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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

CGU 20 WELL #: 9 C RRCID -> 168965 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6479 - 6489

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

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

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

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

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

11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910

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

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

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

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

CREEDEX, LLC 188577
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 9340

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 206772 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7398 - 74406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

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

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

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

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 269883 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 2480 - 2492

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

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 267922 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11826

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

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

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

FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9752 - 12377

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

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241862 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

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

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

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

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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 5 RRCID -> 247858 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 929 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165914 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 19775 PERF.16358 - 16384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROYAL A-883 WELL #: 1 RRCID -> 245358 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BOURGHS CREEK FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 267959 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0		-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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
NEW BIRMINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 227309 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 13237 PERF. N/A

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

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

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

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

WINSTON LAND & CATTLE I, LTD. 932476
BORDERS/GREEN WELL #: 2 RRCID -> 134556 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1942 - 2000

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			N	-0-					120
12	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					120
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					120
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					120
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					120
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	589	#	338	-0-	-251	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	#	232	-0-	-272	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*03	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	510	#	NO RPT	-0-	-510	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	405	1	1344	2	N	4					88
							4	9									
12	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	408	1	1338	2	N	1					89
							1	9									
01	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	399	1	1184	2	N	2					91
							2	9									
02	2800	X	1597	-0-	-1203	-0-	375	1	1220	2	N	2					93
							2	9									
03	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	125	1	1369	2	N	1					94
							1	9									
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	118	1	1314	2	N	2					96
							2	9									

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

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

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					88
01	376	X	161	-0-	-215	-0-	161	2			N	-0-					88
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					88
03	217	X	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					88
04	210	X	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					88

MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					16
01	123	X	43	-0-	-80	-0-	43	2			N	-0-					16
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					16
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					16
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					42
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					42
01	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					42
02	700	N	369	-0-	-331	-0-	369	2			N	-0-					42
03	682	N	184	-0-	-498	-0-	184	2			N	-0-					42
04	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-0-					42

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3052	R	3052	-0-	-0-	-0-	3018	2	34	9	N	31	187	1			60
12	2697	#	2157	-0-	-540	-0-	2114	2	43	9	N	39					99
01	2821	#	2342	-0-	-479	-0-	2299	2	43	9	N	39					138
02	2856	#	2271	-0-	-585	-0-	2207	2	64	9	N	58					196
03	3162	#	1835	-0-	-1327	-0-	1798	2	37	9	N	34					230
04	3060	#	1853	-0-	-1207	-0-	1787	2	66	9	N	60					290

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	#	1261	-0-	-869	-0-	38	1	1223	2	N	-0-					45
12	2294	#	1788	-0-	-506	-0-	54	1	1734	2	N	-0-					45
01	2790	#	862	-0-	-1928	-0-	26	1	836	2	N	-0-					45
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	57	1	1833	2	N	-0-					45
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	46	1	1475	2	N	-0-					45
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	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 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9941 - 9948

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1170	2	7	9	N	6					225
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1240	2	19	9	N	17	185	1			57
01	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1331	2	11	9	N	10					67
02	2800	N	2854	-0-	54	54	2854	2			N	-0-					67
03	3100	N	3225	-0-	125	179	3225	2			N	-0-					67
*04	1294	N	1115	-0-	-179	-0-	1115	2			N	-0-					67

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
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					180
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2591	2	76	9	N	69	184	1			65
01	3100	N	3804	-0-	704	704	3804	2			N	-0-					65
02	2800	N	3712	-0-	912	1616	3712	2			N	-0-					65
03	3100	N	4064	-0-	964	2580	4064	2			N	-0-					65
*04	4494	X	1914	-0-	-2580	-0-	1914	2			N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	1054	2			N	-0-					37
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					37
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					37
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					37
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3					40
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					58
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					58
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					58
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					58
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					58
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					91
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					91
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					91
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					91
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	N	4					95
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					95

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
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	23					205
							25	9									
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	451	2	N	23					228
							25	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	474	2	N	12					240
							13	9									
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	4	1	148	2	N	-0-					240
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	21	1	704	2	N	-0-					240
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	830	2	N	-0-					240

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

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

11	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	2267	2			N	-0-					80
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					80
01	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	1989	2			N	-0-					80
02	1904	N	1684	-0-	-220	-0-	1684	2			N	-0-					80
03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			N	-0-					80
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					80

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

11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	65	1	1416	2	N	-0-					140
12	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	49	1	1068	2	N	-0-					140
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	N	-0-					140
02	1372	N	1106	-0-	-266	-0-	49	1	1057	2	N	-0-					140
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	2	N	12					152
							13	9									
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	N	-0-					152

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

11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	76	1	1650	2	N	-0-					140
12	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	79	1	1711	2	N	-0-					140
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	75	1	1620	2	N	-0-					140
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	75	1	1627	2	N	-0-					140
03	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	78	1	1697	2	N	-0-					140
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	1048	2	N	-0-					125
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	-0-					125
01	1240	N	755	-0-	-485	-0-	33	1	722	2	N	-0-					125
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	41	1	892	2	N	-0-					125
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1422	2	N	-0-					125
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	115	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	115	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	123	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	115	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	141	1	3066	2	N	-0-					-0-
*04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	134	1	2911	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	N	-0-					16
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-					16
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	N	-0-					16
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					16
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					16
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3473	-0-	-817	-0-	232	1	3241	2	Y	-0-					85
12	4557	X	3309	-0-	-1248	-0-	232	1	3077	2	Y	-0-					85
01	4557	X	3584	-0-	-973	-0-	263	1	3321	2	Y	-0-					85
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	306	1	4158	2	Y	-0-					85
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	435	1	5109	2	Y	-0-					85
*04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	359	1	4085	2	Y	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3417	-0-	-1323	-0-	229	1	3188	2	Y	-0-					39
12	4898	X	3911	-0-	-987	-0-	275	1	3636	2	Y	-0-					39
01	4774	X	4296	-0-	-478	-0-	315	1	3981	2	Y	-0-					39
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	271	1	3682	2	Y	-0-					39
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	333	1	3908	2	Y	-0-					39
04	4170	X	3577	-0-	-593	-0-	289	1	3288	2	Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5338	-0-	-392	-0-	357	1	4981	2	N	-0-					140
12	5797	X	4977	-0-	-820	-0-	350	1	4627	2	N	-0-					140
01	5704	X	5138	-0-	-566	-0-	377	1	4761	2	N	-0-					140
02	5152	X	4505	-0-	-647	-0-	309	1	4196	2	N	-0-					140
03	5704	X	4936	-0-	-768	-0-	387	1	4549	2	N	-0-					140
04	5340	X	5050	-0-	-290	-0-	408	1	4642	2	N	-0-					140

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5713	-0-	-287	-0-	382	1	5330	2	Y	1					31
							1	9									
12	6014	X	5754	-0-	-260	-0-	404	1	5348	2	Y	2					33
							2	9									
01	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	424	1	5360	2	Y	2					35
							2	9									
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	345	1	4691	2	Y	1					36
							1	9									
03	5890	X	5539	-0-	-351	-0-	434	1	5103	2	Y	2					38
							2	9									
04	5700	X	5659	-0-	-41	-0-	457	1	5199	2	Y	3					41
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6053	-0-	-1477	-0-	405	1	5648	2	N	-0-					83
12	7440	X	5997	-0-	-1443	-0-	421	1	5576	2	N	-0-					83
01	6665	X	6040	-0-	-625	-0-	443	1	5597	2	N	-0-					83
02	6020	X	5504	-0-	-516	-0-	377	1	5127	2	N	-0-					83
03	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	453	1	5327	2	N	-0-					83
*04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	494	1	5624	2	N	-0-					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4980	-0-	-300	-0-	333	1	4647	2	Y	-0-					29
12	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	348	1	4606	2	Y	2					31
							2	9									
01	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	357	1	4508	2	Y	3					34
							3	9									
02	4788	X	4346	-0-	-442	-0-	298	1	4048	2	Y	-0-					34
03	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	362	1	4257	2	Y	-0-					34
04	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	384	1	4369	2	Y	2					36
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4716	-0-	-354	-0-	316	1	4400	2	Y	-0-					124
12	5146	X	4678	-0-	-468	-0-	329	1	4349	2	Y	-0-					124
01	5115	X	4841	-0-	-274	-0-	355	1	4486	2	Y	-0-					124
02	4508	X	4324	-0-	-184	-0-	296	1	4028	2	Y	-0-					124
03	4929	X	4690	-0-	-239	-0-	368	1	4322	2	Y	-0-					124
04	4710	X	4387	-0-	-323	-0-	354	1	4033	2	Y	-0-					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4239	-0-	-891	-0-	284	1	3955	2	Y	-0-					66
12	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	336	1	4447	2	Y	-0-					66
01	5115	X	4381	-0-	-734	-0-	321	1	4060	2	Y	-0-					66
02	4480	X	4154	-0-	-326	-0-	285	1	3869	2	Y	-0-					66
03	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	371	1	4359	2	Y	-0-					66
04	4620	X	4555	-0-	-65	-0-	368	1	4187	2	Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5270	-0-	-1450	-0-	353	1	4917	2	Y	-0-					12
12	6944	X	5502	-0-	-1442	-0-	387	1	5115	2	Y	-0-					12
01	6324	X	5308	-0-	-1016	-0-	389	1	4919	2	Y	-0-					12
02	5712	X	4933	-0-	-779	-0-	338	1	4595	2	Y	-0-					12
03	5673	X	5368	-0-	-305	-0-	421	1	4947	2	Y	-0-					12
04	5310	X	5155	-0-	-155	-0-	416	1	4739	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5358	-0-	-792	-0-	359	1	4998	2	Y	1					116
							1	9									
12	6200	X	5583	-0-	-617	-0-	392	1	5191	2	Y	-0-					116
01	6138	X	5367	-0-	-771	-0-	394	1	4973	2	Y	-0-					116
02	5264	X	4808	-0-	-456	-0-	330	1	4478	2	Y	-0-					116
03	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	413	1	4855	2	Y	-0-					116
*04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	465	1	5299	2	Y	-0-					116

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

11	4290	X	3664	-0-	-626	-0-	245	1	3419	2	Y	-0-					55
12	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	276	1	3658	2	Y	-0-					55
01	4216	X	1513	-0-	-2703	-0-	111	1	1402	2	Y	-0-					55
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	396	1	5377	2	Y	-0-					55
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	353	1	4145	2	Y	-0-					55
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	339	1	3858	2	Y	-0-					55

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

11	5070	X	4810	-0-	-260	-0-	322	1	4488	2	Y	-0-					6
12	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	347	1	4588	2	Y	5					11
							6	9									
01	5270	X	4815	-0-	-455	-0-	353	1	4462	2	Y	-0-					11
02	4760	X	4469	-0-	-291	-0-	306	1	4163	2	Y	-0-					11
03	5270	X	4678	-0-	-592	-0-	367	1	4311	2	Y	-0-					11
04	4800	X	4612	-0-	-188	-0-	372	1	4240	2	Y	-0-					11

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

11	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	24	1	1329	2	N	-0-					134
12	1612	N	109	-0-	-1503	-0-	3	1	106	2	N	-0-					134
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					134
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					134
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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

11	4080	X	3731	-0-	-349	-0-	250	1	3481	2	N	-0-					150
12	4898	X	3780	-0-	-1118	-0-	265	1	3513	2	N	2					152
							2	9									
01	4898	X	3703	-0-	-1195	-0-	271	1	3429	2	N	3					155
							3	9									
02	4424	X	3248	-0-	-1176	-0-	223	1	3025	2	N	-0-					155
03	4526	X	3743	-0-	-783	-0-	294	1	3449	2	N	-0-					155
04	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	253	1	2885	2	N	-0-					155

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

11	6480	X	5940	-0-	-540	-0-	398	1	5542	2	Y	-0-					145
12	6200	X	6100	-0-	-100	-0-	429	1	5671	2	Y	-0-					145
01	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	439	1	5548	2	Y	-0-					145
02	5880	X	4911	-0-	-969	-0-	337	1	4574	2	Y	-0-					145
03	6510	X	5122	-0-	-1388	-0-	402	1	4720	2	Y	-0-					145
04	5940	X	5643	-0-	-297	-0-	456	1	5187	2	Y	-0-					145

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7566	-0-	-804	-0-	506	1	7060	2	Y	-0-					90
12	8339	X	7664	-0-	-675	-0-	538	1	7126	2	Y	-0-					90
01	8246	X	7302	-0-	-944	-0-	535	1	6767	2	Y	-0-					90
02	7336	X	6795	-0-	-541	-0-	466	1	6329	2	Y	-0-					90
03	8060	X	7258	-0-	-802	-0-	569	1	6689	2	Y	-0-					90
04	7560	X	7305	-0-	-255	-0-	590	1	6715	2	Y	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	262	1	3647	2	Y	-0-					9
12	4433	X	4349	-0-	-84	-0-	306	1	4043	2	Y	-0-					9
01	4433	X	2978	-0-	-1455	-0-	218	1	2760	2	Y	-0-					9
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	267	1	3627	2	Y	-0-					9
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	379	1	4451	2	Y	5					14
							6	9									
04	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	335	1	3817	2	Y	-0-					14

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2064	-0-	-96	-0-	37	1	2027	2	Y	-0-					8
12	2294	X	1986	-0-	-308	-0-	47	1	1939	2	Y	-0-					8
01	2294	X	1928	-0-	-366	-0-	50	1	1878	2	Y	-0-					8
02	2072	X	1732	-0-	-340	-0-	37	1	1695	2	Y	-0-					8
03	2139	X	1664	-0-	-475	-0-	39	1	1625	2	Y	-0-					8
*04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	54	1	2204	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3113	-0-	-487	-0-	208	1	2905	2	Y	-0-					129
12	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	236	1	3119	2	Y	-0-					129
01	3689	X	3174	-0-	-515	-0-	233	1	2941	2	Y	-0-					129
02	3276	X	2946	-0-	-330	-0-	202	1	2744	2	Y	-0-					129
03	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	250	1	2934	2	Y	-0-					129
04	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	251	1	2860	2	Y	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2117	-0-	-193	-0-	945	1	1172	2	N	-0-					95
12	3317	X	2243	-0-	-1074	-0-	977	1	1266	2	N	-0-					95
01	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	977	1	2140	2	N	5					100
							6	9									
02	2996	X	2389	-0-	-607	-0-	882	1	1507	2	N	-0-					100
03	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	977	1	1752	2	N	-0-					100
*04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	945	1	2312	2	N	-0-					100

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

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

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

11	2490	X	2421	-0-	-69	-0-	43	1	2378	2	Y	-0-					116
12	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	55	1	2279	2	Y	-0-					116
01	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	53	1	1994	2	Y	-0-					116
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	58	1	2680	2	Y	-0-					116
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	61	1	2537	2	Y	-0-					116
04	2430	X	2015	-0-	-415	-0-	48	1	1967	2	Y	-0-					116

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

11	3810	X	3251	-0-	-559	-0-	218	1	3033	2	Y	-0-					36
12	3937	X	3411	-0-	-526	-0-	240	1	3171	2	Y	-0-					36
01	3937	X	3469	-0-	-468	-0-	254	1	3215	2	Y	-0-					36
02	3388	X	3065	-0-	-323	-0-	210	1	2855	2	Y	-0-					36
03	3720	X	2472	-0-	-1248	-0-	194	1	2278	2	Y	-0-					36
04	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	265	1	3012	2	Y	-0-					36

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

11	1200	N	910	-0-	-290	-0-	16	1	894	2	Y	-0-					76
12	1240	N	865	-0-	-375	-0-	20	1	845	2	Y	-0-					76
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	21	1	794	2	Y	-0-					76
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	18	1	813	2	Y	-0-					76
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	20	1	838	2	Y	-0-					76
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	17	1	707	2	Y	-0-					76

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

11	4380	X	3970	-0-	-410	-0-	266	1	3704	2	Y	-0-					67
12	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	282	1	3725	2	Y	-0-					67
01	4464	X	3845	-0-	-619	-0-	282	1	3563	2	Y	-0-					67
02	3892	X	3392	-0-	-500	-0-	233	1	3159	2	Y	-0-					67
03	4247	X	3774	-0-	-473	-0-	296	1	3478	2	Y	-0-					67
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	309	1	3514	2	Y	-0-					67

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

11	4350	X	3458	-0-	-892	-0-	231	1	3227	2	Y	-0-					117
12	4154	X	3513	-0-	-641	-0-	247	1	3263	2	Y	3					120
							3	9									
01	4154	X	3535	-0-	-619	-0-	259	1	3276	2	Y	-0-					120
02	3360	X	3171	-0-	-189	-0-	217	1	2954	2	Y	-0-					120
03	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	266	1	3127	2	Y	-0-					120
04	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	264	1	3004	2	Y	-0-					120

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5657	-0-	-373	-0-	379	1	5278	2	N	-0-					176
12	6107	X	5704	-0-	-403	-0-	401	1	5303	2	N	-0-					176
01	6107	X	5499	-0-	-608	-0-	403	1	5096	2	N	-0-					176
02	5432	X	4967	-0-	-465	-0-	341	1	4626	2	N	-0-					176
03	6014	X	5272	-0-	-742	-0-	414	1	4858	2	N	-0-					176
04	5670	X	5282	-0-	-388	-0-	426	1	4856	2	N	-0-					176

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

11	7650	X	6113	-0-	-1537	-0-	1459	1	4608	2	Y	42	123	0			27
							46	9									
12	7874	X	4322	-0-	-3552	-0-	1274	1	3048	2	Y	-0-					27
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	2189	1	4891	2	Y	-0-					27
02	6132	X	5379	-0-	-753	-0-	1759	1	3620	2	Y	-0-					27
03	6386	X	5576	-0-	-810	-0-	1625	1	3951	2	Y	-0-					27
04	6840	X	5402	-0-	-1438	-0-	1593	1	3809	2	Y	-0-					27

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

11	5190	X	4597	-0-	-593	-0-	308	1	4289	2	N	-0-					57
12	5270	X	4768	-0-	-502	-0-	335	1	4433	2	N	-0-					57
01	5022	X	4525	-0-	-497	-0-	332	1	4193	2	N	-0-					57
02	4452	X	3902	-0-	-550	-0-	268	1	3634	2	N	-0-					57
03	4774	X	4092	-0-	-682	-0-	321	1	3771	2	N	-0-					57
04	4620	X	4179	-0-	-441	-0-	337	1	3842	2	N	-0-					57

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

11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					30
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					30
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					30
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	23	1	48	2	Y	-0-					30
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	Y	-0-					30
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					30

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

11	5850	X	5126	-0-	-724	-0-	343	1	4782	2	Y	1					129
							1	9									
12	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	370	1	4903	2	Y	-0-					129
01	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	376	1	4748	2	Y	-0-					129
02	5012	X	4478	-0-	-534	-0-	307	1	4171	2	Y	-0-					129
03	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	403	1	4736	2	Y	-0-					129
04	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	381	1	4338	2	Y	-0-					129

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

11	4500	X	3456	-0-	-1044	-0-	231	1	3225	2	N	-0-					185
12	4433	X	3237	-0-	-1196	-0-	227	1	3010	2	N	-0-					185
01	4371	X	3792	-0-	-579	-0-	278	1	3514	2	N	-0-					185
02	3836	X	3438	-0-	-398	-0-	236	1	3202	2	N	-0-					185
03	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	278	1	3263	2	N	-0-					185
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	277	1	3152	2	N	-0-					185

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	316	1	4408	2	Y	-0-					2
12	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	342	1	4528	2	Y	-0-					2
01	5177	X	4674	-0-	-503	-0-	343	1	4331	2	Y	-0-					2
02	4564	X	4221	-0-	-343	-0-	289	1	3932	2	Y	-0-					2
03	5022	X	4527	-0-	-495	-0-	355	1	4172	2	Y	-0-					2
04	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	364	1	4143	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4074	-0-	-786	-0-	273	1	3800	2	Y	1					37
							1	9									
12	4867	X	4087	-0-	-780	-0-	287	1	3800	2	Y	-0-					37
01	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	295	1	3725	2	Y	2					39
							2	9									
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	270	1	3664	2	Y	-0-					39
03	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	326	1	3824	2	Y	2					41
							2	9									
*04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	339	1	3855	2	Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	7806	-0-	-1464	-0-	1877	1	5929	2	N	-0-					155
12	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	2312	1	5530	2	N	-0-					155
01	8959	X	8908	-0-	-51	-0-	2754	1	6154	2	N	-0-					155
02	7868	X	6437	-0-	-1431	-0-	2103	1	4328	2	N	5					160
							6	9									
03	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	3381	1	8217	2	N	-0-					160
*04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	3123	1	7466	2	N	-0-					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6818	-0-	-1162	-0-	456	1	6361	2	Y	1					35
							1	9									
12	7843	X	6963	-0-	-880	-0-	489	1	6474	2	Y	-0-					35
01	7533	X	6774	-0-	-759	-0-	497	1	6277	2	Y	-0-					35
02	6720	X	5939	-0-	-781	-0-	407	1	5532	2	Y	-0-					35
03	7378	X	6641	-0-	-737	-0-	521	1	6120	2	Y	-0-					35
04	6810	X	6605	-0-	-205	-0-	533	1	6072	2	Y	-0-					35

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
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					55
12	527	X	409	-0-	-118	-0-	121	1	288	2	Y	-0-					55
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					55
02	336	X	129	-0-	-207	-0-	42	1	87	2	Y	-0-					55
03	403	X	182	-0-	-221	-0-	53	1	129	2	Y	-0-					55
04	390	X	172	-0-	-218	-0-	51	1	121	2	Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	1243	1	3938	2	Y	-0-					7
12	5952	X	5082	-0-	-870	-0-	1225	1	3857	2	Y	-0-					7
01	5797	X	4894	-0-	-903	-0-	1274	1	3620	2	Y	-0-					7
02	5236	X	4585	-0-	-651	-0-	1099	1	3486	2	Y	-0-					7
03	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	1195	1	3464	2	Y	-0-					7
04	5190	X	4353	-0-	-837	-0-	1126	1	3227	2	Y	-0-					7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	670	1	2123	2	Y	-0-			88
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	756	1	2380	2	Y	-0-			88
01	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	730	1	2073	2	Y	-0-			88
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	629	1	1994	2	Y	-0-			88
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	843	1	2442	2	Y	-0-			88
04	3030	X	2795	-0-	-235	-0-	723	1	2072	2	Y	-0-			88

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3337	-0-	-113	-0-	801	1	2536	2	Y	-0-			118
12	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	791	1	2490	2	Y	-0-			118
01	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	846	1	2404	2	Y	-0-			118
02	3108	X	2695	-0-	-413	-0-	646	1	2049	2	Y	-0-			118
03	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	746	1	2162	2	Y	-0-			118
04	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	793	1	2274	2	Y	-0-			118

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	5771	-0-	-6079	-0-	1385	1	4386	2	Y	-0-			106
12	6789	X	6060	-0-	-729	-0-	1461	1	4599	2	Y	-0-			106
01	6448	X	5915	-0-	-533	-0-	1540	1	4375	2	Y	-0-			106
02	5824	X	5469	-0-	-355	-0-	1311	1	4158	2	Y	-0-			106
03	6386	X	5903	-0-	-483	-0-	1514	1	4389	2	Y	-0-			106
*04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1559	1	4468	2	Y	-0-			106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6113	-0-	-847	-0-	409	1	5704	2	Y	-0-			28
12	7192	X	6370	-0-	-822	-0-	447	1	5919	2	Y	4			32
							4	9							
01	6820	X	6193	-0-	-627	-0-	454	1	5739	2	Y	-0-			32
02	5964	X	5562	-0-	-402	-0-	381	1	5181	2	Y	-0-			32
03	6541	X	5890	-0-	-651	-0-	462	1	5428	2	Y	-0-			32
04	6150	X	5850	-0-	-300	-0-	472	1	5378	2	Y	-0-			32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	885	1	2804	2	Y	-0-			99
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	1069	1	3366	2	Y	-0-			99
01	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	1006	1	2858	2	Y	-0-			99
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	907	1	2876	2	Y	-0-			99
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	970	1	2812	2	Y	-0-			99
04	4290	X	3766	-0-	-524	-0-	974	1	2792	2	Y	-0-			99

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6451	-0-	-539	-0-	1548	1	4903	2	Y	-0-			94
12	7316	X	6392	-0-	-924	-0-	1541	1	4851	2	Y	-0-			94
01	7316	X	5323	-0-	-1993	-0-	1386	1	3937	2	Y	-0-			94
02	6608	X	6189	-0-	-419	-0-	1484	1	4705	2	Y	-0-			94
03	6665	X	5546	-0-	-1119	-0-	1423	1	4123	2	Y	-0-			94
04	6450	X	4886	-0-	-1564	-0-	1264	1	3622	2	Y	-0-			94

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5647	-0-	-503	-0-	378	1	5269	2	Y	-0-					120
12	6231	X	5719	-0-	-512	-0-	402	1	5317	2	Y	-0-					120
01	6076	X	5395	-0-	-681	-0-	395	1	4997	2	Y	3					123
							3	9									
02	5488	X	4791	-0-	-697	-0-	325	1	4412	2	Y	49					172
							54	9									
03	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	405	1	4756	2	Y	-0-					172
04	5640	X	5124	-0-	-516	-0-	414	1	4710	2	Y	-0-					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3928	-0-	-752	-0-	945	1	2983	2	Y	-0-	85	0			-0-
12	4836	X	3871	-0-	-965	-0-	1141	1	2730	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3620	-0-	-844	-0-	1119	1	2501	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3658	-0-	-262	-0-	1196	1	2462	2	Y	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1260	1	3063	2	Y	-0-					-0-
*04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1252	1	2994	2	Y	-0-					-0-

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	847	1	2682	2	N	-0-					160
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	874	1	2752	2	N	-0-					160
01	4557	X	3567	-0-	-990	-0-	929	1	2638	2	N	-0-					160
02	4116	X	3550	-0-	-566	-0-	851	1	2699	2	N	-0-					160
03	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	861	1	2494	2	N	-0-					160
04	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	838	1	2402	2	N	-0-					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	1111	1	3519	2	N	-0-					127
12	4836	X	4489	-0-	-347	-0-	1082	1	3406	2	N	1					128
							1	9									
01	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	1140	1	3240	2	N	-0-					128
02	4312	X	4079	-0-	-233	-0-	978	1	3101	2	N	-0-					128
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1225	1	3551	2	N	-0-					128
04	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	1109	1	3179	2	N	2					130
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	11880	-0-	-2070	-0-	273	1	11607	2	N	-0-					53
12	14415	X	11241	-0-	-3174	-0-	124	1	11117	2	N	-0-					53
01	14415	X	11467	-0-	-2948	-0-	257	1	11210	2	N	-0-					53
02	12516	X	9189	-0-	-3327	-0-	446	1	8743	2	N	-0-					53
03	13237	X	10810	-0-	-2427	-0-	124	1	10686	2	N	-0-					53
04	11880	X	9674	-0-	-2206	-0-	123	1	9549	2	N	2					55
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	217	1	3023	2	Y	-0-					38
12	3534	X	3064	-0-	-470	-0-	215	1	2849	2	Y	-0-					38
01	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	234	1	2952	2	Y	-0-					38
02	3108	X	2905	-0-	-203	-0-	199	1	2706	2	Y	-0-					38
03	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	235	1	2762	2	Y	-0-					38
04	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	248	1	2824	2	Y	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3673	-0-	-137	-0-	316	1	3357	2	N	-0-					27
12	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	336	1	3522	2	N	-0-					27
01	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	337	1	3390	2	N	-0-					27
02	3612	X	3510	-0-	-102	-0-	333	1	3177	2	N	-0-					27
03	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	325	1	3413	2	N	-0-					27
*04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	317	1	3446	2	N	11					38
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	2627	-0-	-2653	-0-	226	1	2401	2	Y	-0-					24
12	6138	X	2330	-0-	-3808	-0-	203	1	2127	2	Y	-0-					24
01	6138	X	2722	-0-	-3416	-0-	246	1	2476	2	Y	-0-					24
02	5460	X	2939	-0-	-2521	-0-	279	1	2660	2	Y	-0-					24
03	5239	X	2023	-0-	-3216	-0-	176	1	1847	2	Y	-0-					24
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	248	1	2689	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4349	-0-	-541	-0-	291	1	4057	2	Y	1					136
							1	9									
12	4867	X	4438	-0-	-429	-0-	312	1	4124	2	Y	2					138
							2	9									
01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	317	1	4004	2	Y	-0-					138
02	4256	X	3950	-0-	-306	-0-	271	1	3679	2	Y	-0-					138
03	4712	X	4217	-0-	-495	-0-	331	1	3885	2	Y	1					139
							1	9									
04	4350	X	4114	-0-	-236	-0-	332	1	3780	2	Y	2					141
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5607	-0-	-1743	-0-	375	1	5232	2	N	-0-					197
12	7595	X	5227	-0-	-2368	-0-	367	1	4860	2	N	-0-					197
01	7254	X	6057	-0-	-1197	-0-	444	1	5613	2	N	-0-					197
02	6356	X	5882	-0-	-474	-0-	403	1	5479	2	N	-0-					197
03	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	486	1	5711	2	N	-0-					197
*04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	476	1	5417	2	N	-0-					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1694	-0-	-946	-0-	113	1	1581	2	Y	-0-					16
12	2728	X	2001	-0-	-727	-0-	141	1	1860	2	Y	-0-					16
01	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	155	1	1956	2	Y	-0-					16
02	2352	X	1748	-0-	-604	-0-	120	1	1628	2	Y	-0-					16
03	2542	X	1882	-0-	-660	-0-	148	1	1734	2	Y	-0-					16
04	2040	X	2015	-0-	-25	-0-	163	1	1852	2	Y	-0-					16

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
11	6330	X	5550	-0-	-780	-0-	477	1	5073	2	Y	-0-					14
12	6355	X	5518	-0-	-837	-0-	480	1	5038	2	Y	-0-					14
01	6355	X	5618	-0-	-737	-0-	508	1	5110	2	Y	-0-					14
02	5432	X	5121	-0-	-311	-0-	486	1	4635	2	Y	-0-					14
03	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	479	1	5038	2	Y	-0-					14
04	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	437	1	4738	2	Y	2					16
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5634	-0-	-96	-0-	1355	1	4279	2	Y	-0-					56
12	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	1529	1	3657	2	Y	-0-					56
01	5921	X	5645	-0-	-276	-0-	1745	1	3900	2	Y	-0-					56
02	5264	X	4620	-0-	-644	-0-	1511	1	3109	2	Y	-0-					56
03	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	1495	1	3633	2	Y	-0-					56
04	5640	X	5052	-0-	-588	-0-	1490	1	3562	2	Y	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9813	-0-	-567	-0-	2355	1	7458	2	Y	-0-					22
12	10726	X	10131	-0-	-595	-0-	2442	1	7689	2	Y	-0-					22
01	10571	X	9234	-0-	-1337	-0-	2404	1	6830	2	Y	-0-					22
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	2211	1	7012	2	Y	-0-					22
03	10137	X	9292	-0-	-845	-0-	2384	1	6908	2	Y	-0-					22
04	9810	X	9094	-0-	-716	-0-	2352	1	6742	2	Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6041	-0-	-769	-0-	404	1	5637	2	Y	-0-					145
12	6727	X	6150	-0-	-577	-0-	432	1	5718	2	Y	-0-					145
01	6665	X	6027	-0-	-638	-0-	442	1	5585	2	Y	-0-					145
02	5964	X	5486	-0-	-478	-0-	376	1	5110	2	Y	-0-					145
03	6603	X	5898	-0-	-705	-0-	463	1	5435	2	Y	-0-					145
04	6030	X	5744	-0-	-286	-0-	464	1	5280	2	Y	-0-					145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	223	1	3103	2	Y	-0-					10
12	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	216	1	2854	2	Y	-0-					10
01	3720	X	1482	-0-	-2238	-0-	109	1	1373	2	Y	-0-					10
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	234	1	3181	2	Y	-0-					10
03	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	214	1	2519	2	Y	-0-					10
04	3330	X	2316	-0-	-1014	-0-	187	1	2129	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6327	-0-	-153	-0-	544	1	5783	2	N	-0-					40
12	6696	X	6361	-0-	-335	-0-	553	1	5808	2	N	-0-					40
01	6634	X	6142	-0-	-492	-0-	555	1	5587	2	N	-0-					40
02	5992	X	5593	-0-	-399	-0-	531	1	5062	2	N	-0-					40
03	6634	X	6023	-0-	-611	-0-	523	1	5500	2	N	-0-					40
04	6330	X	5569	-0-	-761	-0-	470	1	5099	2	N	-0-					40

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7791	-0-	-819	-0-	670	1	7121	2	N	-0-					52
12	8897	X	8048	-0-	-849	-0-	700	1	7348	2	N	-0-					52
01	8742	X	7689	-0-	-1053	-0-	695	1	6994	2	N	-0-					52
02	7532	X	6873	-0-	-659	-0-	653	1	6220	2	N	-0-					52
03	8153	X	7571	-0-	-582	-0-	658	1	6913	2	N	-0-					52
04	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	609	1	6611	2	N	1					53
							1	9									

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

11	4680	X	4421	-0-	-259	-0-	816	1	3605	2	N	-0-					50
12	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	880	1	3821	2	N	-0-					50
01	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	512	1	3702	2	N	-0-					50
02	4116	X	3436	-0-	-680	-0-	3436	2			N	-0-					50
03	4712	X	3563	-0-	-1149	-0-	3563	2			N	-0-					50
04	4560	X	3485	-0-	-1075	-0-	3485	2			N	-0-					50

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

11	6330	X	3865	-0-	-2465	-0-	714	1	3151	2	N	-0-					60
12	6231	X	3742	-0-	-2489	-0-	701	1	3041	2	N	-0-					60
01	5518	X	3341	-0-	-2177	-0-	406	1	2935	2	N	-0-					60
02	4984	X	2527	-0-	-2457	-0-	2505	2	22	9	N	20					80
03	5518	X	2479	-0-	-3039	-0-	2479	2			N	-0-					80
04	3870	X	2425	-0-	-1445	-0-	2425	2			N	-0-					80

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

11	6030	X	5964	-0-	-66	-0-	512	1	5439	2	N	12					100
							13	9									
12	6231	X	5912	-0-	-319	-0-	514	1	5398	2	N	-0-					100
01	6231	X	5721	-0-	-510	-0-	517	1	5204	2	N	-0-					100
02	5572	X	5055	-0-	-517	-0-	480	1	4575	2	N	-0-					100
03	6169	X	5418	-0-	-751	-0-	471	1	4947	2	N	-0-					100
04	5970	X	4997	-0-	-973	-0-	422	1	4575	2	N	-0-					100

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

11	2850	X	1727	-0-	-1123	-0-	72	1	1655	2	N	-0-					32
12	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	120	1	2778	2	N	-0-					32
01	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	107	1	2417	2	N	-0-					32
02	2716	X	1872	-0-	-844	-0-	70	1	1802	2	N	-0-					32
03	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	107	1	2394	2	N	-0-					32
04	2790	X	1417	-0-	-1373	-0-	63	1	1353	2	N	1	1	8			32
							1	9									

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

11	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	121	1	2772	2	Y	-0-					78
12	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	108	1	2500	2	Y	-0-					78
01	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	114	1	2597	2	Y	-0-					78
02	2688	X	1968	-0-	-720	-0-	73	1	1895	2	Y	-0-					78
03	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	111	1	2504	2	Y	-0-					78
04	2880	X	1436	-0-	-1444	-0-	64	1	1372	2	Y	-0-					78

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	113	1	2600	2	N	-0-					45
12	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	111	1	2572	2	N	-0-					45
01	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	108	1	2451	2	N	-0-					45
02	2576	X	1926	-0-	-650	-0-	72	1	1854	2	N	-0-					45
03	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	109	1	2448	2	N	-0-					45
*04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	189	1	4079	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2648	-0-	-1102	-0-	111	1	2537	2	Y	-0-					89
12	3875	X	2756	-0-	-1119	-0-	115	1	2641	2	Y	-0-					89
01	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	110	1	2488	2	Y	-0-					89
02	2660	X	2245	-0-	-415	-0-	83	1	2162	2	Y	-0-					89
03	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	108	1	2427	2	Y	-0-					89
04	2670	X	1788	-0-	-882	-0-	79	1	1708	2	Y	1	1	8			89
							1	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2957	-0-	-643	-0-	473	1	2484	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3004	-0-	-654	-0-	477	1	2527	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	467	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2498	-0-	-582	-0-	402	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	457	1	2280	2	N	-0-					-0-
*04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	460	1	2515	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	921	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	974	1	3101	2	N	-0-					-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	922	1	2694	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2445	-0-	-19	-0-	569	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2114	-0-	-614	-0-	129	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	446	-0-	-2194	-0-	26	1	420	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3640	-0-	-680	-0-	3328	2	312	9	N	284	192	1			194
12	4464	X	3234	-0-	-1230	-0-	3033	2	201	9	N	183	291	1	12	6	74
01	4464	X	3172	-0-	-1292	-0-	3000	2	172	9	N	156	108	1			122
02	3836	X	2786	-0-	-1050	-0-	2562	2	224	9	N	204	135	1			191
03	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	2868	2	207	9	N	188	294	1			85
04	3630	X	3054	-0-	-576	-0-	2888	2	166	9	N	151					236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	1166	1	8303	2	N	353	386	1			144
							388	9									
12	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	1230	1	10268	2	N	367	190	1			321
							404	9									
01	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	1223	1	9192	2	N	291	376	1			236
							320	9									
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1085	1	7549	2	N	317	387	1			166
							349	9									
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	1177	1	7236	2	N	324	386	1			104
							356	9									
*04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	1140	1	6958	2	N	327	192	1			239
							360	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	1866	1	8150	2	N	473	575	1			303
							520	9									
12	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	2004	1	9589	2	N	481	582	1			202
							529	9									
01	10447	X	10365	-0-	-82	-0-	1844	1	8024	2	N	452	391	1			263
							497	9									
02	9436	X	9283	-0-	-153	-0-	1820	1	7031	2	N	393	389	1			267
							432	9									
03	10447	X	9954	-0-	-493	-0-	1820	1	7682	2	N	411	384	1			294
							452	9									
*04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	1937	1	7682	2	N	590	575	1			309
							649	9									

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

11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	839	2	143	9	N	130	187	1			119
12	961	N	754	-0-	-207	-0-	598	2	156	9	N	142	149	1			112
01	1333	N	540	-0-	-793	-0-	471	2	69	9	N	63	85	1			90
02	924	N	407	-0-	-517	-0-	296	2	111	9	N	101	50	1			141
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	636	2	156	9	N	142	243	1			40
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	491	2	114	9	N	104					144

HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 265786 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 7844 - 7944

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - P&A 08/01/14

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

11	13440	X	11330	-0-	-2110	-0-	1193	1	9484	2	N	594	751	1			336
							653	9									
12	13485	X	12025	-0-	-1460	-0-	1240	1	9950	2	N	759	695	1			400
							835	9									
01	13485	X	10846	-0-	-2639	-0-	1194	1	8852	2	N	727	772	1			355
							800	9									
02	12180	X	8634	-0-	-3546	-0-	1113	1	6619	2	N	820	776	1			399
							902	9									
*03	13113	X	11352	-0-	-1761	-0-	1235	1	9324	2	N	721	773	1			347
							793	9									
04	11640	X	9728	-0-	-1912	-0-	1193	1	7857	2	N	616	739	1			224
							678	9									

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

11	9900	X	9476	-0-	-424	-0-	1194	1	7898	2	N	349	541	1			258
							384	9									
12	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	1230	1	9273	2	N	274	191	1			341
							301	9									
01	10540	X	9614	-0-	-926	-0-	1184	1	8064	2	N	333	536	1			138
							366	9									
02	9520	X	8729	-0-	-791	-0-	1082	1	7369	2	N	253	190	1			201
							278	9									
03	10819	X	9278	-0-	-1541	-0-	1153	1	7886	2	N	217	183	1			235
							239	9									
04	10470	X	8288	-0-	-2182	-0-	1103	1	6907	2	N	253	182	1			306
							278	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	7658	-0-	-3472	-0-	1876	1	5432	2	N	318	373	1			253
							350	9									
12	10602	X	8219	-0-	-2383	-0-	1891	1	5891	2	N	397	190	1			460
							437	9									
01	10323	X	7214	-0-	-3109	-0-	1883	1	4940	2	N	355	563	1			252
							391	9									
02	9324	X	5910	-0-	-3414	-0-	1806	1	3797	2	N	279					531
							307	9									
03	8866	X	6950	-0-	-1916	-0-	2010	1	4600	2	N	309	354	1			486
							340	9									
04	7950	X	6331	-0-	-1619	-0-	1936	1	4069	2	N	296	145	1			637
							326	9									

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

11	15510	X	12007	-0-	-3503	-0-	11297	2	710	9	N	645	773	1			239
12	15686	X	11520	-0-	-4166	-0-	10821	2	699	9	N	635	579	1			295
01	15438	X	11498	-0-	-3940	-0-	10761	2	737	9	N	670	577	1			388
02	13160	X	10175	-0-	-2985	-0-	9551	2	624	9	N	567	777	1			178
03	12524	X	10909	-0-	-1615	-0-	10174	2	735	9	N	668	579	1			267
04	12000	X	10176	-0-	-1824	-0-	9558	2	618	9	N	562	732	1			97

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

11	5820	X	5679	-0-	-141	-0-	5265	2	414	9	N	376	193	1			315
12	5952	X	5126	-0-	-826	-0-	4767	2	359	9	N	326	385	1			256
01	5921	X	4846	-0-	-1075	-0-	4474	2	372	9	N	338	381	1			213
02	5348	X	4537	-0-	-811	-0-	4210	2	327	9	N	297	378	1			132
03	5859	X	4636	-0-	-1223	-0-	4314	2	322	9	N	293	192	1			233
04	5670	X	4402	-0-	-1268	-0-	4108	2	294	9	N	267	388	1			112

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

11	17340	X	15155	-0-	-2185	-0-	1180	1	13496	2	N	435	384	1			311
							479	9									
12	17081	X	14887	-0-	-2194	-0-	1216	1	13185	2	N	442	571	1			182
							486	9									
01	16151	X	12768	-0-	-3383	-0-	1106	1	11212	2	N	409	422	1			169
							450	9									
02	14588	X	11315	-0-	-3273	-0-	1102	1	9765	2	N	407	194	1			382
							448	9									
03	16151	X	9732	-0-	-6419	-0-	1225	1	8066	2	N	401	380	1			403
							441	9									
04	15150	X	10827	-0-	-4323	-0-	1151	1	9276	2	N	364	570	1			197
							400	9									

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

11	11670	X	11176	-0-	-494	-0-	1195	1	9432	2	N	499	581	1			178
							549	9									
12	11501	X	10589	-0-	-912	-0-	1193	1	8833	2	N	512	386	1			304
							563	9									
01	11718	X	10225	-0-	-1493	-0-	1235	1	8520	2	N	427	581	1			150
							470	9									
02	10584	X	8844	-0-	-1740	-0-	1110	1	7254	2	N	436	388	1			198
							480	9									
03	11718	X	10395	-0-	-1323	-0-	1224	1	8637	2	N	485	386	1			297
							534	9									
04	11190	X	9500	-0-	-1690	-0-	1190	1	7631	2	N	617	574	1			340
							679	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

11	4620	X	726	-0-	-3894	-0-	726	2			N	-0-					123
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					123
01	4092	X	2291	-0-	-1801	-0-	2291	2			N	-0-					123
02	3696	X	264	-0-	-3432	-0-	264	2			N	-0-					123
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					123
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					123

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

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

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

11	3480	X	2957	-0-	-523	-0-	133	1	2822	2	N	2					197
							2	9									
12	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	156	1	3320	2	N	-0-					197
01	3441	X	2180	-0-	-1261	-0-	97	1	2075	2	N	7	187	1			17
							8	9									
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	163	1	3485	2	N	-0-					17
03	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	129	1	2754	2	N	-0-					17
04	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	134	1	2871	2	N	-0-					17

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

11	1680	N	1365	-0-	-315	-0-	72	1	1293	2	N	-0-					87
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	93	1	1676	2	N	-0-					87
01	1860	N	1021	-0-	-839	-0-	54	1	967	2	N	-0-					87
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	N	-0-					87
03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	85	1	1538	2	N	-0-					87
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	2	N	-0-					87

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC 421498
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		840	-0-		840	3250	60	1	777	2	N	3			3
								3	9							
12	3000	N	915	-0-		-2085	1165	55	1	860	2	N	-0-			3
01	2134	N	969	-0-		-1165	-0-	71	1	898	2	N	-0-			3
02	813	N	813	-0-		-0-	-0-	60	1	753	2	N	-0-			3
03	930	N	914	-0-		-16	-0-	71	1	843	2	N	-0-			3
04	990	N	854	-0-		-136	-0-	47	1	807	2	N	-0-			-0-

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

*05	1674	N	1230	-0-		-444	-0-	94	1	1136	2	N	-0-			108
*06	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	92	1	992	2	N	-0-			108
*07	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	91	1	1140	2	N	-0-			108
*08	1364	N	1059	-0-		-305	-0-	64	1	995	2	N	-0-			108
*09	1110	N	985	-0-		-125	-0-	88	1	897	2	N	-0-			108
*10	1240	N	1090	-0-		-150	-0-	91	1	999	2	N	-0-			108
*11	1020	N	897	-0-		-123	-0-	43	1	854	2	N	-0-			108
*12	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	70	1	1176	2	N	-0-			108
*01	1085	N	1070	-0-		-15	-0-	79	1	991	2	N	-0-			108
*02	868	N	868	-0-		-0-	-0-	82	1	786	2	N	-0-			108
03	1240	N	891	-0-		-349	-0-	94	1	797	2	N	-0-			108
04	1110	N	977	-0-		-133	-0-	91	1	886	2	N	-0-			108

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

*05	5310	X	5310	-0-		-0-	-0-	422	1	4888	5	N	-0-			37
*06	5577	X	5577	-0-		-0-	-0-	422	1	5155	2	N	-0-			37
*07	5300	X	5300	-0-		-0-	-0-	394	1	4886	5	N	18			55
								20	9							
*08	2046	X	1639	-0-		-407	-0-	225	1	33	2	N	-0-			55
								1381	5							
*09	5744	X	5744	-0-		-0-	-0-	225	1	5516	5	N	3			58
								3	9							
*10	6498	X	6498	-0-		-0-	-0-	408	1	6090	5	N	-0-			58
*11	4644	X	4644	-0-		-0-	-0-	352	1	102	2	N	2			60
								4188	5	2	9					
*12	2115	X	2115	-0-		-0-	-0-	253	1	145	2	N	-0-			60
								1717	5							
*01	2046	X	-0-	-0-		-2046	-0-					N	-0-			60
*02	1848	X	-0-	-0-		-1848	-0-					N	-0-			60
03	2046	X	-0-	-0-		-2046	-0-					N	-0-			60
04	1980	X	-0-	-0-		-1980	-0-					N	-0-			60

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
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
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	75	1	1146	2	N	10					37
							11	9									
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1113	2	N	3					40
							3	9									
*08	1147	N	678	-0-	-469	-0-	56	1	620	2	N	2					42
							2	9									
*09	1230	N	846	-0-	-384	-0-	77	1	766	2	N	3					45
							3	9									
*10	1178	N	865	-0-	-313	-0-	82	1	783	2	N	-0-					45
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	64	1	848	2	N	-0-					45
*12	868	N	836	-0-	-32	-0-	80	1	743	2	N	12					57
							13	9									
*01	868	N	826	-0-	-42	-0-	51	1	769	2	N	5					62
							6	9									
*02	868	N	404	-0-	-464	-0-	67	1	337	2	N	-0-					62
03	837	N	428	-0-	-409	-0-	80	1	348	2	N	-0-					62
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	N	25					87
							28	9									

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

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

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

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

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

11	5280	X	5246	-0-	-34	-0-	5246	2			Y	-0-					33
12	5735	X	4844	-0-	-891	-0-	4843	2	1	9	Y	1					34
01	5735	X	5256	-0-	-479	-0-	5254	2	2	9	Y	2					36
02	5180	X	4215	-0-	-965	-0-	4215	2			Y	-0-					36
03	5611	X	4180	-0-	-1431	-0-	4178	2	2	9	Y	2					38
04	5250	X	4693	-0-	-557	-0-	4693	2			Y	-0-					38

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

11	5220	X	5089	-0-	-131	-0-	5089	2			Y	-0-					66
12	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5029	2	4	9	Y	4					70
01	5146	X	5066	-0-	-80	-0-	5066	2			Y	-0-					70
02	4760	X	4303	-0-	-457	-0-	4295	2	8	9	Y	7					77
03	5270	X	4708	-0-	-562	-0-	4698	2	10	9	Y	9					86
04	5100	X	4656	-0-	-444	-0-	4654	2	2	9	Y	2					88

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7066	-0-	-554	-0-	7064	2	2	9	N	2					187
12	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7665	2	2	9	N	2					189
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8873	2	3	9	N	3					192
02	6916	X	6802	-0-	-114	-0-	6802	2			N	-0-					192
03	7657	X	6788	-0-	-869	-0-	6782	2	6	9	N	5					197
04	7620	X	5489	-0-	-2131	-0-	5489	2			N	-0-					197

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5825	-0-	-595	-0-	5825	2			N	-0-					32
12	6634	X	5855	-0-	-779	-0-	5855	2			N	-0-					32
01	6634	X	5450	-0-	-1184	-0-	5449	2	1	9	N	1					33
02	5656	X	5349	-0-	-307	-0-	5349	2			N	-0-					33
03	6107	X	5702	-0-	-405	-0-	5702	2			N	-0-					33
04	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2301	-0-	-1119	-0-	2301	2			N	-0-					104
12	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	3483	2			N	-0-					104
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	2	1	9	N	1					105
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					105
03	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	3197	2			N	-0-					105
04	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	3053	2	4	9	N	4					109

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9388	-0-	-902	-0-	9388	2			Y	-0-					105
12	10416	X	10232	-0-	-184	-0-	10232	2			Y	-0-					105
01	10416	X	9392	-0-	-1024	-0-	9392	2			Y	-0-					105
02	9184	X	8320	-0-	-864	-0-	8320	2			Y	-0-					105
*03	10230	X	9492	-0-	-738	-0-	9492	2			Y	-0-					105
*04	9900	X	8921	-0-	-979	-0-	8921	2			Y	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5813	-0-	-217	-0-	5813	2			Y	-0-					18
12	6138	X	5022	-0-	-1116	-0-	5022	2			Y	-0-					18
01	6324	X	6106	-0-	-218	-0-	6106	2			Y	-0-					18
02	5656	X	4927	-0-	-729	-0-	4927	2			Y	-0-					18
03	6262	X	5277	-0-	-985	-0-	5275	2	2	9	Y	2					20
04	5910	X	5732	-0-	-178	-0-	5730	2	2	9	Y	2					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5449	-0-	-1421	-0-	388	1	5061	2	N	-0-					159
12	7099	X	6221	-0-	-878	-0-	501	1	5698	2	N	20					179
							22	9									
01	7099	X	5942	-0-	-1157	-0-	550	1	5389	2	N	3					182
							3	9									
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	429	1	6247	2	N	3					185
							3	9									
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	556	1	5857	2	N	8	175	1			18
							9	9									
*04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	510	1	5843	2	N	-0-					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

11	7110	X	4717	-0-	-2393	-0-	559	1	4158	2	N	-0-					43
12	7347	X	4319	-0-	-3028	-0-	556	1	3763	2	N	-0-					43
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	876	1	7417	2	N	-0-					43
02	6216	X	5974	-0-	-242	-0-	632	1	5342	2	N	-0-					43
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	720	1	6114	2	N	-0-					43
04	8040	X	6572	-0-	-1468	-0-	743	1	5827	2	N	2					45
							2	9									

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

11	4530	X	4321	-0-	-209	-0-	4321	2			Y	-0-					104
12	4526	X	3915	-0-	-611	-0-	3906	2	9	9	Y	8					112
01	4526	X	4370	-0-	-156	-0-	4370	2			Y	-0-					112
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4129	2	11	9	Y	10					122
03	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4239	2	4	9	Y	4					126
04	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3880	2	50	9	Y	45					171

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

11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	987	1	7339	2	N	8					92
							9	9									
12	8370	X	8115	-0-	-255	-0-	1043	1	7061	2	N	10					102
							11	9									
01	8370	X	8333	-0-	-37	-0-	878	1	7441	2	N	13					115
							14	9									
02	7784	X	6799	-0-	-985	-0-	718	1	6068	2	N	12					127
							13	9									
03	8618	X	8488	-0-	-130	-0-	895	1	7593	2	N	-0-					127
04	8340	X	7889	-0-	-451	-0-	892	1	6994	2	N	3					130
							3	9									

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

11	6270	X	6214	-0-	-56	-0-	451	1	5763	2	N	-0-					102
12	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	475	1	5912	2	N	5					107
							6	9									
01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	497	1	6381	2	N	-0-					107
02	5796	X	5632	-0-	-164	-0-	432	1	5198	2	N	2					109
							2	9									
03	6417	X	5532	-0-	-885	-0-	460	1	5072	2	N	-0-					109
04	6660	X	5368	-0-	-1292	-0-	471	1	4897	2	N	-0-					109

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

11	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	1273	2			Y	-0-					18
12	1581	N	869	-0-	-712	-0-	869	2			Y	-0-					18
01	1457	N	661	-0-	-796	-0-	661	2			Y	-0-					18
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					18
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	Y	1					19
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	9156	-0-	9156	9156	9156	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		8032	-0-	8032	17188	8032	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	7302	-0-	7302	24490	7302	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	8105	-0-	8105	32595	8105	2			Y	-0-					-0-

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

11	8760	X	1197	-0-	-7563	-0-	1193	2	4	9	Y	4					22
12	9021	X	12	-0-	-9009	-0-	12	2			Y	-0-					22
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					22
02	7868	X	-0-	-0-	-7868	-0-					Y	-0-					22
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					22
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					22

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

11	6810	X	6576	-0-	-234	-0-	6576	2			Y	-0-					50
12	6913	X	6502	-0-	-411	-0-	6500	2	2	9	Y	2					52
01	6882	X	6300	-0-	-582	-0-	6298	2	2	9	Y	2					54
02	6160	X	5679	-0-	-481	-0-	5678	2	1	9	Y	1					55
03	6789	X	5825	-0-	-964	-0-	5823	2	2	9	Y	2					57
04	6570	X	5549	-0-	-1021	-0-	5549	2			Y	-0-					57

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

11	3960	X	3534	-0-	-426	-0-	3534	2			Y	-0-					18
12	4092	X	2786	-0-	-1306	-0-	2786	2			Y	-0-					18
01	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3739	2	2	9	Y	2					20
02	3528	X	3169	-0-	-359	-0-	3169	2			Y	-0-					20
03	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	3245	2	2	9	Y	2					22
04	3630	X	2987	-0-	-643	-0-	2987	2			Y	-0-					22

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

11	3840	X	3555	-0-	-285	-0-	3555	2			Y	-0-					14
12	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	2			Y	-0-					14
01	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	2			Y	-0-					14
02	3388	X	2695	-0-	-693	-0-	2693	2	2	9	Y	2					16
03	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	3442	2			Y	-0-					16
04	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	3217	2	2	9	Y	2					18

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

11	7260	X	6726	-0-	-534	-0-	6726	2			Y	-0-					33
12	7502	X	5610	-0-	-1892	-0-	5610	2			Y	-0-					33
01	7440	X	6659	-0-	-781	-0-	6659	2			Y	-0-					33
02	6720	X	5536	-0-	-1184	-0-	5534	2	2	9	Y	2					35
03	7130	X	6442	-0-	-688	-0-	6440	2	2	9	Y	2					37
04	6720	X	6004	-0-	-716	-0-	6003	2	1	9	Y	1					38

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

11	6210	X	5755	-0-	-455	-0-	5755	2			Y	-0-					24
12	6293	X	5748	-0-	-545	-0-	5748	2			Y	-0-					24
01	6293	X	5588	-0-	-705	-0-	5588	2			Y	-0-					24
02	5572	X	3489	-0-	-2083	-0-	3486	2	3	9	Y	3					27
03	6014	X	4789	-0-	-1225	-0-	4787	2	2	9	Y	2					29
04	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	5120	2	2	9	Y	2					31

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
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
11	6450	X	5782	-0-	-668	-0-	5782	2			Y	-0-					53
12	6417	X	5910	-0-	-507	-0-	5908	2	2	9	Y	2					55
01	6293	X	5727	-0-	-566	-0-	5725	2	2	9	Y	2					57
02	5600	X	5000	-0-	-600	-0-	5000	2			Y	-0-					57
03	6200	X	5416	-0-	-784	-0-	5415	2	1	9	Y	1					58
04	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	2			Y	-0-					58

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8071	-0-	-1469	-0-	8065	2	6	9	Y	5					25
12	9858	X	9206	-0-	-652	-0-	9206	2			Y	-0-					25
01	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	8677	2			Y	-0-					25
02	8428	X	7900	-0-	-528	-0-	7900	2			Y	-0-					25
03	9207	X	8788	-0-	-419	-0-	8788	2			Y	-0-					25
04	8910	X	8264	-0-	-646	-0-	8264	2			Y	-0-					25

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6339	-0-	-651	-0-	6339	2			Y	-0-					25
12	7223	X	6005	-0-	-1218	-0-	6005	2			Y	-0-					25
01	7130	X	6088	-0-	-1042	-0-	6088	2			Y	-0-					25
02	6328	X	5093	-0-	-1235	-0-	5093	2			Y	-0-					25
*03	6727	X	6052	-0-	-675	-0-	6052	2			Y	-0-					25
*04	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	5631	2			Y	-0-					25

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3644	2			Y	-0-					22
12	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	3589	2			Y	-0-					22
01	4154	X	3406	-0-	-748	-0-	3406	2			Y	-0-					22
02	3724	X	3176	-0-	-548	-0-	3176	2			Y	-0-					22
*03	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3253	2			Y	-0-					22
*04	3630	X	3224	-0-	-406	-0-	3224	2			Y	-0-					22

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5954	-0-	-616	-0-	5954	2			Y	-0-					31
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			Y	-0-					31
01	6665	X	6645	-0-	-20	-0-	6645	2			Y	-0-					31
02	5852	X	5830	-0-	-22	-0-	5824	2	6	9	Y	5					36
03	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	6223	2	4	9	Y	4					40
04	6270	X	5791	-0-	-479	-0-	5791	2			Y	-0-					40

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7630	-0-	-230	-0-	7628	2	2	9	Y	2					37
12	8122	X	7637	-0-	-485	-0-	7636	2	1	9	Y	1					38
01	7905	X	6493	-0-	-1412	-0-	6491	2	2	9	Y	2					40
02	7112	X	6948	-0-	-164	-0-	6946	2	2	9	Y	2					42
03	7874	X	7660	-0-	-214	-0-	7657	2	3	9	Y	3					45
04	7620	X	7147	-0-	-473	-0-	7145	2	2	9	Y	2					47

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
11	4980	X	4334	-0-	-646	-0-	4332	2	2	9	Y	2					22
12	5084	X	4674	-0-	-410	-0-	4673	2	1	9	Y	1					23
01	4929	X	3893	-0-	-1036	-0-	3891	2	2	9	Y	2					25
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					25
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	4620	2	2	9	Y	2					27
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
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
11	4020	X	2995	-0-	-1025	-0-	304	1	2688	2	Y	3					76
							3	9									
12	4154	X	1927	-0-	-2227	-0-	201	1	1726	2	Y	-0-					76
01	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	234	1	2653	2	Y	-0-					76
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	394	1	4481	2	Y	3					79
							3	9									
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	410	1	4263	2	Y	2					81
							2	9									
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	388	1	3972	2	Y	2					83
							2	9									

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

11	6630	X	4981	-0-	-1649	-0-	4978	2	3	9	Y	3					28
12	6913	X	5425	-0-	-1488	-0-	5425	2			Y	-0-					28
01	6913	X	4432	-0-	-2481	-0-	4432	2			Y	-0-					28
02	6244	X	5361	-0-	-883	-0-	5361	2			Y	-0-					28
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			Y	-0-					28
*04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			Y	-0-					28

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

11	7410	X	6807	-0-	-603	-0-	6807	2			Y	-0-					51
12	7533	X	7532	-0-	-1	-0-	7531	2	1	9	Y	1					52
01	7192	X	6757	-0-	-435	-0-	6757	2			Y	-0-					52
02	6412	X	6384	-0-	-28	-0-	6380	2	4	9	Y	4					56
03	7099	X	6700	-0-	-399	-0-	6697	2	3	9	Y	3					59
04	6870	X	6198	-0-	-672	-0-	6198	2			Y	-0-					59

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

11	9630	X	8898	-0-	-732	-0-	905	1	7990	2	Y	3					101
							3	9									
12	9951	X	9490	-0-	-461	-0-	989	1	8498	2	Y	3					104
							3	9									
01	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	924	1	10458	2	Y	2					106
							2	9									
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	772	1	8778	2	Y	-0-					106
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	862	1	8957	2	Y	3					109
							3	9									
04	9750	X	9413	-0-	-337	-0-	838	1	8571	2	Y	4					113
							4	9									

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

11	6900	X	6292	-0-	-608	-0-	6280	2	12	9	Y	11					38
12	7099	X	6289	-0-	-810	-0-	6282	2	7	9	Y	6					44
01	7006	X	6132	-0-	-874	-0-	6118	2	14	9	Y	13					57
02	5572	X	5315	-0-	-257	-0-	5307	2	8	9	Y	7					64
03	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5815	2	14	9	Y	13					77
04	5970	X	5470	-0-	-500	-0-	5461	2	9	9	Y	8	71	1			14

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

11	8370	X	7644	-0-	-726	-0-	7644	2			Y	-0-					57
12	8494	X	7991	-0-	-503	-0-	7990	2	1	9	Y	1					58
01	8339	X	7520	-0-	-819	-0-	7520	2			Y	-0-					58
02	7532	X	6746	-0-	-786	-0-	6742	2	4	9	Y	4					62
03	8246	X	7477	-0-	-769	-0-	7477	2			Y	-0-					62
04	7740	X	6820	-0-	-920	-0-	6820	2			Y	-0-					62

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6665	-0-	-595	-0-	6647	2	18	9	Y	16					51
12	7347	X	6704	-0-	-643	-0-	6693	2	11	9	Y	10					61
01	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	6527	2	26	9	Y	24					85
02	5656	X	5633	-0-	-23	-0-	5626	2	7	9	Y	6					91
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6299	2	22	9	Y	20					111
04	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	5767	2	14	9	Y	13	103	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7661	-0-	-829	-0-	7661	2			Y	-0-					77
12	8773	X	7631	-0-	-1142	-0-	7631	2			Y	-0-					77
01	8339	X	7491	-0-	-848	-0-	7484	2	7	9	Y	6					83
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			Y	-0-					83
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					83
*04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7063	2	2	9	Y	2					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5667	-0-	-933	-0-	5665	2	2	9	Y	2					40
12	6541	X	5399	-0-	-1142	-0-	5398	2	1	9	Y	1					41
01	6479	X	5821	-0-	-658	-0-	5819	2	2	9	Y	2					43
02	5740	X	4335	-0-	-1405	-0-	4332	2	3	9	Y	3					46
03	6355	X	4647	-0-	-1708	-0-	4645	2	2	9	Y	2					48
04	5670	X	4465	-0-	-1205	-0-	4465	2			Y	-0-					48

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10608	-0-	-732	-0-	10607	2	1	9	Y	1					77
12	11718	X	10677	-0-	-1041	-0-	10674	2	3	9	Y	3					80
01	11594	X	10389	-0-	-1205	-0-	10389	2			Y	-0-					80
02	10248	X	8822	-0-	-1426	-0-	8822	2			Y	-0-					80
03	11005	X	10219	-0-	-786	-0-	10219	2			Y	-0-					80
04	10620	X	9092	-0-	-1528	-0-	9086	2	6	9	Y	5					85

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
11	6570	X	5477	-0-	-1093	-0-	5477	2			Y	-0-					63
12	6789	X	5630	-0-	-1159	-0-	5628	2	2	9	Y	2					65
01	6262	X	5320	-0-	-942	-0-	5320	2			Y	-0-					65
02	5432	X	4683	-0-	-749	-0-	4683	2			Y	-0-					65
03	5673	X	4887	-0-	-786	-0-	4887	2			Y	-0-					65
04	5490	X	4848	-0-	-642	-0-	4846	2	2	9	Y	2					67

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
11	6750	X	5769	-0-	-981	-0-	5769	2			Y	-0-					35
12	6975	X	5728	-0-	-1247	-0-	5728	2			Y	-0-					35
01	6727	X	5521	-0-	-1206	-0-	5520	2	1	9	Y	1					36
02	5656	X	4940	-0-	-716	-0-	4940	2			Y	-0-					36
03	6169	X	5018	-0-	-1151	-0-	5014	2	4	9	Y	4					40
04	5760	X	4985	-0-	-775	-0-	4979	2	6	9	Y	5					45

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
11	5670	X	4828	-0-	-842	-0-	4828	2			Y	-0-					32
12	5766	X	4974	-0-	-792	-0-	4974	2			Y	-0-					32
01	5766	X	4648	-0-	-1118	-0-	4648	2			Y	-0-					32
02	5208	X	4608	-0-	-600	-0-	4608	2			Y	-0-					32
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5020	2	2	9	Y	2					34
04	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	4503	2	7	9	Y	6					40

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
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
11	6180	X	5823	-0-	-357	-0-	5823	2			Y	-0-					34
12	6386	X	5575	-0-	-811	-0-	5575	2			Y	-0-					34
01	6386	X	5762	-0-	-624	-0-	5761	2	1	9	Y	1					35
02	5488	X	4582	-0-	-906	-0-	4582	2			Y	-0-					35
03	6014	X	2621	-0-	-3393	-0-	2618	2	3	9	Y	3					38
04	5820	X	5804	-0-	-16	-0-	5797	2	7	9	Y	6					44

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4866	-0-	-654	-0-	4866	2			Y	-0-					30
12	5611	X	4639	-0-	-972	-0-	4639	2			Y	-0-					30
01	5456	X	5150	-0-	-306	-0-	5150	2			Y	-0-					30
02	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	4188	2			Y	-0-					30
03	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	4691	2			Y	-0-					30
04	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4474	2	1	9	Y	1					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6282	-0-	-1548	-0-	6282	2			Y	-0-					63
12	8091	X	6467	-0-	-1624	-0-	6467	2			Y	-0-					63
01	7533	X	6341	-0-	-1192	-0-	6335	2	6	9	Y	5					68
02	6412	X	5796	-0-	-616	-0-	5796	2			Y	-0-					68
03	6851	X	6111	-0-	-740	-0-	6111	2			Y	-0-					68
04	6270	X	6012	-0-	-258	-0-	6010	2	2	9	Y	2					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8569	-0-	-1181	-0-	872	1	7695	2	Y	2					15
							2	9									
12	10075	X	8832	-0-	-1243	-0-	921	1	7909	2	Y	2					17
							2	9									
01	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	957	1	10829	2	Y	8					25
							9	9									
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	806	1	9163	2	Y	5					30
							6	9									
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	877	1	9115	2	Y	3					33
							3	9									
*04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	834	1	8526	2	Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7339	-0-	-1061	-0-	7339	2			Y	-0-					56
12	8494	X	7748	-0-	-746	-0-	7748	2			Y	-0-					56
01	8339	X	7587	-0-	-752	-0-	7586	2	1	9	Y	1					57
02	7336	X	6641	-0-	-695	-0-	6638	2	3	9	Y	3					60
03	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	7308	2			Y	-0-					60
04	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	6799	2			Y	-0-					60

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
11	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			Y	-0-					43
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6986	2	3	9	Y	3					46
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7149	2	1	9	Y	1					47
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6714	2	2	9	Y	2					49
03	7223	X	7189	-0-	-34	-0-	7188	2	1	9	Y	1					50
04	6930	X	6853	-0-	-77	-0-	6853	2			Y	-0-					50

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
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
11	10170	X	9437	-0-	-733	-0-	9436	2	1	9	Y	1					58
12	10509	X	9211	-0-	-1298	-0-	9208	2	3	9	Y	3					61
01	10354	X	8871	-0-	-1483	-0-	8870	2	1	9	Y	1					62
02	9352	X	7858	-0-	-1494	-0-	7858	2			Y	-0-					62
03	9765	X	8805	-0-	-960	-0-	8803	2	2	9	Y	2					64
04	9450	X	8272	-0-	-1178	-0-	8271	2	1	9	Y	1					65

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

11	7470	X	6670	-0-	-800	-0-	679	1	5990	2	Y	1					13
							1	9									
12	7626	X	7099	-0-	-527	-0-	740	1	6357	2	Y	2					15
							2	9									
01	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	736	1	8330	2	Y	5					20
							6	9									
02	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	604	1	6876	2	Y	2					22
							2	9									
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	703	1	7310	2	Y	3					25
							3	9									
04	8790	X	7857	-0-	-933	-0-	700	1	7157	2	Y	-0-					25

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

11	5580	X	4942	-0-	-638	-0-	4942	2			N	-0-					30
12	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	4966	2	11	9	N	10					40
01	5549	X	4401	-0-	-1148	-0-	4401	2			N	-0-					40
02	4760	X	4709	-0-	-51	-0-	4709	2			N	-0-					40
03	5270	X	4883	-0-	-387	-0-	4883	2			N	-0-					40
04	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	2			N	-0-					40

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

11	12780	X	11622	-0-	-1158	-0-	11622	2			Y	-0-					41
12	12958	X	11774	-0-	-1184	-0-	11768	2	6	9	Y	5					46
01	12648	X	11534	-0-	-1114	-0-	11531	2	3	9	Y	3					49
02	11060	X	10233	-0-	-827	-0-	10229	2	4	9	Y	4					53
03	12245	X	11121	-0-	-1124	-0-	11118	2	3	9	Y	3					56
04	11610	X	10610	-0-	-1000	-0-	10607	2	3	9	Y	3					59

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

11	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	4359	2			Y	-0-					50
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					50
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5148	2	2	9	Y	2					52
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					52
03	4960	X	4456	-0-	-504	-0-	4456	2			Y	-0-					52
04	4980	X	4096	-0-	-884	-0-	4096	2			Y	-0-					52

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

11	14970	X	13675	-0-	-1295	-0-	13675	2			Y	-0-					17
12	15314	X	13777	-0-	-1537	-0-	13775	2	2	9	Y	2					19
01	14818	X	13623	-0-	-1195	-0-	13623	2			Y	-0-					19
02	13132	X	12065	-0-	-1067	-0-	12058	2	7	9	Y	6					25
03	14477	X	13061	-0-	-1416	-0-	13059	2	2	9	Y	2					27
04	13680	X	12410	-0-	-1270	-0-	12404	2	6	9	Y	5					32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
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
11	9720	X	8934	-0-	-786	-0-	8934	2			Y	-0-					34
12	9672	X	8607	-0-	-1065	-0-	8604	2	3	9	Y	3					37
01	9362	X	8263	-0-	-1099	-0-	8261	2	2	9	Y	2					39
02	8344	X	7270	-0-	-1074	-0-	7267	2	3	9	Y	3					42
03	9238	X	7986	-0-	-1252	-0-	7982	2	4	9	Y	4					46
04	8940	X	7624	-0-	-1316	-0-	7622	2	2	9	Y	2					48

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

11	9150	X	8358	-0-	-792	-0-	606	1	7752	2	N	-0-					99
12	9114	X	8562	-0-	-552	-0-	636	1	7926	2	N	-0-					99
01	8835	X	8101	-0-	-734	-0-	585	1	7510	2	N	5					104
							6	9									
02	7812	X	7757	-0-	-55	-0-	595	1	7159	2	N	3					107
							3	9									
03	8649	X	7604	-0-	-1045	-0-	632	1	6966	2	N	5					112
							6	9									
04	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	646	1	6715	2	N	-0-					112

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

11	21360	X	20147	-0-	-1213	-0-	20141	2	6	9	N	5					134
12	21948	X	20190	-0-	-1758	-0-	20184	2	6	9	N	5					139
01	21018	X	20072	-0-	-946	-0-	20072	2			N	-0-					139
02	18984	X	17618	-0-	-1366	-0-	17607	2	11	9	N	10					149
03	20956	X	19332	-0-	-1624	-0-	19325	2	7	9	N	6					155
04	20160	X	18435	-0-	-1725	-0-	18435	2			N	-0-					155

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

11	11130	X	9834	-0-	-1296	-0-	9834	2			Y	-0-					13
12	11315	X	10471	-0-	-844	-0-	10471	2			Y	-0-					13
01	11067	X	10255	-0-	-812	-0-	10255	2			Y	-0-					13
02	9184	X	9166	-0-	-18	-0-	9160	2	6	9	Y	5					18
03	10168	X	9597	-0-	-571	-0-	9593	2	4	9	Y	4					22
04	9840	X	8836	-0-	-1004	-0-	8830	2	6	9	Y	5					27

W&T OFFSHORE, INC. 887952
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	1084	1	1377	2	N	50	2	8			203
							55	9									
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1085	1	1166	2	N	111	194	1			120
							122	9									
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	1074	1	1070	2	N	70					190
							77	9									
02	2352	X	1918	-0-	-434	-0-	709	1	1172	2	N	34	177	1			47
							37	9									
03	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	1085	1	1040	2	N	45					92
							50	9									
04	2520	X	1946	-0-	-574	-0-	858	1	1063	2	N	23					115
							25	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952
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
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	829	1	4420	2	N	62	2	8			207
							68	9									
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	885	1	2980	2	N	135	187	1			155
							149	9									
01	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	707	1	692	2	N	50					205
							55	9									
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	818	1	2771	2	N	66	196	1			75
							73	9									
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	907	1	3773	2	N	40					115
							44	9									
04	1110	X	845	-0-	-265	-0-	784	1	61	9	N	55					170

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	1872	-0-	-1758	-0-	474	1	1370	2	N	25	2	8			143
							28	9									
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	696	1	3442	2	N	49					192
							54	9									
01	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	815	1	2520	2	N	49	178	1			63
							54	9									
02	3388	X	2898	-0-	-490	-0-	780	1	2068	2	N	45					108
							50	9									
03	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	711	1	2095	2	N	37					145
							41	9									
04	3630	X	2950	-0-	-680	-0-	549	1	2360	2	N	37					182
							41	9									

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
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	278	1	559	2	Y	306	291	1	3	8	101
							337	9									
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	473	1	770	2	Y	408	371	1			138
							449	9									
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	542	1	903	2	Y	425	410	1			153
							468	9									
02	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	338	1	462	2	Y	358	271	1			240
							394	9									
03	1705	X	1174	-0-	-531	-0-	405	1	365	2	Y	367	398	1			209
							404	9									
04	1860	X	1048	-0-	-812	-0-	340	1	267	2	Y	401	278	1			332
							441	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952
BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34193	X	5102	-0-	-29091	-0-	1200 1371	1 9	2531	2	Y	1246	1243	1	6	8	282
06	33090	X	3565	-0-	-29525	-0-	1052 998	1 9	1515	2	Y	907	924	1	8	8	257
07	34193	X	3006	-0-	-31187	-0-	970 810	1 9	1226	2	Y	736	815	1	12	8	166
08	34193	X	2432	-0-	-31761	-0-	1097 450	1 9	885	2	Y	409	411	1			164
09	33090	X	3623	-0-	-29467	-0-	1227 437	1 9	1959	2	Y	397	222	1			339
10	34193	X	2231	-0-	-31962	-0-	800 382	1 9	1049	2	Y	347	580	1			106
11	33090	X	3639	-0-	-29451	-0-	1055 299	1 9	2285	2	Y	272	299	1			79
12	34193	X	2885	-0-	-31308	-0-	990 205	1 9	1690	2	Y	186	211	1			54
01	34193	X	2338	-0-	-31855	-0-	836 193	1 9	1309	2	Y	175	162	1			67
02	30884	X	2500	-0-	-28384	-0-	1087 183	1 9	1230	2	Y	166	120	1			113
03	34193	X	2417	-0-	-31776	-0-	1165 221	1 9	1031	2	Y	201	190	1			124
04	33090	X	2248	-0-	-30842	-0-	1231 72	1 9	945	2	Y	65	111	1			78

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8084 - 12750

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P/A 03-26-2014

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

11	6360	X	5113	-0-	-1247	-0-	338 69	1 9	4706	2	N	63					244
12	6789	X	6269	-0-	-520	-0-	438 41	1 9	5790	2	N	37					281
01	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	420 23	1 9	5305	2	N	21					302
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	475 29	1 9	6447	2	N	26					328
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	528 174	1 9	6204	2	N	158					486
*04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	497 100	1 9	5656	2	N	91	184	0			393

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154

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

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

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

11	53970 #	53110	-0-	-860	-0-	52376	3	734	9	N	667	547	1			397
12	54312 #	53878	-0-	-434	-0-	53157	3	721	9	N	655	900	1			152
01	47442 R	47442	-0-	-0-	-0-	46925	3	517	9	N	470	345	1			277
02	49560 #	49193	-0-	-367	-0-	48543	3	650	9	N	591	534	1			334
03	55061 R	55061	-0-	-0-	-0-	54345	3	716	9	N	651	745	1			240
04	53100 #	48314	-0-	-4786	-0-	47713	3	601	9	N	546	541	1			245

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

11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

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

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	373	-0-	-287	-0-	57 3	1 9	313	2	Y	3	3	1			29
12	682	N	495	-0-	-187	-0-	77 12	1 9	406	2	Y	11	3	1			37
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	80 15	1 9	452	2	Y	14	3	1			48
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	452	2	Y	13	3	1			58
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45 17	1 9	576	2	Y	15	2	1			71
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42 25	1 9	530	2	Y	23	6	1	1	8	87

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	1080	N	568	-0-	-512	-0-	88	1	480	2	N	-0-					166
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	205	1	1080	2	N	5					171
							6	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	155	1	881	2	N	11					182
							12	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	90	1	529	2	N	12					194
							13	9									
03	1302	N	857	-0-	-445	-0-	62	1	789	2	N	5					199
							6	9									
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	2	N	34	181	1			52
							37	9									

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

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					45
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					45
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					45
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					45
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					45
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					45

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

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

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

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

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	58	2	47	9	N	43	103	1			37
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					37
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					37
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	37	2			N	-0-					37
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					37
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					37

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 179116 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7764 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	69 9	1	376	2	N	8	3	1			104
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	98 4	1 9	516	2	N	4	4	1			104
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	92 39	1 9	522	2	N	35	4	1			135
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	91 28	1 9	535	2	N	25	4	1			156
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	43 25	1 9	546	2	N	23	2	1			177
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58 73	1 9	724	2	N	66	7	1	2	8	234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	63 3	1 9	341	2	N	3	3	1			30
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	354	2	N	2	3	1			29
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	353	2	N	4	3	1			30
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	55 2	1 9	320	2	N	2	2	1			30
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	27 1	1 9	347	2	N	1	1	1			30
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	28 3	1 9	346	2	N	3	4	1			29

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	386	2	N	3	3	1			28
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	52 2	1 9	273	2	N	2	2	1			28
01	527	N	309	-0-	-218	-0-	46 2	1 9	261	2	N	2	2	1			28
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	38 1	1 9	224	2	N	1	2	1			27
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	315	2	N	2	1	1			28
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	14 3	1 9	178	2	N	3	3	1	1	8	27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	-0-					49
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	28	1	147	2	N	1	1	1			49
							1	9									
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	28	1	161	2	N	1	1	1			49
							1	9									
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	24	1	142	2	N	1	1	1			49
							1	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	2	1	1			50
							2	9									
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	2	2	1	1	8	49
							2	9									

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

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

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

11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	186	1	1013	2	N	37	172	1			38
							41	9									
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	203	1	1070	2	N	7	8	1			37
							8	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	181	1	1025	2	N	9	8	1			38
							10	9									
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	163	1	953	2	N	20	7	1			51
							22	9									
03	1271	N	985	-0-	-286	-0-	71	1	907	2	N	6	3	1			54
							7	9									
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	71	1	883	2	N	10	9	1	1	8	54
							11	9									

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

11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	631	1	3433	2	N	16	13	1			141
							18	9									
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	680	1	3588	2	N	42	17	1	1	8	165
							46	9									
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	613	1	3479	2	N	45	26	1			184
							50	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	529	1	3093	2	N	61	203	1	1	8	41
							67	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	274	1	3497	2	N	25	11	1			55
							28	9									
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	271	1	3386	2	N	40	36	1	2	8	57
							44	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1562	-0-	-418	-0-	241	1	1311	2	N	9	10	1			35
							10	9									
12	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	266	1	1405	2	N	24	11	1	2	8	46
							26	9									
01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	235	1	1333	2	N	17	10	1	2	8	51
							19	9									
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	204	1	1196	2	N	20	9	1	1	8	61
							22	9									
03	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	106	1	1356	2	N	35	4	1			92
							39	9									
04	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	103	1	1292	2	N	26	14	1	3	8	101
							29	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

11	2250	N	1944	-0-	-306	-0-	292	1	1588	2	N	58	184	1			45
							64	9									
12	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	326	1	1718	2	N	13	13	1			45
							14	9									
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	332	1	1885	2	N	15	13	1			47
							17	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	296	1	1735	2	N	11	13	1			45
							12	9									
03	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	143	1	1819	2	N	10	6	1			49
							11	9									
04	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	130	1	1622	2	N	16	18	1	1	8	46
							18	9									

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

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

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

11	3030	X	267	-0-	-2763	-0-	41	1	224	2	N	2	2	1			77
							2	9									
12	3131	X	357	-0-	-2774	-0-	57	1	298	2	N	2	2	1			77
							2	9									
01	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	452	1	2565	2	N	24	13	1			88
							26	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	548	1	3208	2	N	26	21	1	1	8	92
							29	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	229	1	2928	2	N	15	11	1			96
							17	9									
*04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	220	1	2754	2	N	98	30	1	1	8	163
							108	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	36	1	197	2	N	2	2	1			43
							2	9									
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	39	1	203	2	N	2	2	1			43
							2	9									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	200	2	N	1	1	1			43
							1	9									
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	31	1	180	2	N	1	1	1			43
							1	9									
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	16	1	199	2	N	1	1	1			43
							1	9									
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	1	2	1			42
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1127	-0-	-553	-0-	175	1	952	2	N	-0-	4	1			26
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	241	1	1272	2	N	9	6	1			29
							10	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	305	1	1733	2	N	14	11	1			32
							15	9									
02	2800	N	2863	-0-	63	63	415	1	2426	2	N	20	15	1	1	8	36
							22	9									
03	3100	N	3413	-0-	313	376	246	1	3134	2	N	30	9	1			57
							33	9									
*04	3000	N	3119	-0-	119	495	228	1	2851	2	N	36	32	1	2	8	59
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5113	-0-	-287	-0-	780	1	4244	2	N	81	101	1			179
							89	9									
12	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	826	1	4361	2	N	111	218	1	2	8	70
							122	9									
01	5580	X	4973	-0-	-607	-0-	737	1	4186	2	N	45	31	1	2	8	82
							50	9									
02	5040	X	4355	-0-	-685	-0-	628	1	3672	2	N	50	28	1	2	8	102
							55	9									
03	5518	X	4847	-0-	-671	-0-	346	1	4414	2	N	79	14	1			167
							87	9									
04	5130	X	4620	-0-	-510	-0-	334	1	4176	2	N	100	45	1	5	8	217
							110	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	185	1	1008	2	N	22	8	1			79
							24	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	204	1	1075	2	N	25	8	1			96
							28	9									
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	181	1	1027	2	N	22	8	1			110
							24	9									
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	150	1	876	2	N	17	7	1			120
							19	9									
03	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	84	1	1074	2	N	32	3	1			149
							35	9									
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	81	1	1014	2	N	91	198	1	1	8	41
							100	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
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	180	1	979	2	N	16	8	1			47
							18	9									
12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	195	1	1030	2	N	17	8	1			56
							19	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	179	1	1015	2	N	20	7	1			69
							22	9									
02	1092	N	1058	-0-	-34	-0-	151	1	884	2	N	21	7	1			83
							23	9									
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	79	1	1013	2	N	22	3	1			102
							24	9									
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	77	1	967	2	N	26	10	1	1	8	117
							29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	108	1	586	2	N	32	135	1			30
							35	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	121	1	640	2	N	8	5	1			33
							9	9									
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	110	1	625	2	N	6	5	1			34
							7	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	95	1	555	2	N	8	4	1			38
							9	9									
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	47	1	598	2	N	17	2	1			53
							19	9									
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	48	1	599	2	N	21	6	1	2	8	66
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2450	-0-	-160	-0-	376	1	2046	2	N	25	16	1			57
							28	9									
12	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	401	1	2118	2	N	28	16	1	1	8	68
							31	9									
01	2604	N	2409	-0-	-195	-0-	356	1	2020	2	N	30	15	1			83
							33	9									
02	2296	N	2091	-0-	-205	-0-	300	1	1757	2	N	31	14	1	2	8	98
							34	9									
03	2542	N	2152	-0-	-390	-0-	154	1	1970	2	N	25	6	1			117
							28	9									
04	2340	N	2056	-0-	-284	-0-	150	1	1875	2	N	28	20	1	3	8	122
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2553	-0-	-27	-0-	385	1	2095	2	N	66	163	1			40
							73	9									
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	415	1	2191	2	N	16	17	1			39
							18	9									
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	384	1	2180	2	N	25	16	1			48
							28	9									
02	2380	N	2332	-0-	-48	-0-	338	1	1980	2	N	13	15	1			46
							14	9									
03	2635	N	2281	-0-	-354	-0-	164	1	2097	2	N	18	7	1			57
							20	9									
04	2520	N	1915	-0-	-605	-0-	140	1	1745	2	N	27	20	1	1	8	63
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	577	-0-	-353	-0-	89	1	484	2	N	4	5	1			168
							4	9									
12	837	N	159	-0-	-678	-0-	25	1	133	2	N	1	2	1			167
							1	9									
01	899	N	125	-0-	-774	-0-	19	1	105	2	N	1	1	1			167
							1	9									
02	532	N	102	-0-	-430	-0-	15	1	86	2	N	1	1	1			167
							1	9									
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	7	1	92	2	N	-0-					167
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1	1			166

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
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	331	2	N	6	3	1			69
							7	9									
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	67	1	352	2	N	12	3	1			78
							13	9									
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	60	1	342	2	N	7	3	1			82
							8	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	55	1	320	2	N	5	2	1			85
							6	9									
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	26	1	337	2	N	2	1	1			86
							2	9									
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	24	1	297	2	N	3	3	1			86
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	246	1	1340	2	N	22	11	1			80
							24	9									
12	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	266	1	1405	2	N	22	11	1			91
							24	9									
01	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	235	1	1336	2	N	24	10	1			105
							26	9									
02	1512	N	1409	-0-	-103	-0-	202	1	1182	2	N	23	9	1			119
							25	9									
03	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	99	1	1258	2	N	20	4	1			135
							22	9									
04	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	96	1	1200	2	N	27	13	1	2	8	147
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	327	1	1781	2	N	12	14	1			32
							13	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	355	1	1874	2	N	19	14	1			37
							21	9									
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	331	1	1878	2	N	19	14	1			42
							21	9									
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	289	1	1691	2	N	14	13	1			43
							15	9									
03	2263	N	1362	-0-	-901	-0-	98	1	1251	2	N	12	6	1			49
							13	9									
04	2160	N	1098	-0-	-1062	-0-	80	1	1006	2	N	11	12	1			48
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	994	-0-		-56	-0-	153	1	834	2	N	6	7	1			33
								7	9									
12	1116	N	1054	-0-		-62	-0-	166	1	877	2	N	10	7	1			36
								11	9									
01	1054	N	1023	-0-		-31	-0-	152	1	862	2	N	8	6	1			38
								9	9									
02	924	N	905	-0-		-19	-0-	131	1	766	2	N	7	6	1			39
								8	9									
03	1054	N	891	-0-		-163	-0-	64	1	821	2	N	5	3	1			41
								6	9									
04	990	N	848	-0-		-142	-0-	62	1	776	2	N	9	8	1	1	8	41
								10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1309	-0-		-101	-0-	200	1	1086	2	N	21	9	1			97
								23	9									
12	1395	N	1328	-0-		-67	-0-	206	1	1090	2	N	29	8	1			118
								32	9									
01	1364	N	1162	-0-		-202	-0-	170	1	967	2	N	23	7	1			134
								25	9									
02	1232	N	1160	-0-		-72	-0-	165	1	965	2	N	27	7	1	1	8	153
								30	9									
03	1333	N	1190	-0-		-143	-0-	85	1	1081	2	N	22	4	1			171
								24	9									
*04	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	83	1	1036	2	N	52	11	1	3	8	209
								57	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	179	-0-		-31	-0-	28	1	151	2	N	-0-	1	1			233
12	207	N	207	-0-		-0-	-0-	33	1	173	2	N	1	1	1			233
								1	9									
01	192	N	192	-0-		-0-	-0-	29	1	162	2	N	1	1	1			233
								1	9									
02	168	N	131	-0-		-37	-0-	19	1	111	2	N	1	1	1			233
								1	9									
03	225	N	225	-0-		-0-	-0-	16	1	208	2	N	1					234
								1	9									
04	180	N	171	-0-		-9	-0-	13	1	157	2	N	1	2	1			233
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-		-0-	-0-	70	1	379	2	N	6	3	1			160
								7	9									
12	472	N	472	-0-		-0-	-0-	74	1	391	2	N	6	3	1			163
								7	9									
01	465	N	453	-0-		-12	-0-	67	1	379	2	N	6	3	1			166
								7	9									
02	420	N	412	-0-		-8	-0-	59	1	347	2	N	5	3	1			168
								6	9									
03	465	N	407	-0-		-58	-0-	29	1	375	2	N	3	1	1			170
								3	9									
04	450	N	404	-0-		-46	-0-	29	1	368	2	N	6	4	1	1	8	171
								7	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	59	1	320	2	N	2	3	1			125
							2	9									
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	66	1	349	2	N	3	3	1			125
							3	9									
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	55	1	310	2	N	3	2	1			126
							3	9									
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	45	1	265	2	N	1	2	1			125
							1	9									
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	22	1	284	2	N	2	1	1			126
							2	9									
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	20	1	252	2	N	2	3	1			125
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1470	-0-	-1050	-0-	217	1	1179	2	N	67	197	1			31
							74	9									
12	2356	X	1424	-0-	-932	-0-	225	1	1188	2	N	10	9	1	1	8	31
							11	9									
01	1891	X	1336	-0-	-555	-0-	197	1	1117	2	N	20	8	1			43
							22	9									
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	162	1	950	2	N	14	7	1	1	8	49
							15	9									
03	1426	N	842	-0-	-584	-0-	61	1	777	2	N	4	3	1			50
							4	9									
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	90	1	1130	2	N	20	10	1	3	8	57
							22	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	286	1	1554	2	N	52	137	1			45
							57	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	238	1	1258	2	N	15	11	1			49
							17	9									
01	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	244	1	1383	2	N	11	10	1			50
							12	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	273	1	1597	2	N	13	11	1			52
							14	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	145	1	1848	2	N	23	6	1			69
							25	9									
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	107	1	1343	2	N	20	17	1	1	8	71
							22	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	367	1	1997	2	N	20	16	1			99
							22	9									
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	397	1	2097	2	N	17	16	1			100
							19	9									
01	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	361	1	2048	2	N	54	15	1			139
							59	9									
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	307	1	1795	2	N	35	14	1			160
							39	9									
03	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	161	1	2058	2	N	31	7	1			184
							34	9									
04	2400	N	2071	-0-	-329	-0-	150	1	1871	2	N	45	21	1	1	8	207
							50	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOWRY WELL #: 1 RRCID -> 223596 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8046 - 9540

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

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

11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	203	1	1107	2	N	27	9	1					84
							30	9											
12	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	220	1	1161	2	N	12	9	1					87
							13	9											
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	199	1	1127	2	N	9	8	1					88
							10	9											
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	176	1	1031	2	N	7	8	1					87
							8	9											
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	87	1	1116	2	N	9	4	1					92
							10	9											
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	85	1	1063	2	N	24	12	1	1	8			103
							26	9											

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

11	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	172	1	933	2	N	19	8	1					159
							21	9											
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	208	1	1096	2	N	21	8	1					172
							23	9											
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	173	1	984	2	N	19	7	1					184
							21	9											
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	153	1	896	2	N	23	7	1					200
							25	9											
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	81	1	1030	2	N	25	3	1					222
							28	9											
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	82	1	1021	2	N	38	192	1	1	8			67
							42	9											

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

11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	713	1	3879	2	N	61	31	1					147
							67	9											
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	758	1	3999	2	N	53	31	1					169
							58	9											
01	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	670	1	3802	2	N	62	28	1					203
							68	9											
02	4116	X	4048	-0-	-68	-0-	584	1	3416	2	N	44	26	1	1	8			220
							48	9											
03	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	273	1	3487	2	N	96	193	1					123
							106	9											
04	4410	X	3591	-0-	-819	-0-	263	1	3287	2	N	37	36	1	1	8			123
							41	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 #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	67	1	364	2	N	11	3	1			113
							12	9									
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	66	1	346	2	N	9	3	1			119
							10	9									
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	62	1	355	2	N	9	3	1			125
							10	9									
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	52	1	306	2	N	5	2	1			128
							6	9									
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	28	1	355	2	N	3	1	1			130
							3	9									
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	23	1	289	2	N	3	3	1	1	8	129
							3	9									

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
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	236	1	1287	2	N	-0-	5	1			176
12	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	247	1	1301	2	N	10	140	1			46
							11	9									
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	223	1	1263	2	N	10	9	1			47
							11	9									
02	1428	N	1146	-0-	-282	-0-	166	1	973	2	N	6	8	1			45
							7	9									
03	1550	N	1087	-0-	-463	-0-	79	1	1002	2	N	5	3	1			47
							6	9									
04	1440	N	972	-0-	-468	-0-	71	1	893	2	N	7	10	1			44
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	78	2	N	1	1	1			39
							1	9									
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	14	1	72	2	N	1	1	1			39
							1	9									
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	69	2	N	1	1	1			39
							1	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	12	1	70	2	N	-0-					39
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-					39
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	N	2	1	1			40
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	346	2	N	11	3	1			78
							12	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	89	1	472	2	N	10	3	1			85
							11	9									
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	47	1	267	2	N	1	2	1			84
							1	9									
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	25	1	147	2	N	3	1	1			86
							3	9									
03	558	N	160	-0-	-398	-0-	12	1	147	2	N	1	1	1			86
							1	9									
04	300	N	156	-0-	-144	-0-	11	1	143	2	N	2	2	1	1	8	85
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	495	-0-		-105	-0-	76	1	416	2	N	3	3	1			217
								3	9									
12	589	N	382	-0-		-207	-0-	60	1	319	2	N	3	3	1			217
								3	9									
01	527	N	405	-0-		-122	-0-	60	1	343	2	N	2	2	1			217
								2	9									
02	476	N	367	-0-		-109	-0-	53	1	312	2	N	2	2	1			217
								2	9									
03	462	N	462	-0-		-0-	-0-	33	1	427	2	N	2	1	1			218
								2	9									
*04	499	N	499	-0-		-0-	-0-	33	1	407	2	N	54	174	1			98
								59	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	387	-0-		-63	-0-	59	1	324	2	N	4	2	1			65
								4	9									
12	558	N	456	-0-		-102	-0-	71	1	376	2	N	8	3	1			70
								9	9									
01	490	N	490	-0-		-0-	-0-	73	1	414	2	N	3	3	1			70
								3	9									
02	405	N	405	-0-		-0-	-0-	57	1	336	2	N	11	3	1			78
								12	9									
03	465	N	409	-0-		-56	-0-	29	1	369	2	N	10	1	1			87
								11	9									
04	480	N	366	-0-		-114	-0-	26	1	325	2	N	14	4	1	1	8	96
								15	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1863	-0-		-507	-0-	285	1	1553	2	N	23	13	1			59
								25	9									
12	2449	X	1912	-0-		-537	-0-	298	1	1572	2	N	38	12	1			85
								42	9									
01	2449	X	1787	-0-		-662	-0-	264	1	1501	2	N	20	11	1			94
								22	9									
02	2100	X	1587	-0-		-513	-0-	228	1	1333	2	N	24	10	1			108
								26	9									
03	1922	N	1612	-0-		-310	-0-	116	1	1475	2	N	19	5	1			122
								21	9									
04	1740	N	1611	-0-		-129	-0-	118	1	1480	2	N	12	16	1	1	8	117
								13	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5122	-0-	-728	-0-	790	1	4299	2	N	30	36	1			67
							33	9									
12	6045	X	2507	-0-	-3538	-0-	397	1	2093	2	N	15	23	1			59
							17	9									
01	6045	X	5503	-0-	-542	-0-	817	1	4635	2	N	46	27	1			78
							51	9									
02	5460	X	5245	-0-	-215	-0-	755	1	4417	2	N	66	32	1	1	8	111
							73	9									
03	6045	X	5354	-0-	-691	-0-	384	1	4905	2	N	59	16	1			154
							65	9									
04	5340	X	4927	-0-	-413	-0-	359	1	4491	2	N	70	50	1	2	8	172
							77	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	386	1	2100	2	N	34	17	1			183
							37	9									
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	421	1	2219	2	N	28	17	1	1	8	193
							31	9									
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	388	1	2200	2	N	44	16	1	2	8	219
							48	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	340	1	1992	2	N	21	15	1	2	8	223
							23	9									
03	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	178	1	2273	2	N	64	7	1			280
							70	9									
04	2550	N	2418	-0-	-132	-0-	172	1	2154	2	N	84	203	1	4	8	157
							92	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					63
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	606	2	44	9	N	40					103
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	767	2	30	9	N	27					130
02	672	N	376	-0-	-296	-0-	376	2			N	-0-					130
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	624	2	19	9	N	17					147
04	780	N	159	-0-	-621	-0-	156	2	3	9	N	3					150

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	450	1	2368	2	N	-0-					121
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	691	1	2501	2	N	-0-					121
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					121
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					121
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					121
04	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	633	2			N	-0-					121

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3132	-0-	132	132	3092	2	40	9	N	36	183	1			82
12	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	2415	2	57	9	N	52					134
01	3100	N	3140	-0-	40	40	754	1	2342	2	N	40					174
							44	9									
02	2660	X	2451	-0-	-209	-0-	525	1	1925	2	N	1					175
							1	9									
03	2945	X	2081	-0-	-864	-0-	2049	2	32	9	N	29					204
04	2850	X	2107	-0-	-743	-0-	2093	2	14	9	N	13					217

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					72
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5					77
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1369	2	18	9	N	16					93
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	N	4					97
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	N	23					120
04	1350	N	193	-0-	-1157	-0-	189	2	4	9	N	4					124

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
11	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1023	2	10	9	N	9					91
12	1085	N	929	-0-	-156	-0-	915	2	14	9	N	13					104
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	2	13	9	N	12					116
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	N	10					126
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					136
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					136

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2177	2			N	-0-					39
12	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2210	2	12	9	N	11					50
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2237	2	51	9	N	46					96
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	1995	2	45	9	N	41					137
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2191	2	22	9	N	20					157
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					157

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	887	2	18	9	N	16					87
12	1023	N	537	-0-	-486	-0-	528	2	9	9	N	8					95
01	930	N	38	-0-	-892	-0-	38	2			N	-0-					95
02	840	N	292	-0-	-548	-0-	286	2	6	9	N	5					100
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	2	24	9	N	22					122
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					122

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
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					167
12	558	N	123	-0-	-435	-0-	123	2			N	-0-					167
01	434	N	225	-0-	-209	-0-	216	2	9	9	N	8					175
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					175
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	175	2	25	9	N	23					198
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					198

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
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1662	2	55	9	N	50					207
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2165	2	59	9	N	54	182	1			79
01	992	N	769	-0-	-223	-0-	741	2	28	9	N	25					104
02	1596	N	1549	-0-	-47	-0-	1484	2	65	9	N	59					163
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2740	2	70	9	N	64					227
*04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2636	2	79	9	N	72	185	1			114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	N	2					89
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					89
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					89
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	317	2			N	-0-					89
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					89
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					89

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		111	-0-	111	232	83	2	28	9	Y	25					44
12	343	X	111	-0-	-232	-0-	80	2	31	9	Y	28	28	1			44
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	65	2	26	9	Y	24	33	1			35
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	33	2	10	9	Y	9	23	1			21
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	20	2	11	9	Y	10	14	1			17
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	11	2	4	9	Y	4	9	1			12

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
11	T. A.		18	-0-	18	64	18	2			Y	-0-					-0-
12	85	X	21	-0-	-64	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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-

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
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					55
12	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					55
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					55
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					55
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					55
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					55

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
11	3060	X	2200	-0-	-860	-0-	2176	2	24	9	Y	22					169
12	3007	X	2029	-0-	-978	-0-	1997	2	32	9	Y	29	121	1			77
01	2852	X	1945	-0-	-907	-0-	1924	2	21	9	Y	19					96
02	2296	X	1549	-0-	-747	-0-	1549	2			Y	-0-					96
03	2015	N	1546	-0-	-469	-0-	1546	2			Y	-0-					96
04	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	1578	2	31	9	Y	28					124

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
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

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
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	90	N	-0-	-0-	-90	-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
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2694	2	10	9	Y	9					64
12	3100	N	3180	-0-	80	80	3168	2	12	9	Y	11	46	1			29
01	2387	N	1140	-0-	-1247	-0-	1136	2	4	9	Y	4					33
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					33
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					33
04	2610	X	1329	-0-	-1281	-0-	1329	2			Y	-0-					33

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
11	T. A.		40	-0-	40	203	39	2	1	9	Y	1					5
12	290	X	87	-0-	-203	-0-	86	2	1	9	Y	1	3	1			3
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	2	1			5
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	22	2	1	9	Y	1	4	1			2
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			1
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4					18
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5					23
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2	21	1			4
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	374	2	2	9	Y	2					6
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3					9
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					10

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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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 #: 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
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6	9	Y	5					36
12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1288	2	3	9	Y	3	35	1			4
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3					7
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	829	2	12	9	Y	11					18
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1614	2	37	9	Y	34					52
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	Y	9					61

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
11	1260	N	701	-0-	-559	-0-	701	2			Y	-0-	6	1			5
12	837	N	463	-0-	-374	-0-	462	2	1	9	Y	1					6
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	929	2	2	9	Y	2					8
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	541	2	10	9	Y	9					17
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	Y	8	11	1			14
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	567	2	7	9	Y	6					20

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
11	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2310	2	28	9	N	25					134
12	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2304	2	42	9	N	38					172
01	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	2320	2	22	9	N	20					192
02	2184	N	2112	-0-	-72	-0-	2093	2	19	9	N	17					209
03	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2221	2	24	9	N	22					231
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2116	2	70	9	N	64	193	1			102

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5500	-0-	2500	3251	5457	2	43	9	N	39					89
12	3100	N	5305	-0-	2205	5456	5283	2	22	9	N	20					109
01	10212	X	4756	-0-	-5456	-0-	4755	2	1	9	N	1					110
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3805	2	2	9	N	2					112
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3994	2	8	9	N	7					119
*04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3867	2	12	9	N	11					130

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
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	574	2	1	9	Y	1					2
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	419	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	2			Y	-0-	1	1			1
02	532	N	293	-0-	-239	-0-	293	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

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
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4					18
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	464	2	46	9	Y	42	15	1			45
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	393	2	8	9	Y	7					52
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	381	2	2	9	Y	2	21	1			33
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	Y	18	18	1			33
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1873	2	63	9	Y	57	26	1			64

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

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 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
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1731	2	89	9	Y	81					199
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1677	2	119	9	Y	108	197	1			110
01	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	1327	2	88	9	Y	80					190
02	1708	N	1413	-0-	-295	-0-	1392	2	21	9	Y	19					209
03	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1598	2	79	9	Y	72	191	1			90
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1504	2	74	9	Y	67					157

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
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1072	2	10	9	Y	9					22
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	14	1			21
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	869	2	11	9	Y	10	15	1			16
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2067	2	10	9	Y	9	15	1			10
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	2	17	9	Y	15	13	1			12
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1761	2	10	9	Y	9					21

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
11	3690	X	3389	-0-	-301	-0-	3359	2	30	9	N	27					172
12	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3690	2	24	9	N	22					194
01	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3790	2	19	9	N	17	186	1			25
02	3444	X	3420	-0-	-24	-0-	3392	2	28	9	N	25					50
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3757	2	37	9	N	34					84
*04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3783	2	28	9	N	25					109

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1309	2	26	9	Y	24					71
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2366	2	52	9	Y	47					118
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2254	2	63	9	Y	57	142	1			33
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2264	2	44	9	Y	40					73
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9	Y	54	66	1			61
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1955	2	56	9	Y	51	81	1			31

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	N	10					164
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	833	2	25	9	N	23					187
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1036	2	28	9	N	25					212
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	776	2	9	9	N	8	173	1			47
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	N	25					72
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	804	2	25	9	N	23					95

REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231814 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 7362 - 9118

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	276	2	1	9	Y	1					6
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					6
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					6
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			Y	-0-					6
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					6
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	5	1			2

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
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	Y	15					135
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	Y	6					141
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1007	2	22	9	Y	20					161
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1055	2	62	9	Y	56					217
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	702	2	30	9	Y	27					244
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	540	2	14	9	Y	13	183	1			74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2259	2	26	9	Y	24	21	1			24
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2272	2	23	9	Y	21	27	1			18
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3161	2	23	9	Y	21	28	1			11
02	2800	N	3149	-0-	349	349	3129	2	20	9	Y	18					29
03	3100	N	3697	-0-	597	946	3674	2	23	9	Y	21	26	1			24
*04	3000	N	3776	-0-	776	1722	3755	2	21	9	Y	19	26	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2875	2	51	9	Y	46					97
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2976	2	54	9	Y	49	61	1			85
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3019	2	51	9	Y	46	62	1			69
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2654	2	51	9	Y	46	63	1			52
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	2977	2	84	9	Y	76	66	1			62
*04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2864	2	54	9	Y	49					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3161	2	50	9	Y	45					96
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3569	2	55	9	Y	50	61	1			85
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3385	2	51	9	Y	46	62	1			69
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2764	2	47	9	Y	43	63	1			49
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3072	2	78	9	Y	71	62	1			58
04	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	2884	2	51	9	Y	46					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3522	2	37	9	Y	34	42	1			56
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4037	2	56	9	Y	51	42	1			65
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4241	2	40	9	Y	36	44	1			57
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3478	2	43	9	Y	39	41	1			55
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3509	2	53	9	Y	48	49	1			54
04	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	3213	2	52	9	Y	47	48	1			53

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			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
11	2730	N	2609	-0-	-121	-0-	2545	2	64	9	N	58					210
12	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2662	2	15	9	N	14					224
01	2759	N	2629	-0-	-130	-0-	2616	2	13	9	N	12	184	1			52
02	2436	N	2383	-0-	-53	-0-	2341	2	42	9	N	38					90
03	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2527	2	59	9	N	54					144
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2500	2	50	9	N	45					189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1448	-0-	-1372	-0-	1436	2	12	9	Y	11	141	1			105
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4703	2	63	9	Y	57					162
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5354	2	57	9	Y	52					214
02	2800	N	4829	-0-	2029	2029	4772	2	57	9	Y	52					266
03	6646	X	4617	-0-	-2029	-0-	4565	2	52	9	Y	47	179	1			134
*04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4591	2	36	9	Y	33					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2586	2	54	9	Y	49	56	1			57
12	558	N	383	-0-	-175	-0-	380	2	3	9	Y	3					60
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1519	2	37	9	Y	34					94
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1127	2	15	9	Y	14					108
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3					111
04	630	N	454	-0-	-176	-0-	448	2	6	9	Y	5	76	1			40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6902	2	111	9	Y	101	129	1			169
12	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8054	2	168	9	Y	153	127	1			195
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7820	2	119	9	Y	108	131	1			172
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6437	2	107	9	Y	97	124	1			145
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8809	2	152	9	Y	138	130	1			153
*04	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6798	2	147	9	Y	134	137	1			150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2126	-0-	-214	-0-	2097	2	29	9	Y	26					96
12	2387	X	1589	-0-	-798	-0-	1544	2	45	9	Y	41	61	1			76
01	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	2079	2	87	9	Y	79	57	1			98
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2420	2	75	9	Y	68	65	1			101
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2641	2	105	9	Y	95	66	1			130
*04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2739	2	76	9	Y	69	69	1			130

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
11	2280	X	1838	-0-	-442	-0-	1773	2	65	9	Y	59	42	1			65
12	2356	X	1515	-0-	-841	-0-	1511	2	4	9	Y	4					69
01	2356	X	1488	-0-	-868	-0-	1449	2	39	9	Y	35					104
02	2548	X	1346	-0-	-1202	-0-	1311	2	35	9	Y	32					136
03	2108	X	1784	-0-	-324	-0-	1774	2	10	9	Y	9					145
*04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1869	2	17	9	Y	15	98	1			62

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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1361	-0-	-379	-0-	1349	2	12	9	Y	11					47
12	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1298	2	23	9	Y	21	30	1			38
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1309	2	40	9	Y	36	28	1			46
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1410	2	43	9	Y	39	31	1			54
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1534	2	58	9	Y	53	35	1			72
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1345	2	43	9	Y	39	38	1			73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2215	2	58	9	Y	53					187
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1853	2	272	9	Y	247	158	1			276
01	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	1343	2	83	9	Y	75					351
02	2128	N	1035	-0-	-1093	-0-	959	2	76	9	Y	69	143	1			277
*03	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1859	2	65	9	Y	59	156	1			180
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1627	2	87	9	Y	79	140	1			119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	8093	-0-	-247	-0-	7941	2	152	9	Y	138	159	1			143
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8481	2	143	9	Y	130	163	1			110
01	8277	X	7909	-0-	-368	-0-	7774	2	135	9	Y	123	167	1			66
02	7336	X	6977	-0-	-359	-0-	6852	2	125	9	Y	114					180
03	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	7344	2	152	9	Y	138	164	1			154
04	7860	X	6869	-0-	-991	-0-	6736	2	133	9	Y	121	165	1			110

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4769	2	15	9	Y	14					54
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4475	2	22	9	Y	20	34	1			40
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4441	2	45	9	Y	41	30	1			51
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3968	2	42	9	Y	38	34	1			55
03	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	4255	2	58	9	Y	53	36	1			72
04	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	3770	2	43	9	Y	39	38	1			73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4213	2	14	9	N	13	16	1			22
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3872	2	23	9	N	21	17	1			26
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3393	2	15	9	N	14	17	1			23
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	2	7	9	N	6	17	1			12
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3825	2	8	9	N	7	11	1			8
*04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5336	2	8	9	N	7	7	1			8

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	266	-0-	-724	-0-	262	2	4	9	N	4					169
12	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	2			N	-0-					169
01	341	N	152	-0-	-189	-0-	149	2	3	9	N	3					172
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					172
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					172
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					172

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	675	2	13	9	N	12					189
12	651	N	525	-0-	-126	-0-	522	2	3	9	N	3					192
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	503	2	13	9	N	12					204
02	644	N	394	-0-	-250	-0-	387	2	7	9	N	6					210
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	664	2	19	9	N	17					227
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	467	2	23	9	N	21	193	1			55

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

11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2475	2	33	9	Y	30					137
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2688	2	47	9	Y	43					180
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2532	2	31	9	Y	28	168	1			40
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2314	2	40	9	Y	36					76
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2354	2	31	9	Y	28					104
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2213	2	21	9	Y	19					123

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

11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					12
12	3100	N	4957	-0-	1857	1857	4911	2	46	9	Y	42	10	1			44
01	3100	N	2923	-0-	-177	1680	2904	2	19	9	Y	17					61
02	2800	N	1599	-0-	-1201	479	1592	2	7	9	Y	6	25	1			42
*03	1286	X	807	-0-	-479	-0-	801	2	6	9	Y	5	23	1			24
*04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	Y	8	19	1			13

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

11	3450	X	2264	-0-	-1186	-0-	2249	2	15	9	Y	14					49
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2676	2	22	9	Y	20	31	1			38
01	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2864	2	45	9	Y	41	29	1			50
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3486	2	39	9	Y	35	34	1			51
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3481	2	52	9	Y	47	33	1			65
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3246	2	39	9	Y	35	35	1			65

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

11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2579	2	41	9	Y	37					78
12	3100	N	3185	-0-	85	85	3142	2	43	9	Y	39	49	1			68
01	3100	N	3153	-0-	53	138	3112	2	41	9	Y	37	50	1			55
02	2655	N	2517	-0-	-138	-0-	2481	2	36	9	Y	33	50	1			38
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2961	2	62	9	Y	56	49	1			45
*04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2460	2	41	9	Y	37					82

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6611	2	124	9	Y	113	110	1			110
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3383	2	102	9	Y	93	127	1			76
01	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3258	2	42	9	Y	38	86	1			28
02	2856	X	1732	-0-	-1124	-0-	1692	2	40	9	Y	36					64
03	3162	X	1889	-0-	-1273	-0-	1834	2	55	9	Y	50	47	1			67
04	3060	X	1625	-0-	-1435	-0-	1578	2	47	9	Y	43	52	1			58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24480	X	19499	-0-	-4981	-0-	19459	2	40	9	Y	36	66	1			35
12	24521	X	23187	-0-	-1334	-0-	23110	2	77	9	Y	70	48	1			57
01	23560	X	22988	-0-	-572	-0-	22846	2	142	9	Y	129	90	1	1	8	95
02	21112	X	20738	-0-	-374	-0-	20646	2	92	9	Y	84					179
03	23188	X	22633	-0-	-555	-0-	22503	2	130	9	Y	118	133	1			164
04	22440	X	21802	-0-	-638	-0-	21678	2	124	9	Y	113	126	1			151

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
GLASS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109495 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 10907 - 10950

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

BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10902 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 2 RRCID -> 204920 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11432 - 11484

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

EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 11592 - 11600

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	789	-0-	-111	-0-	735	3	54	9	Y	49	40	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	750	-0-	-870	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	595	-0-	-583	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	326	-0-	-604	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3753	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	2750	3	17	9	Y	15	15	1			3
01	3348	X	1928	-0-	-1420	-0-	1911	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	3528	X	1855	-0-	-1673	-0-	1838	3	17	9	Y	15	15	1			3
03	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	2321	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	3780	X	1983	-0-	-1797	-0-	1983	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2783	3	40	9	Y	36	36	1			6
12	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	2396	3	40	9	Y	36	36	1			6
01	3689	X	2321	-0-	-1368	-0-	2282	3	39	9	Y	35	35	1			6
02	3332	X	2438	-0-	-894	-0-	2399	3	39	9	Y	35	35	1			6
03	3689	X	2372	-0-	-1317	-0-	2314	3	58	9	Y	53	52	1			7
04	2820	X	1309	-0-	-1511	-0-	1275	3	34	9	Y	31	32	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	3318	-0-	-2112	-0-	3263	3	55	9	Y	50	50	1			9
12	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4421	3	55	9	Y	50	50	1			9
01	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4123	3	54	9	Y	49	49	1			9
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3410	3	55	9	Y	50	50	1			9
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3534	3	77	9	Y	70	69	1			10
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3339	3	34	9	Y	31	35	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	180	-0-	-1740	-0-	141	3	39	9	Y	35	35	1			6
12	1519	X	99	-0-	-1420	-0-	60	3	39	9	Y	35	35	1			6
01	1209	X	60	-0-	-1149	-0-	21	3	39	9	Y	35	35	1			6
02	532	X	43	-0-	-489	-0-	4	3	39	9	Y	35	35	1			6
03	341	X	216	-0-	-125	-0-	159	3	57	9	Y	52	51	1			7
04	180	X	144	-0-	-36	-0-	119	3	25	9	Y	23	26	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2323	-0-	-1337	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
*04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2456	-0-	-1414	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
*04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3529	3	76	9	Y	69	56	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2058	3	85	9	Y	77	77	1			14
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1825	3	86	9	Y	78	78	1			14
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1224	3	84	9	Y	76	76	1			14
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1489	3	85	9	Y	77	77	1			14
03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	987	3	125	9	Y	114	112	1			16
04	1260	N	289	-0-	-971	-0-	233	3	56	9	Y	51	57	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	1897	-0-	-1703	-0-	1887	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	4340	X	47	-0-	-4293	-0-	37	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	4433	X	1065	-0-	-3368	-0-	1055	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	3724	X	1058	-0-	-2666	-0-	1048	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	4123	X	1935	-0-	-2188	-0-	1921	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1890	X	834	-0-	-1056	-0-	827	3	7	9	Y	6	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4876	-0-	-456	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5096	-0-	-763	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
*04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	5609	-0-	-2791	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
12	8184	X	5734	-0-	-2450	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	5718	-0-	-2001	-0-	5718	3			Y	-0-					-0-
02	6552	X	5550	-0-	-1002	-0-	5520	3	30	9	Y	27	22	1			5
03	6820	X	6495	-0-	-325	-0-	6426	3	69	9	Y	63	59	1			9
*04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7605	3	30	9	Y	27	31	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			Y	-0-					-0-
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5298	-0-	-106	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-
03	5983	X	4848	-0-	-1135	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	4954	3	24	9	Y	22	18	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3535	3	21	9	Y	19	19	1			3
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3326	3	22	9	Y	20	20	1			3
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3060	3	21	9	Y	19	19	1			3
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2626	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3091	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3944	-0-	-526	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	3964	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	4169	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3762	-0-	-130	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3221	-0-	-799	-0-	3208	3	13	9	Y	12	10	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3430	-0-	-470	-0-	3400	3	30	9	Y	27	27	1			5
12	3751	X	3384	-0-	-367	-0-	3354	3	30	9	Y	27	27	1			5
01	3751	X	3313	-0-	-438	-0-	3283	3	30	9	Y	27	27	1			5
02	3388	X	2983	-0-	-405	-0-	2953	3	30	9	Y	27	27	1			5
03	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3241	3	45	9	Y	41	40	1			6
04	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	3132	3	19	9	Y	17	20	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2614	-0-	-266	-0-	2592	3	22	9	Y	20	20	1			4
12	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	2362	3	22	9	Y	20	20	1			4
01	2914	X	1161	-0-	-1753	-0-	1140	3	21	9	Y	19	19	1			4
02	2436	N	1477	-0-	-959	-0-	1455	3	22	9	Y	20	20	1			4
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2828	3	32	9	Y	29	29	1			4
*04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2548	3	77	9	Y	70	61	1			13

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	1755	-0-	-2445	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	2181	-0-	-2066	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	1275	-0-	-2724	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			Y	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1611	-0-	-459	-0-	1570	3	41	9	Y	37	30	1			7

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3936	3	39	9	Y	35	35	1			6
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5459	3	39	9	Y	35	35	1			6
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3828	3	37	9	Y	34	34	1			6
02	6216	X	2066	-0-	-4150	-0-	2027	3	39	9	Y	35	35	1			6
03	6789	X	4719	-0-	-2070	-0-	4662	3	57	9	Y	52	51	1			7
04	5310	X	4869	-0-	-441	-0-	4849	3	20	9	Y	18	22	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5714	-0-	-496	-0-	5641	3	73	9	Y	66	66	1			12
12	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	5670	3	73	9	Y	66	66	1			12
01	6262	X	4849	-0-	-1413	-0-	4777	3	72	9	Y	65	65	1			12
02	5572	X	5350	-0-	-222	-0-	5291	3	59	9	Y	54	56	1			10
03	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	5696	3	75	9	Y	68	69	1			9
04	5700	X	4066	-0-	-1634	-0-	4032	3	34	9	Y	31	34	1			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2976	2	154	9	N	140	143	1			27
11	2940	X	2472	-0-	-468	-0-	421	1	2048	2	N	3					30
							3	9									
12	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	502	1	2429	2	N	2					32
							2	9									
01	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	690	1	2285	2	N	-0-					32
02	2828	X	2561	-0-	-267	-0-	417	1	2142	2	N	2					34
							2	9									
03	3131	X	2468	-0-	-663	-0-	408	1	2057	2	N	3					37
							3	9									
04	2880	X	1546	-0-	-1334	-0-	231	1	1315	2	N	-0-					37

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

11	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	308	1	1420	2	Y	32	25	1			108
							35	9									
12	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	224	1	1497	2	Y	24					132
							26	9									
01	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	234	1	1485	2	Y	27	26	1			133
							30	9									
02	1652	N	1583	-0-	-69	-0-	211	1	1354	2	Y	16					149
							18	9									
03	1736	N	732	-0-	-1004	-0-	728	2	4	9	Y	4					153
04	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	164	1	1251	2	Y	18					171
							20	9									

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

11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	257	1	1184	2	Y	27	21	1			27
							30	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	146	1	974	2	Y	16					43
							18	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	65	1	411	2	Y	6	7	1			42
							7	9									
02	1372	N	6	-0-	-1366	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					42
03	1147	N	8	-0-	-1139	-0-	8	2			Y	-0-					42
04	480	N	13	-0-	-467	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					42

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

11	750	N	104	-0-	-646	-0-	18	1	84	2	Y	2	1	1			78
							2	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					78
01	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					78
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4141	X	3170	-0-	-971	-0-	3122	2	48	9	N	44	47	1			10
11	2640	X	1053	-0-	-1587	-0-	114	1	919	2	N	18					28
							20	9									
12	2728	X	956	-0-	-1772	-0-	104	1	797	2	N	50					78
							55	9									
01	2728	X	806	-0-	-1922	-0-	137	1	641	2	N	25					103
							28	9									
02	2464	X	1113	-0-	-1351	-0-	105	1	989	2	N	17					120
							19	9									
03	2728	X	1766	-0-	-962	-0-	219	1	1525	2	N	20					140
							22	9									
*04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	220	1	1641	2	N	20					160
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	383	1	1768	2	Y	40	31	1			21
							44	9									
12	2232	N	1883	-0-	-349	-0-	241	1	1613	2	Y	26					47
							29	9									
01	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	260	1	1652	2	Y	29	26	1			50
							32	9									
02	2044	N	1652	-0-	-392	-0-	220	1	1414	2	Y	16					66
							18	9									
03	1891	N	1260	-0-	-631	-0-	1251	2	9	9	Y	8					74
04	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	161	1	1233	2	Y	18					92
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1350	2	48	9	N	44	45	1			10
11	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	150	1	1207	2	N	-0-					10
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	206	1	1577	2	N	-0-					10
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	289	1	1352	2	N	-0-					10
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1197	2	N	-0-					10
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	231	1	1601	2	N	-0-					10
*04	3000	N	3550	-0-	550	550	419	1	3131	2	N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	971	2	48	9	N	44	45	1			10
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	139	1	1126	2	N	-0-					10
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	429	1	1881	2	N	-0-					10
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	240	1	1121	2	N	-0-					10
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	113	1	1071	2	N	-0-					10
03	2325	N	1297	-0-	-1028	-0-	163	1	1134	2	N	-0-					10
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	157	1	1171	2	N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	713	N	690	-0-	-23	-0-	632	2	58	9	N	53					75
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	106	1	859	2	N	10					85
							11	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	150	1	1151	2	N	20					105
							22	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	241	1	1128	2	N	10					115
							11	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	103	1	972	2	N	10					125
							11	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	173	1	1203	2	N	3					128
							3	9									
04	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	129	1	963	2	N	5					133
							6	9									

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

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	Y	3	1	1			12
							3	9									
12	806	N	163	-0-	-643	-0-	21	1	140	2	Y	2					14
							2	9									
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	10	1	64	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	160	2	Y	2					16
							2	9									
03	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					16
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	2					18
							2	9									

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

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

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

*10	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					25
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					25
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1055	2	N	12					37
							13	9									
01	496	N	60	-0-	-436	-0-	11	1	49	2	N	-0-					37
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	169	1	1592	2	N	37					74
							41	9									
03	1209	N	579	-0-	-630	-0-	72	1	498	2	N	8					82
							9	9									
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	90	1	676	2	N	12					94
							13	9									

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

*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4556	2	48	9	N	44	45	1			10
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	445	1	3589	2	N	-0-					10
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	489	1	3751	2	N	-0-					10
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	720	1	3364	2	N	-0-					10
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	333	1	3147	2	N	-0-					10
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	504	1	3501	2	N	-0-					10
*04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	419	1	3131	2	N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	282	1	1301	2	Y	29	23	1			74
							32	9									
12	1612	X	1561	-0-	-51	-0-	200	1	1338	2	Y	21					95
							23	9									
01	1674	X	1505	-0-	-169	-0-	202	1	1281	2	Y	20	23	1			92
							22	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	166	1	1068	2	Y	12					104
							13	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10					114
04	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	152	1	1157	2	Y	17					131
							19	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	332	1	1532	2	Y	34	27	1			54
							37	9									
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	249	1	1665	2	Y	27					81
							30	9									
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	279	1	1768	2	Y	28	32	1			77
							31	9									
02	1764	N	1639	-0-	-125	-0-	218	1	1403	2	Y	16					93
							18	9									
03	1953	N	1385	-0-	-568	-0-	1376	2	9	9	Y	8					101
04	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	190	1	1448	2	Y	21					122
							23	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	229	1	1056	2	Y	24	19	1			75
							26	9									
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	169	1	1128	2	Y	18					93
							20	9									
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	203	1	1290	2	Y	23	20	1			96
							25	9									
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	160	1	1029	2	Y	12					108
							13	9									
03	1302	N	640	-0-	-662	-0-	636	2	4	9	Y	4					112
04	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	131	1	999	2	Y	14					126
							15	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 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
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					19
12	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	2			N	-0-					19
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	359	2	29	9	N	26					45
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	N	3					48
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	N	9					57
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					57

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

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

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8959 - 10052

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					128
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					128
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					128
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					128
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					128
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					128

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

11	2880	X	2212	-0-	-668	-0-	2197	2	15	9	Y	14					66
12	1984	X	1475	-0-	-509	-0-	1460	2	15	9	Y	14					80
01	1984	X	1681	-0-	-303	-0-	1658	2	23	9	Y	21					101
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2135	3	15	9	Y	14					115
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2410	3	20	9	Y	18					133
*04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2184	3	11	9	Y	10	76	1			67

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

11	1260	N	880	-0-	-380	-0-	865	2	15	9	Y	14					66
12	1457	N	850	-0-	-607	-0-	835	2	15	9	Y	14					80
01	1457	N	647	-0-	-810	-0-	624	2	23	9	Y	21					101
02	812	N	450	-0-	-362	-0-	435	3	15	9	Y	14					115
03	837	N	488	-0-	-349	-0-	468	3	20	9	Y	18					133
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	3	11	9	Y	10	76	1			67

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

11	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	2110	2	3	9	Y	3					144
12	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			Y	-0-					144
01	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			Y	-0-					144
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					144
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2641	3	4	9	Y	4					148
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2643	3	7	9	Y	6					154

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

11	3000	X	2488	-0-	-512	-0-	2486	2	2	9	Y	2					96
12	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2316	2			Y	-0-					96
01	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	2274	2			Y	-0-					96
02	2324	N	1973	-0-	-351	-0-	1973	3			Y	-0-					96
03	2325	N	1927	-0-	-398	-0-	1924	3	3	9	Y	3					99
04	2190	N	1424	-0-	-766	-0-	1420	3	4	9	Y	4					103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	2690	2	6	9	N	5					55
12	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	2530	2	8	9	N	7					62
01	2821	X	1063	-0-	-1758	-0-	1061	2	2	9	N	2					64
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2590	2	22	9	N	20					84
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3018	2	9	9	N	8					92
*04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2758	2	11	9	N	10					102

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	13869	-0-	-711	-0-	13869	3			N	-0-					-0-
12	15066	X	13493	-0-	-1573	-0-	13493	3			N	-0-					-0-
01	15066	X	12740	-0-	-2326	-0-	12740	3			N	-0-					-0-
02	13608	X	11256	-0-	-2352	-0-	11256	3			N	-0-					-0-
*03	15066	X	11994	-0-	-3072	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	10168	-0-	-3692	-0-	10168	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*12	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2210	-0-	-86	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*03	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	311	-0-	-2659	-0-	311	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29760	X	24747	-0-	-5013	-0-	24747	3			N	-0-					-0-
*12	28737	X	23787	-0-	-4950	-0-	23787	3			N	-0-					-0-
01	28303	X	22626	-0-	-5677	-0-	22626	3			N	-0-					-0-
02	24640	X	20074	-0-	-4566	-0-	20074	3			N	-0-					-0-
*03	26784	X	22391	-0-	-4393	-0-	22391	3			N	-0-					-0-
04	24750	X	21407	-0-	-3343	-0-	21407	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	13775	-0-	-2215	-0-	13775	3			N	-0-					-0-
*12	16151	X	14152	-0-	-1999	-0-	14152	3			N	-0-					-0-
01	15903	X	13389	-0-	-2514	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
02	13888	X	11879	-0-	-2009	-0-	11879	3			N	-0-					-0-
*03	14787	X	12179	-0-	-2608	-0-	12179	3			N	-0-					-0-
04	13770	X	10170	-0-	-3600	-0-	10170	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114000	X	41199	-0-	-72801	-0-	41199	3			N	-0-					-0-
12	117800	X	40604	-0-	-77196	-0-	40604	3			N	-0-					-0-
01	47430	X	36408	-0-	-11022	-0-	36408	3			N	-0-					-0-
*02	42336	X	33139	-0-	-9197	-0-	33139	3			N	-0-					-0-
*03	46252	X	34966	-0-	-11286	-0-	34966	3			N	-0-					-0-
04	41190	X	32565	-0-	-8625	-0-	32565	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67382	X	14538	-0-	-52844	-0-	14538	3			N	-0-					-0-
*12	23188	X	15592	-0-	-7596	-0-	15592	3			N	-0-					-0-
01	23188	X	13176	-0-	-10012	-0-	13176	3			N	-0-					-0-
*02	20944	X	11417	-0-	-9527	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
*03	20274	X	11911	-0-	-8363	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
04	15090	X	6707	-0-	-8383	-0-	6707	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	3	11	9	N	10	90	1	2	8	20
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	3	22	9	N	20	9	1	4	8	27
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2161	3	15	9	N	14	1	8			40
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	3	13	9	N	12	2	8			50
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2268	3	23	9	N	21	1	8			70
*04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2655	3	65	9	N	59	31	1	4	8	94

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2990	3	8	9	N	7	54	1	2	8	65
12	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1833	3	3	9	N	3	3	8			65
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	751	1	2062	2	N	3	1	8			67
							3	9									
02	2800	N	3048	-0-	248	248	980	1	2054	2	N	13	3	8			77
							14	9									
03	3100	N	2975	-0-	-125	123	915	1	2046	2	N	13	1	8			89
							14	9									
*04	2978	N	2855	-0-	-123	-0-	825	1	2019	2	N	10	2	8			97
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2873	-0-	173	6132	2865	3	8	9	Y	7	33	1	4	8	51
12	3100	N	2234	-0-	-866	5266	2228	3	6	9	Y	5	4	8			52
01	3100	N	2469	-0-	-631	4635	659	1	1808	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
02	2800	N	2765	-0-	-35	4600	1385	1	1348	2	Y	29	3	8			78
							32	9									
03	3100	N	2419	-0-	-681	3919	744	1	1665	2	Y	9	1	8			86
							10	9									
*04	3000	N	2414	-0-	-586	3333	696	1	1703	2	Y	14	5	8			95
							15	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1563	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1595	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	1456	N	1318	-0-	-138	-0-	1307	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1575	3	12	9	N	11	11	0			-0-
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	3	13	9	N	12	12	0			-0-

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1499	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	1500	N	1109	-0-	-391	-0-	1098	3	11	9	N	10	10	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1925	-0-	-775	4905	1923	3	2	9	Y	2	19	1			29
12	3100	N	1806	-0-	-1294	3611	1805	3	1	9	Y	1					30
01	3100	N	1474	-0-	-1626	1985	393	1	1081	2	Y	-0-					30
02	2800	N	2057	-0-	-743	1242	833	1	1209	2	Y	14					44
							15	9									
03	3100	N	2200	-0-	-900	342	678	1	1516	2	Y	5					49
							6	9									
*04	2562	N	2220	-0-	-342	-0-	839	1	1375	2	Y	5					54
							6	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3488	-0-	488	940	3479	3	9	9	N	8	106	1	4	8	27
12	3100	N	3897	-0-	797	1737	3862	3	35	9	N	32	4	8			55
01	5163	X	3426	-0-	-1737	-0-	909	1	2498	2	N	17	2	8			70
							19	9									
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1021	1	2138	2	N	12	4	8			78
							13	9									
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	989	1	2214	2	N	18	1	8			95
							20	9									
*04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	1026	1	2511	2	N	25	3	8			117
							28	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3716	-0-	716	1354	3704	3	12	9	N	11	130	1	4	8	47
12	3100	N	3240	-0-	140	1494	3230	3	10	9	N	9	3	8			53
01	5281	X	3787	-0-	-1494	-0-	1001	1	2749	2	N	34	3	8			84
							37	9									
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	1092	1	2288	2	N	26	3	8			107
							29	9									
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1027	1	2297	2	N	16	1	8			122
							18	9									
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1138	1	2785	2	N	24	4	8			142
							26	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
11	3000	N	3226	-0-	226	341	3200	3	26	9	N	24	150	1	2	8	22
12	3100	N	3552	-0-	452	793	3518	3	34	9	N	31	1	8			52
01	4048	X	3255	-0-	-793	-0-	864	1	2373	2	N	16	1	8			67
							18	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	939	1	1968	2	N	30	2	8			95
							33	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1010	1	2261	2	N	40	1	8			134
							44	9									
*04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	910	1	2225	2	N	19	1	8			152
							21	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	135	1			5
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1610	3	17	9	N	15	3	8			60
12	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1350	3	7	9	N	6	1	8			65
01	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	484	1	1330	2	N	28	1	8			92
							31	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	526	1	1103	2	N	14	1	8			105
							15	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	637	1	1426	2	N	16	1	8			120
							18	9									
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	580	1	1419	2	N	21	2	8			139
							23	9									

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
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2469	3	10	9	N	9	189	1	5	8	37
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2844	3	28	9	N	25	10	1	4	8	48
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2791	3	31	9	N	28	3	8			73
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	3	22	9	N	20	3	8			90
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2178	3	62	9	N	56	1	8			145
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2196	3	58	9	N	53	25	1	3	8	170

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
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1833	3	6	9	N	5	3	8			60
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	3	9	9	N	8	5	1	3	8	60
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1413	3	24	9	N	22	2	8			80
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	3	14	9	N	13	3	8			90
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1310	3	22	9	N	20	1	8			109
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1420	3	32	9	N	29	16	1	2	8	120

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
11	1920	X	42	-0-	-1878	-0-	32	3	10	9	N	9	4	8			170
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	3	131	1			42
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					42
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	3000	N	3851	-0-	851	1677	3840	3	11	9	N	10	103	1	4	8	72
12	5429	X	3752	-0-	-1677	-0-	3741	3	11	9	N	10	2	8			80
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1121	1	3081	2	N	12	2	8			90
							13	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1190	1	2492	2	N	18	3	8			105
							20	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1227	1	2746	2	N	42	2	8			145
							46	9									
*04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1179	1	2884	2	N	17	2	8			160
							19	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
11	2490	X	1848	-0-	-642	-0-	19	1	1828	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	2294	X	1948	-0-	-346	-0-	61	1	1883	2	N	4	1	8			33
							4	9									
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	30	1	2380	2	N	2	2	8			33
							2	9									
02	2072	X	1827	-0-	-245	-0-	16	1	1799	2	N	11	1	8			43
							12	9									
03	2294	X	2227	-0-	-67	-0-	58	1	2161	2	N	7					50
							8	9									
04	2340	X	1910	-0-	-430	-0-	51	1	1858	2	N	1	1	8			50
							1	9									

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
11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	91	1	1104	2	Y	22					72
							154	3	24	9							
12	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	103	1	1310	2	Y	38					110
							200	3	42	9							
01	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	104	1	1317	2	Y	27					137
							192	3	30	9							
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	104	1	1342	2	Y	38					175
							204	3	42	9							
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	94	1	1231	2	Y	45	178	1			42
							177	3	50	9							
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1637	2	Y	18					60
							237	3	20	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	591	2	N	15					33
							268	3	17	9							
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	57	1	608	2	N	12					45
							274	3	13	9							
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	45	1	608	2	N	17					62
							262	3	19	9							
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	19	1	572	2	N	11					73
							232	3	12	9							
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	56	1	597	2	N	15					88
							263	3	17	9							
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	576	2	N	12					100
							249	3	13	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2170	-0-	-230	-0-	146	1	1776	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
12	2883	X	2291	-0-	-592	-0-	147	1	1861	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
01	2883	X	2037	-0-	-846	-0-	131	1	1664	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
02	2016	N	1648	-0-	-368	-0-	103	1	1341	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
03	2294	N	1615	-0-	-679	-0-	101	1	1323	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	137	1	1881	2	Y	-0-					-0-
							274	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	91	1	1143	2	Y	29					29
							164	3	32	9							
12	1240	N	997	-0-	-243	-0-	63	1	780	2	Y	26	12	1			43
							125	3	29	9							
01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	58	1	788	2	Y	39	50	1			32
							119	3	43	9							
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	48	1	656	2	Y	36					68
							105	3	40	9							
03	992	N	758	-0-	-234	-0-	40	1	592	2	Y	37	53	1			52
							85	3	41	9							
04	990	N	695	-0-	-295	-0-	39	1	503	2	Y	65	51	1			66
							81	3	72	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	75	1	946	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
12	1364	N	658	-0-	-706	-0-	42	1	530	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	155	1	2128	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	93	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	118	1	1766	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	1146	2	Y	22					22
							184	3	24	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	95	1	1199	2	Y	19					19
							172	3	21	9							
12	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	94	1	1177	2	Y	17	8	1			28
							189	3	19	9							
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1676	2	Y	26	33	1			21
							255	3	29	9							
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	89	1	1210	2	Y	23					44
							193	3	25	9							
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	100	1	1500	2	Y	25	35	1			34
							217	3	28	9							
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-	34	1			-0-
							196	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1164	-0-	-636	-0-	38	1	915	2	N	8					73
							202	3	9	9							
12	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	45	1	1068	2	N	4					77
							259	3	4	9							
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	2	N	6					83
							339	3	7	9							
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	36	1	856	2	N	7					90
							206	3	8	9							
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1125	2	N	8					98
							277	3	9	9							
04	1740	N	1166	-0-	-574	-0-	38	1	901	2	N	5					103
							221	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1034	-0-	-526	-0-	70	1	846	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
12	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	99	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	736	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	128	1	1651	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	107	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	Y	-0-					-0-
							173	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1993	-0-	-467	-0-	64	1	1570	2	N	10					97
							348	3	11	9							
12	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	63	1	1509	2	N	8					105
							366	3	9	9							
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	66	1	1580	2	N	12					117
							389	3	13	9							
02	1848	N	1058	-0-	-790	-0-	34	1	822	2	N	3					120
							199	3	3	9							
03	1953	N	1528	-0-	-425	-0-	50	1	1186	2	N	-0-					120
							292	3									
04	1980	N	1046	-0-	-934	-0-	34	1	813	2	N	-0-					120
							199	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	137	1	1725	2	Y	28					28
							247	3	31	9							
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	112	1	1402	2	Y	24	11	1			41
							226	3	26	9							
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	116	1	1583	2	Y	38	48	1			31
							240	3	42	9							
02	2800	N	2890	-0-	90	90	171	1	2312	2	Y	35					66
							368	3	39	9							
03	1896	N	1806	-0-	-90	-0-	97	1	1459	2	Y	35	51	1			50
							211	3	39	9							
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	Y	-0-	50	1			-0-
							230	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	1					43
							23	3	1	9							
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	43	2	N	-0-					43
							10	3									
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					43
							9	3									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					43
							23	3									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					43
							15	3									
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					43
							9	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					30
							77	3									
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	11	1	263	2	N	-0-					30
							64	3									
01	403	N	255	-0-	-148	-0-	8	1	198	2	N	-0-					30
							49	3									
02	420	N	245	-0-	-175	-0-	8	1	191	2	N	-0-					30
							46	3									
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	7	1	169	2	N	2					32
							42	3	2	9							
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	3	1	84	2	N	3					35
							21	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	490	-0-	-260	-0-	47	1	361	2	N	2					25
							80	3	2	9							
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	155	1	1287	2	N	7					32
							282	3	8	9							
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	183	1	1021	2	N	6					38
							223	3	7	9							
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	2	N	2					40
							241	3	2	9							
03	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	89	1	964	2	N	7					47
							212	3	8	9							
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	122	1	970	2	N	3					50
							211	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	402	-0-	-618	-0-	13	1	314	2	N	5					95
							69	3	6	9							
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					95
							39	3									
01	496	N	72	-0-	-424	-0-	2	1	54	2	N	2					97
							14	3	2	9							
02	364	N	62	-0-	-302	-0-	2	1	48	2	N	-0-					97
							12	3									
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	2	1	44	2	N	-0-					97
							11	3									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	38	2	N	-0-					97
							9	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	151	1	1146	2	N	5					62
							251	3	6	9							
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	149	1	1245	2	N	8					70
							273	3	9	9							
01	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	195	1	1086	2	N	7					77
							237	3	8	9							
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	2	N	5					82
							246	3	6	9							
03	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	109	1	1174	2	N	8					90
							257	3	9	9							
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	134	1	1077	2	N	7					97
							236	3	8	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2092	-0-	-158	-0-	68	1	1648	2	N	11					53
							364	3	12	9							
12	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	69	1	1645	2	N	12					65
							399	3	13	9							
01	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	65	1	1553	2	N	15					80
							382	3	17	9							
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	69	1	1653	2	N	8					88
							399	3	9	9							
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	N	15					103
							440	3	17	9							
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	64	1	1524	2	N	12					115
							374	3	13	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	149	1	1875	2	N	22					80
							269	3	24	9							
12	2387	N	2141	-0-	-246	-0-	137	1	1708	2	N	20					100
							274	3	22	9							
01	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	108	1	1479	2	N	28					128
							225	3	31	9							
02	2156	N	1857	-0-	-299	-0-	110	1	1489	2	N	19					147
							237	3	21	9							
03	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	112	1	1684	2	N	23					170
							244	3	25	9							
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	126	1	1624	2	N	15					185
							261	3	17	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	73	1	1468	2	N	-0-					75
							325	3									
12	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	73	1	1455	2	N	3					78
							352	3	3	9							
01	2015	N	1424	-0-	-591	-0-	58	1	1093	2	N	4					82
							269	3	4	9							
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	66	1	1327	2	N	1					83
							320	3	1	9							
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	74	1	1512	2	N	4					87
							373	3	4	9							
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	N	3					90
							332	3	3	9							

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

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	-0-					24
							120	3									
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	22	1	520	2	N	-0-					24
							126	3									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-					24
							136	3									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	509	2	N	-0-					24
							123	3									
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	21	1	506	2	N	-0-					24
							125	3									
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	19	1	454	2	N	-0-					24
							111	3									

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

11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					23
							35	3									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					23
							38	3									
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	6	1	122	2	N	-0-					23
							30	3									
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	7	1	141	2	N	-0-					23
							34	3									
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	111	2	N	-0-					23
							27	3									
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					23
							31	3									

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

11	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	37	1	913	2	N	5					35
							202	3	6	9							
12	2015	N	1139	-0-	-876	-0-	37	1	878	2	N	10					45
							213	3	11	9							
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	50	1	1184	2	N	8					53
							291	3	9	9							
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	52	1	1260	2	N	5					58
							305	3	6	9							
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	2	N	10					68
							315	3	11	9							
04	1470	N	1114	-0-	-356	-0-	36	1	861	2	N	5					73
							211	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	156	1	1187	2	N	5					102
							260	3	6	9							
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	133	1	1104	2	N	3					105
							241	3	3	9							
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	196	1	1098	2	N	5					110
							241	3	6	9							
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	94	1	1086	2	N	5					115
							238	3	6	9							
03	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	98	1	1050	2	N	5					120
							229	3	6	9							
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	137	1	1092	2	N	3					123
							239	3	3	9							

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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					97
							7	3									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					97
							8	3									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					97
							8	3									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					97
							96	3									
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	N	-0-					97
							109	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	151	1	1908	2	N	23					185
							274	3	25	9							
12	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	159	1	1986	2	N	10	168	1			27
							319	3	11	9							
01	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	140	1	1911	2	N	16					43
							290	3	18	9							
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	1888	2	N	22					65
							301	3	24	9							
03	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	123	1	1837	2	N	20					85
							265	3	22	9							
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	148	1	1921	2	N	17					102
							310	3	19	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	243	1	3058	2	N	25					147
							438	3	28	9							
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	207	1	2589	2	N	25					172
							417	3	28	9							
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	210	1	2862	2	N	39	173	1			38
							433	3	43	9							
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	204	1	2764	2	N	14					52
							440	3	15	9							
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	191	1	2862	2	N	33					85
							413	3	36	9							
*04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	210	1	2716	2	N	17					102
							438	3	19	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	199	1	2502	2	N	22					130
							358	3	24	9							
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	195	1	2446	2	N	43					173
							394	3	47	9							
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	159	1	2176	2	N	29					202
							330	3	32	9							
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	152	1	2058	2	N	14	186	1			30
							328	3	15	9							
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	161	1	2403	2	N	25					55
							346	3	28	9							
*04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	184	1	2379	2	N	32					87
							384	3	35	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3449	-0-	-451	-0-	223	1	2804	2	N	19					137
							401	3	21	9							
12	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	188	1	2352	2	N	26					163
							379	3	29	9							
01	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	162	1	2213	2	N	29	167	1			25
							335	3	32	9							
02	3220	X	2596	-0-	-624	-0-	154	1	2083	2	N	25					50
							331	3	28	9							
03	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	169	1	2537	2	N	28					78
							367	3	31	9							
04	3450	X	3084	-0-	-366	-0-	191	1	2472	2	N	20					98
							399	3	22	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
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	66	1	1610	2	N	13					55
							356	3	14	9							
12	2604	N	1993	-0-	-611	-0-	64	1	1545	2	N	8					63
							375	3	9	9							
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	77	1	1846	2	N	15					78
							455	3	17	9							
02	1904	N	1866	-0-	-38	-0-	60	1	1448	2	N	7					85
							350	3	8	9							
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1556	2	N	13					98
							384	3	14	9							
04	2310	N	1944	-0-	-366	-0-	63	1	1502	2	N	10					108
							368	3	11	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
11	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	116	1	882	2	N	7					90
							193	3	8	9							
12	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	108	1	901	2	N	5					95
							198	3	6	9							
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	146	1	818	2	N	7					102
							180	3	8	9							
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	72	1	825	2	N	3					105
							180	3	3	9							
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	87	1	932	2	N	5					110
							204	3	6	9							
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	114	1	918	2	N	7					117
							202	3	8	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					28
							14	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	136	1	1701	2	Y	25					155
							243	3	28	9							
12	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	122	1	1534	2	Y	20	141	1			34
							247	3	22	9							
01	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	118	1	1613	2	Y	31	40	1			25
							245	3	34	9							
02	1960	N	1890	-0-	-70	-0-	112	1	1507	2	Y	29					54
							239	3	32	9							
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	99	1	1490	2	Y	29	42	1			41
							216	3	32	9							
04	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	114	1	1481	2	Y	19	41	1			19
							239	3	21	9							

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

11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	145	1	1098	2	N	7					35
							240	3	8	9							
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	137	1	1141	2	N	3					38
							250	3	3	9							
01	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	198	1	1107	2	N	2					40
							243	3	2	9							
02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	90	1	1039	2	N	3					43
							228	3	3	9							
03	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	94	1	1011	2	N	4					47
							221	3	4	9							
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	108	1	863	2	N	1					48
							189	3	1	9							

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

11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
03	1581	N	445	-0-	-1136	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
04	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	70	1	1145	2	Y	-0-					-0-
							154	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	681	2	N	3					88
							151	3	3	9							
12	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	33	1	785	2	N	5					93
							190	3	6	9							
01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	39	1	922	2	N	7					100
							227	3	8	9							
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	25	1	591	2	N	5					105
							142	3	6	9							
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	42	1	1014	2	N	7					112
							251	3	8	9							
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	35	1	845	2	N	8					120
							208	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					112
							9	3									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					112
							26	3									
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	1					113
							9	3	1	9							
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	2					115
							16	3	2	9							
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	92	2	N	2					117
							22	3	2	9							
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	46	2	N	-0-					117
							11	3									

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	70	1	1714	2	N	13					60
							379	3	14	9							
12	2356	N	1965	-0-	-391	-0-	63	1	1521	2	N	10					70
							370	3	11	9							
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	2	N	13					83
							446	3	14	9							
02	2044	N	1844	-0-	-200	-0-	60	1	1428	2	N	10					93
							345	3	11	9							
03	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	59	1	1400	2	N	14					107
							345	3	15	9							
04	2280	N	1737	-0-	-543	-0-	56	1	1343	2	N	8					115
							329	3	9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	151	1	1141	2	N	5					77
							249	3	6	9							
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	150	1	1253	2	N	5					82
							275	3	6	9							
01	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	200	1	1116	2	N	6					88
							244	3	7	9							
02	1456	N	1173	-0-	-283	-0-	77	1	894	2	N	5					93
							196	3	6	9							
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	131	1	1419	2	N	10					103
							311	3	11	9							
04	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	136	1	1090	2	N	5					108
							239	3	6	9							

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
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					8
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					8
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	3	1			7
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					7
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					7
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32940	X	30020	-0-	-2920	-0-	29809	3	211	9	N	192	182	1			258
12	32333	X	31259	-0-	-1074	-0-	31127	3	132	9	N	120	181	1			197
01	32333	X	29837	-0-	-2496	-0-	29763	3	74	9	N	67					264
02	28716	X	28716	-0-	-0-	-0-	28641	3	75	9	N	68	183	1			149
03	31651	X	27852	-0-	-3799	-0-	27648	3	204	9	N	185	175	1			159
04	30240	X	25570	-0-	-4670	-0-	25482	3	88	9	N	80					239

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	281	2	11	9	N	10					56
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	2	42	9	N	38					94
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					94
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					94
03	806	N	285	-0-	-521	-0-	285	2			N	-0-					94
04	600	N	180	-0-	-420	-0-	180	2			N	-0-					94

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	3540	X	3404	-0-	-136	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3181	-0-	-95	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
*04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 9716

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2014 - P&A 10/13/14

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013 - W/O TO ID #272917

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

11	1500	N	614	-0-	-886	-0-	66	1	548	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	63	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	502	-0-	-397	-0-	60	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	364	-0-	-196	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	104	1	945	2	Y	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	27	1	221	2	Y	22	17	1			5
							24	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					5
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	Y	-0-					5
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	39					44
							43	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	13	23	1			34
							14	9									
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	45	25	1			54
							50	9									

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

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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	518	-0-	-412	-0-	49	1	410	2	Y	54	43	1			11
							59	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					11
01	558	N	210	-0-	-348	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					11
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	37	1	275	2	Y	73					84
							80	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	Y	28	45	1			67
							31	9									
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	18	1	155	2	Y	33	49	1			51
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	445	-0-	-335	-0-	48	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	471	-0-	-335	-0-	54	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	127	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	186	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	161	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	159	1	1379	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
11	1440	N	770	-0-	-670	-0-	80	1	664	2	Y	24	27	1			5
							26	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					5
01	868	N	510	-0-	-358	-0-	61	1	449	2	Y	-0-					5
02	728	N	304	-0-	-424	-0-	32	1	252	2	Y	18					23
							20	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	468	2	Y	9	12	1			20
							10	9									
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	41	15	1			46
							45	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2452	-0-	-834	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2126	-0-	-842	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2290	-0-	-996	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2275	-0-	-425	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-	22	1			24
*11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-	11	1			13
*12	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	1865	2			Y	-0-	6	1			7
*01	5053	X	2898	-0-	-2155	-0-	2898	2			Y	-0-	4	1			3
*02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-	1	1			2
*03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-	1	1			1
04	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	2939	2	32	9	Y	29					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	2485	2	41	9	Y	37	21	1			58
*11	3060	X	15	-0-	-3045	-0-	15	2			Y	-0-	28	1			30
*12	3162	X	269	-0-	-2893	-0-	266	2	3	9	Y	3	16	1			17
*01	3162	X	59	-0-	-3103	-0-	58	2	1	9	Y	1	10	1			8
*02	2324	X	1458	-0-	-866	-0-	1427	2	31	9	Y	28	5	1			31
*03	2511	X	1370	-0-	-1141	-0-	1350	2	20	9	Y	18	17	1			32
*04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	Y	7	19	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	751	-0-	-209	-0-	79	1	661	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	2	Y	-0-					2
01	651	X	628	-0-	-23	-0-	75	1	553	2	Y	-0-					2
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	69	1	531	2	Y	16					18
							18	9									
03	713	N	569	-0-	-144	-0-	56	1	509	2	Y	4	9	1			13
							4	9									
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	57	1	497	2	Y	11	9	1			15
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	2945	2	180	9	Y	164	133	1			303
*11	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	2912	2	179	9	Y	163	146	1	3	8	317
*12	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3135	2	155	9	Y	141	167	1	5	8	286
*01	3441	X	2896	-0-	-545	-0-	2728	2	168	9	Y	153	167	1			272
*02	3108	X	2513	-0-	-595	-0-	2319	2	194	9	Y	176	176	1	1	8	271
03	3286	X	2705	-0-	-581	-0-	2560	2	145	9	Y	132	150	1			253
*04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2954	2	301	9	Y	274	151	1			376

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
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	5	1			6
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-	3	1			3
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	2	1			1
*02	476	N	333	-0-	-143	-0-	333	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					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 #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2032	-0-	-968	-0-	213	1	1776	2	Y	39	36	1			8
							43	9									
12	2666	X	1178	-0-	-1488	-0-	134	1	1044	2	Y	-0-					8
01	2232	X	1368	-0-	-864	-0-	164	1	1204	2	Y	-0-					8
02	2016	X	1508	-0-	-508	-0-	165	1	1280	2	Y	57					65
							63	9									
03	2108	X	1493	-0-	-615	-0-	147	1	1327	2	Y	17	35	1			47
							19	9									
04	2040	X	1338	-0-	-702	-0-	134	1	1159	2	Y	41	34	1			54
							45	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1116	-0-	-24	-0-	119	1	988	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	138	1	1078	2	Y	-0-					2
01	1333	X	874	-0-	-459	-0-	105	1	769	2	Y	-0-					2
02	1204	X	925	-0-	-279	-0-	104	1	808	2	Y	12					14
							13	9									
03	1333	X	870	-0-	-463	-0-	86	1	780	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
04	1170	X	1153	-0-	-17	-0-	118	1	1021	2	Y	13	7	1			16
							14	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	783	-0-	-627	-0-	81	1	674	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
12	1457	X	834	-0-	-623	-0-	95	1	739	2	Y	-0-					5
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	106	1	779	2	Y	-0-					5
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	92	1	714	2	Y	53					58
							58	9									
03	960	X	960	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	Y	18	31	1			45
							20	9									
*04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	111	1	965	2	Y	58	33	1			70
							64	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	116	1	966	2	Y	24	21	1			5
							26	9									
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	101	1	784	2	Y	-0-					5
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	136	1	998	2	Y	-0-					5
02	1036	N	691	-0-	-345	-0-	75	1	583	2	Y	30					35
							33	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	97	1	881	2	Y	14	19	1			30
							15	9									
04	1110	N	793	-0-	-317	-0-	81	1	701	2	Y	10	22	1			18
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	780	2	N	1	1	8			162
							1	9									
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	176	1	1372	2	N	6	3	8			165
							7	9									
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	94	1	693	2	N	71	1	8			235
							78	9									
02	812	X	763	-0-	-49	-0-	87	1	675	2	N	1	1	8			235
							1	9									
03	1550	X	1106	-0-	-444	-0-	110	1	996	2	N	-0-					235
04	1500	X	1204	-0-	-296	-0-	124	1	1077	2	N	3	3	8			235
							3	9									

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
*11	240	N	175	-0-	-65	-0-	172	2	3	9	Y	3	3	1			5
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			6
*01	279	N	244	-0-	-35	-0-	238	2	6	9	Y	5	4	1			7
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	2	7	9	Y	6	5	1			8
*03	310	N	164	-0-	-146	-0-	160	2	4	9	Y	4	5	1			7
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	218	2	50	9	Y	45	4	1			48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4351	-0-	-29	-0-	4342	2	9	9	Y	8	32	1			16
12	4526	X	4058	-0-	-468	-0-	4049	2	9	9	Y	8					24
01	4526	X	3551	-0-	-975	-0-	3538	2	13	9	Y	12	32	1			4
02	4088	X	1994	-0-	-2094	-0-	1992	2	2	9	Y	2					6
03	4526	X	4107	-0-	-419	-0-	4101	2	6	9	Y	5	6	1			5
*04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5367	2	9	9	Y	8					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3442	-0-	-128	-0-	3435	2	7	9	Y	6	21	1			12
12	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	3554	2	9	9	Y	8					20
01	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3488	2	14	9	Y	13	29	1			4
02	3220	X	2907	-0-	-313	-0-	2904	2	3	9	Y	3					7
03	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	3149	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	3033	2	6	9	Y	5					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	295	-0-	-155	-0-	32	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	66	1	595	2	Y	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	1063	2			N	-0-					155
12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					155
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					155
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					155
03	1426	X	1111	-0-	-315	-0-	1045	2	66	9	N	60	188	1			27
04	1380	X	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					27

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
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3662	2	2	9	N	2					104
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					104
01	4278	X	2351	-0-	-1927	-0-	2328	2	23	9	N	21					125
02	3920	X	2172	-0-	-1748	-0-	2139	2	33	9	N	30					155
03	4340	X	1940	-0-	-2400	-0-	1940	2			N	-0-					155
04	3660	X	3020	-0-	-640	-0-	3018	2	2	9	N	2					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	Y	3	17	1			27
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	Y	12					39
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1948	2	57	9	Y	52	73	1			18
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	Y	12					30
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1809	2	22	9	Y	20	32	1			18
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	Y	22					40

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2656	-0-	-344	-0-	2650	2	6	9	Y	5	20	1			10
12	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	2455	2	17	9	Y	15					25
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3032	2	34	9	Y	31	45	1			11
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3202	2	9	9	Y	8					19
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3665	2	18	9	Y	16	21	1			14
*04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3511	2	18	9	Y	16					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5583	2	10	9	Y	9	50	1			23
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			Y	-0-					23
01	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5003	2	204	9	Y	185	145	1			63
02	5068	X	4773	-0-	-295	-0-	4727	2	46	9	Y	42					105
03	5611	X	4271	-0-	-1340	-0-	4206	2	65	9	Y	59	111	1			53
04	5430	X	3649	-0-	-1781	-0-	3588	2	61	9	Y	55					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	2289	2	3	9	Y	3	20	1			9
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2414	2	39	9	Y	35					44
01	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	2			Y	-0-	44	1			-0-
02	2128	N	2021	-0-	-107	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	2107	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
11	3240	X	1880	-0-	-1360	-0-	1838	2	42	9	N	38					155
12	3069	X	445	-0-	-2624	-0-	443	2	2	9	N	2					157
01	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2749	2	25	9	N	23					180
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2481	2	63	9	N	57	194	1			43
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2709	2	48	9	N	44					87
04	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	2426	2			N	-0-					87

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 246676 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9392 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	46	N	14	-0-	-32	-0-	14	2			Y	-0-	8	1			-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2014 - P&A 10/24/14

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

11	5910	X	4853	-0-	-1057	-0-	4853	2			N	-0-					179
12	5549	X	5129	-0-	-420	-0-	5001	2	128	9	N	116	191	1			104
01	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	4914	2	86	9	N	78					182
02	4620	X	4554	-0-	-66	-0-	4543	2	11	9	N	10					192
03	5115	X	4811	-0-	-304	-0-	4748	2	63	9	N	57	192	1			57
04	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4858	2	28	9	N	25					82

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

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

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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	6 2	1 9	3220	2	N	2	2	8			-0-
12	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	7 3	1 9	3276	2	N	3	3	8			-0-
01	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	6 2	1 9	3247	2	N	2	2	8			-0-
02	3080	X	2980	-0-	-100	-0-	6 2	1 9	2972	2	N	2	2	8			-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	3425	2	N	1	1	8			-0-
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	3276	2	N	3	3	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	596	-0-	-2644	-0-	1 174	1 9	421	2	N	158	157	1	1	8	-0-
12	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	5 11	1 9	2665	2	N	10	10	8			-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	3459	2	N	6	6	8			-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	3441	2	N	6	6	8			-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	3827	2	N	2	2	8			-0-
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	8 204	1 9	3808	2	N	185	176	1	9	8	-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					111
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					111
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					111
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					111
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					111
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					111

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084944 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10129

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	3	1	117	2	N	-0-					34
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	2	N	-0-					34
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-					34
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-					34
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					34

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 10090

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

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

11	2850	X	1132	-0-	-1718	-0-	25	1	1107	2	N	-0-					60
12	2945	X	1509	-0-	-1436	-0-	36	1	1449	2	N	22					82
							24	9									
01	2790	X	1688	-0-	-1102	-0-	54	1	1634	2	N	-0-					82
02	2520	X	1043	-0-	-1477	-0-	33	1	1010	2	N	-0-					82
03	2418	X	1337	-0-	-1081	-0-	42	1	1275	2	N	18					100
							20	9									
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					100

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

11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	27	1	1188	2	N	-0-					95
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	30	1	1222	2	N	18					113
							20	9									
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	39	1	1169	2	N	-0-					113
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	33	1	1027	2	N	2					115
							2	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	36	1	1097	2	N	-0-					115
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					115

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

11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	32	1	1383	2	N	-0-					48
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	44	1	1779	2	N	12					60
							13	9									
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	2	N	-0-					60
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	64	1	1953	2	N	7					67
							8	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	71	1	2128	2	N	18					85
							20	9									
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					85

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

11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	71	1	3107	2	N	-0-					117
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	82	1	3327	2	N	1					118
							1	9									
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	111	1	3340	2	N	7					125
							8	9									
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	97	1	2971	2	N	-0-					125
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	108	1	3254	2	N	-0-					125
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					125

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10319 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
11	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	65	1	2863	2	N	-0-					97
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	79	1	3192	2	N	33					130
							36	9									
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	105	1	3155	2	N	2					132
							2	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	94	1	2884	2	N	11					143
							12	9									
03	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	102	1	3085	2	N	17					160
							19	9									
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					160

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
11	780	N	509	-0-	-271	-0-	11	1	498	2	N	-0-					137
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	13	1	534	2	N	-0-					137
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	27	1	804	2	N	-0-					137
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	2	N	-0-					137
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	820	2	N	-0-					137
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					137

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
11	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	43	1	1885	2	N	16					42
							18	9									
12	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	51	1	2055	2	N	-0-					42
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	67	1	2010	2	N	13					55
							14	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	58	1	1797	2	N	-0-					55
03	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	64	1	1926	2	N	3					58
							3	9									
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	98	-0-	-232	-0-	2	1	96	2	N	-0-					103
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	3	1	107	2	N	-0-					103
01	465	N	148	-0-	-317	-0-	5	1	143	2	N	-0-					103
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					103
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					103
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	37	1	1643	2	N	-0-					127
12	1798	N	156	-0-	-1642	-0-	4	1	152	2	N	-0-					127
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					127
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	58	1	1797	2	N	-0-					127
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	59	1	1767	2	N	35					162
							39	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	704	-0-	-1246	-0-	16	1	688	2	N	-0-					29
12	2015	N	1422	-0-	-593	-0-	34	1	1387	2	N	1					30
							1	9									
01	1922	N	1334	-0-	-588	-0-	43	1	1280	2	N	10					40
							11	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	2	N	7					47
							8	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	47	1	1406	2	N	-0-					47
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	32	1	1398	2	N	-0-					42
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	38	1	1548	2	N	-0-					42
01	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	53	1	1578	2	N	5					47
							6	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	48	1	1469	2	N	-0-					47
03	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	47	1	1405	2	N	1					48
							1	9									
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	752	-0-	-328	-0-	17	1	735	2	N	-0-					73
12	930	N	691	-0-	-239	-0-	17	1	674	2	N	-0-					73
01	837	N	642	-0-	-195	-0-	21	1	621	2	N	-0-					73
02	700	N	594	-0-	-106	-0-	19	1	575	2	N	-0-					73
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	19	1	573	2	N	-0-					73
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					73

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
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	48	1	2101	2	N	-0-					67
12	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	45	1	1830	2	N	-0-					67
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	80	1	2393	2	N	15					82
							17	9									
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	70	1	2164	2	N	8					90
							9	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	76	1	2295	2	N	20					110
							22	9									
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					110

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	63	-0-	-387	-0-	1	1	62	2	N	-0-					107
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	8	1	339	2	N	-0-					107
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	N	-0-					107
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	2	N	-0-					107
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	786	2	N	13					120
							14	9									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					120

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

11	2550	N	2282	-0-	-268	-0-	51	1	2231	2	N	-0-					107
12	2666	N	2126	-0-	-540	-0-	50	1	2036	2	N	36					143
							40	9									
01	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	82	1	2454	2	N	37					180
							41	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	76	1	2325	2	N	-0-					180
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	84	1	2518	2	N	-0-					180
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					180

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10116

11	510	N	293	-0-	-217	-0-	7	1	286	2	N	-0-					27
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	8	1	329	2	N	-0-					27
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	2	N	-0-					27
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	2	N	-0-					27
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					27
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					27

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	48	1	2127	2	N	-0-					65
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	51	1	2067	2	N	-0-					65
01	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	67	1	1995	2	N	15					80
							17	9									
02	1960	N	1953	-0-	-7	-0-	62	1	1891	2	N	-0-					80
03	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	67	1	2011	2	N	-0-					80
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					80

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	50	1	2178	2	N	-0-					160
12	2077	X	1924	-0-	-153	-0-	46	1	1859	2	N	17					177
							19	9									
01	2418	X	1743	-0-	-675	-0-	56	1	1675	2	N	11					188
							12	9									
02	2184	X	1998	-0-	-186	-0-	63	1	1935	2	N	-0-					188
03	2418	X	1723	-0-	-695	-0-	55	1	1643	2	N	23	185	1			26
							25	9									
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					26

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	68	1	3004	2	N	-0-					133
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	77	1	3116	2	N	15					148
							17	9									
01	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	101	1	3017	2	N	5					153
							6	9									
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	87	1	2657	2	N	5					158
							6	9									
03	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	91	1	2753	2	N	2					160
							2	9									
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	55	1	2420	2	N	-0-					67
12	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	59	1	2396	2	N	-0-					67
01	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	82	1	2465	2	N	-0-					67
02	2324	N	2171	-0-	-153	-0-	68	1	2103	2	N	-0-					67
03	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	69	1	2094	2	N	-0-					67
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					67

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	32	1	1407	2	N	-0-					95
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	37	1	1499	2	N	-0-					95
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	54	1	1616	2	N	-0-					95
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	48	1	1470	2	N	2					97
							2	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	2	N	-0-					97
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					97

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2949	N	2919	-0-	-30	-0-	65	1	2854	2	N	-0-					28
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	72	1	2908	2	N	-0-					28
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	95	1	2840	2	N	-0-					28
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	84	1	2575	2	N	-0-					28
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	89	1	2688	2	N	14					42
							15	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					42

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	50	1	2195	2	N	-0-					48
12	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	58	1	2366	2	N	9					57
							10	9									
01	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	76	1	2266	2	N	3					60
							3	9									
02	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	66	1	2031	2	N	-0-					60
03	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	72	1	2175	2	N	-0-					60
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					60

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	36	1	1586	2	N	-0-					140
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	39	1	1585	2	N	-0-					140
01	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	52	1	1549	2	N	-0-					140
02	1512	N	1322	-0-	-190	-0-	42	1	1278	2	N	2					142
							2	9									
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	48	1	1449	2	N	20					162
							22	9									
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					162

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134

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

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	34	1	1497	2	N	-0-					42
12	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	39	1	1565	2	N	-0-					42
01	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	51	1	1517	2	N	-0-					42
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	47	1	1434	2	N	-0-					42
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	50	1	1506	2	N	-0-					42
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					42

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
11	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	40	1	1763	2	N	-0-					144
12	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	37	1	1497	2	N	8					152
							9	9									
01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	58	1	1754	2	N	-0-					152
02	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	49	1	1516	2	N	-0-					152
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	2	N	-0-					152
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					152

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
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	25	1	1097	2	N	-0-					108
12	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	26	1	1034	2	N	-0-					108
01	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	33	1	982	2	N	-0-					108
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	29	1	898	2	N	-0-					108
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	32	1	967	2	N	-0-					108
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	38	1	1653	2	N	-0-					123
12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	42	1	1715	2	N	-0-					123
01	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	51	1	1521	2	N	7					130
							8	9									
02	1568	N	1512	-0-	-56	-0-	48	1	1464	2	N	-0-					130
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	54	1	1617	2	N	-0-					130
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					130

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	58	1	2552	2	N	-0-					27
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	66	1	2650	2	N	-0-					27
01	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	80	1	2388	2	N	5					32
							6	9									
02	2436	N	2262	-0-	-174	-0-	71	1	2168	2	N	21					53
							23	9									
03	2728	N	2389	-0-	-339	-0-	76	1	2305	2	N	7					60
							8	9									
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1505	-0-	-955	-0-	34	1	1471	2	N	-0-					67
12	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	51	1	2045	2	N	-0-					67
01	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	76	1	2288	2	N	-0-					67
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	70	1	2136	2	N	-0-					67
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	78	1	2344	2	N	5					72
							6	9									
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					72

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					244
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					244
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					244
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					244
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					244
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	2278	3	36	9	N	33					85
12	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2316	3	32	9	N	29					114
01	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2210	3	25	9	N	23	2	8			135
02	2156	N	1794	-0-	-362	-0-	1758	3	36	9	N	33					168
03	2356	N	1009	-0-	-1347	-0-	968	3	41	9	N	37					205
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2516	2	23	9	N	21	158	1			68

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
11	6000	X	5869	-0-	-131	-0-	631	1	5209	2	Y	26					54
							29	9									
12	6200	X	6043	-0-	-157	-0-	637	1	5392	2	Y	13	54	1			13
							14	9									
01	6200	X	5220	-0-	-980	-0-	5208	3	12	9	Y	11	18	1			6
02	6104	X	4577	-0-	-1527	-0-	4566	3	11	9	Y	10					16
03	6076	X	4953	-0-	-1123	-0-	4944	3	9	9	Y	8					24
04	5880	X	4512	-0-	-1368	-0-	4510	2	2	9	Y	2					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5592	-0-	-468	-0-	601	1	4963	2	Y	25					52
							28	9									
12	5890	X	5635	-0-	-255	-0-	607	1	4973	2	Y	50	51	1			51
							55	9									
01	5766	X	4870	-0-	-896	-0-	4823	3	47	9	Y	43	72	1			22
02	5208	X	4270	-0-	-938	-0-	4227	3	43	9	Y	39					61
03	5766	X	4406	-0-	-1360	-0-	4370	3	36	9	Y	33					94
04	5580	X	4081	-0-	-1499	-0-	4073	2	8	9	Y	7					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5872	-0-	-428	-0-	5807	3	65	9	N	59					219
12	6417	X	5990	-0-	-427	-0-	5914	3	76	9	N	69	178	1			110
01	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	5805	3	73	9	N	66	2	8			174
02	5600	X	5148	-0-	-452	-0-	5098	3	50	9	N	45	191	1			28
03	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	5723	3	55	9	N	50					78
04	5880	X	5617	-0-	-263	-0-	5508	2	109	9	N	99					177

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3284	-0-	-946	-0-	354	1	2920	2	Y	9					30
							10	9									
12	3813	X	3468	-0-	-345	-0-	361	1	3056	2	Y	46	30	1			46
							51	9									
01	4464	X	3220	-0-	-1244	-0-	3176	3	44	9	Y	40	66	1			20
02	3556	X	3480	-0-	-76	-0-	3439	3	41	9	Y	37					57
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4129	3	35	9	Y	32					89
*04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4793	2	8	9	Y	7					96

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6186	-0-	-324	-0-	665	1	5491	2	Y	27					57
							30	9									
12	6727	X	6310	-0-	-417	-0-	664	1	5618	2	Y	25	57	1			25
							28	9									
01	6572	X	5363	-0-	-1209	-0-	5340	3	23	9	Y	21	35	1			11
02	5880	X	4735	-0-	-1145	-0-	4714	3	21	9	Y	19					30
03	6386	X	5134	-0-	-1252	-0-	5116	3	18	9	Y	16					46
04	6180	X	4852	-0-	-1328	-0-	4848	2	4	9	Y	4					50

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1288	3	32	9	N	29					172
12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1305	3	7	9	N	6	91	1			87
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	3	3	9	N	3					90
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1177	3	46	9	N	42					132
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	3	11	9	N	10					142
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	3	45	9	N	41					183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					98
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					98
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					100
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	2	4	9	N	4					104
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					108
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	2	3	9	N	3					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	N	6					259
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					259
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					259
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2	1	9	N	1					260
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1					261
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1					262

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1417	2	25	9	N	23					127
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1559	2	19	9	N	17					144
01	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1337	2	7	9	N	6					150
02	1456	X	1279	-0-	-177	-0-	1277	2	2	9	N	2					152
03	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	1309	2			N	-0-					152
04	1530	X	1242	-0-	-288	-0-	1222	2	20	9	N	18					170

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		18	-0-	18	87	18	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		13	-0-	13	100	13	2			Y	-0-					-0-
01	133	X	33	-0-	-100	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2					2
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	8			2

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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2370	X	1859	-0-	-511	-0-	1856	2	3	9	Y	3					197
12	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	1878	2	28	9	Y	25					222
01	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	2062	2	24	9	Y	22	191	1			53
02	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	1643	2	10	9	Y	9					62
03	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	815	2	3	9	Y	3					65
*04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2148	2	24	9	Y	22					87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

11	4080	X	3340	-0-	-740	-0-	302	1	3018	2	Y	18					91
							20	9									
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	337	1	3706	2	Y	78	162	1			7
							86	9									
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	329	1	3727	2	Y	61					68
							67	9									
02	3528	X	3194	-0-	-334	-0-	276	1	2898	2	Y	18					86
							20	9									
03	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	327	1	3353	2	Y	6	80	1			12
							7	9									
04	3990	X	3401	-0-	-589	-0-	303	1	3098	2	Y	-0-					12

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

11	480	N	456	-0-	-24	-0-	41	1	413	2	Y	2					19
							2	9									
12	651	N	412	-0-	-239	-0-	34	1	369	2	Y	8	26	1			1
							9	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	706	2	Y	6					7
							7	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	535	2	Y	2					9
							2	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
04	630	N	306	-0-	-324	-0-	27	1	279	2	Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-

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

11	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	419	1	742	2	N	-0-					6
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	558	1	709	2	N	-0-					6
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	535	1	592	2	N	-0-					6
02	1092	N	663	-0-	-429	-0-	200	1	463	2	N	-0-					6
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	347	1	742	2	N	-0-					6
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	515	1	748	2	N	-0-					6

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

11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	83	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	16258	-0-	13158	13158	1081	1	15177	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	495	-0-	-2605	10553	42	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	792	-0-	-1308	9245	45	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	9863	X	618	-0-	-9245	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	313	-0-	-137	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

11	2370	N	2265	-0-	-105	-0-	194	1	2071	2	N	-0-					39
12	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	134	1	1887	2	N	21					60
							23	9									
01	2480	N	1989	-0-	-491	-0-	167	1	1822	2	N	-0-					60
02	2128	N	1704	-0-	-424	-0-	97	1	1607	2	N	-0-					60
03	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	84	1	1522	2	N	-0-					60
04	1920	N	1381	-0-	-539	-0-	62	1	1319	2	N	-0-					60

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

11	2760	X	2108	-0-	-652	-0-	828	1	1280	2	Y	-0-					14
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	349	1	3304	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	356	1	3102	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3112	-0-	3112	3112	303	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	6281	X	3169	-0-	-3112	-0-	348	1	2821	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	331	1	3020	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 #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	176	1	1918	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	125	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	120	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	103	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1850	-0-	-1150	660	97	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*04	2621	N	1961	-0-	-660	-0-	88	1	1867	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	609	-0-	-501	-0-	69	1	540	2	Y	-0-					1
12	1023	N	342	-0-	-681	-0-	41	1	288	2	Y	12					13
							13	9									
01	930	N	349	-0-	-581	-0-	45	1	304	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		530	-0-	530	530	61	1	395	2	Y	67					80
							74	9									
03	1305	N	775	-0-	-530	-0-	103	1	672	2	Y	-0-					80
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	110	1	907	2	Y	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	140	1	1092	2	N	-0-					39
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	983	2	N	19					58
							21	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	227	1	1547	2	N	-0-					58
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	190	1	1235	2	N	-0-					58
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	160	1	1045	2	N	-0-					58
04	1140	N	826	-0-	-314	-0-	90	1	736	2	N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		139	-0-	139	139	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	92	-0-	-139	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	164	1	2306	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	105	1	1741	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2137	N	289	-0-	-1848	-0-	15	1	273	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2040	N	70	-0-	-1970	-0-	3	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

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

11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	141	1	1648	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	119	1	1661	2	Y	5					5
							6	9									
01	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	122	1	1334	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	106	1	1281	2	Y	-0-					5
03	2835	N	1448	-0-	-1387	-0-	96	1	1352	2	Y	-0-					5
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	118	1	1735	2	Y	-0-					5

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

11	2820	X	1983	-0-	-837	-0-	141	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1600	-0-	-1624	-0-	106	1	1494	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1449	-0-	-1775	-0-	96	1	1353	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2544	-0-	2544	2544	144	1	2400	2	Y	-0-					-0-
03	5163	X	2619	-0-	-2544	-0-	137	1	2482	2	Y	-0-					-0-
*04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	104	1	2206	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

11	360	N	311	-0-	-49	-0-	32	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	115	-0-	-257	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		766	-0-	766	766	43	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	5691	-0-	2691	3457	298	1	5393	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2922	-0-	-78	3379	132	1	2790	2	Y	-0-					-0-

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

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					2
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					2
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					2
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			Y	-0-					2

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	Y	119	78	1			41
							131	9									
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	2	Y	76	62	1			55
							84	9									
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	58	1	965	2	Y	76	79	1			52
							84	9									
03	2178	N	1071	-0-	-1107	-0-	50	1	910	2	Y	101	120	1			33
							111	9									
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	Y	79	82	1			30
							87	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	48	2	N	10			10
							11	9							
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	2	N	-0-			10
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	2	N	-0-			10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			10
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	130	1	917	2	N	-0-			10

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
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		92	-0-	92	224	92	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		127	-0-	127	351	127	2			Y	-0-			-0-

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
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	172	1	1283	2	Y	-0-			8
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	240	1	1682	2	Y	-0-			8
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	262	1	1533	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	235	1	1332	2	Y	22			30
							24	9							
03	3000	N	1893	-0-	-1107	484	217	1	1676	2	Y	-0-			30
*04	2058	N	1574	-0-	-484	-0-	252	1	1322	2	Y	-0-			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
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	172	1	1399	2	Y	-0-			1
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	174	1	1294	2	Y	-0-			1
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	201	1	1192	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	184	1	1116	2	Y	6			7
							7	9							
03	2670	N	1363	-0-	-1307	-0-	171	1	1192	2	Y	-0-			7
04	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	154	1	988	2	Y	-0-			7

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
11	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		361	-0-	361	361	347	2	14	9	Y	13			13
03	598	N	237	-0-	-361	-0-	237	2			Y	-0-			13
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-			-0-
03	499	N	471	-0-	-28	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	111	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	79	1	1107	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	94	1	1019	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		850	-0-	850	850	48	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1731	N	881	-0-	-850	-0-	46	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-

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

11	630	N	447	-0-	-183	-0-	51	1	396	2	N	-0-					13
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	2	N	-0-					13
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	2	N	-0-					13
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	-0-					13
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-					13
04	600	N	384	-0-	-216	-0-	42	1	342	2	N	-0-					13

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

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

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

11	2220	N	1875	-0-	-345	-0-	488	1	1387	2	N	-0-					1
12	3100	N	4146	-0-	1046	1046	174	1	3969	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	3100	N	4169	-0-	1069	2115	175	1	3991	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2800	N	3797	-0-	997	3112	158	1	3637	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	7277	X	4165	-0-	-3112	-0-	175	1	3987	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	172	1	3837	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

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

11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	122	1	429	2	Y	-0-					8
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	410	1	276	2	Y	2					10
							2	9									
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	64	1	310	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		790	-0-	790	790	395	1	395	2	Y	-0-					10
03	1662	N	872	-0-	-790	-0-	436	1	436	2	Y	-0-					10
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	336	1	223	2	Y	-0-					10

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

11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	69	2	13	9	N	12					12
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					12
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	256	1	2792	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2735	-0-	-675	-0-	182	1	2553	2	Y	-0-					-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	319	1	4475	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	151	1	2519	2	Y	-0-					-0-
03	4980	X	2310	-0-	-2670	-0-	121	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1900	-0-	-320	-0-	85	1	1809	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	137	1	1084	2	Y	3					37
							3	9									
12	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	155	1	999	2	Y	4					41
							4	9									
01	1426	N	989	-0-	-437	-0-	114	1	875	2	Y	-0-					41
02	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	212	1	1675	2	Y	-0-					41
03	2696	N	809	-0-	-1887	-0-	101	1	708	2	Y	-0-					41
*04	960	N	761	-0-	-199	-0-	92	1	669	2	Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		276	-0-	276	276	31	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	8	-0-	-276	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	840	-0-	-210	-0-	86	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	599	-0-	-207	-0-	40	1	559	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	714	-0-	-216	-0-	47	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		963	-0-	963	963	55	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	673	-0-	-963	-0-	35	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	464	-0-	-196	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-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
11	300	N	193	-0-	-107	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	219	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		542	-0-	542	542	61	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	23	-0-	-542	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	61	-0-	-1079	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	321	1	3728	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	227	1	3183	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3116	-0-	-1224	-0-	207	1	2909	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2679	-0-	2679	2679	152	1	2527	2	Y	-0-					-0-
03	5262	X	2583	-0-	-2679	-0-	135	1	2448	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2451	-0-	-459	-0-	110	1	2335	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	92	1	1074	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	66	1	925	2	Y	17	13	1			6
							19	9									
01	1302	N	903	-0-	-399	-0-	59	1	832	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
02	DLQ G-10		842	-0-	842	842	47	1	782	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	1810	N	968	-0-	-842	-0-	50	1	901	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	155	1	1154	2	Y	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	188	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	140	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	148	1	839	2	Y	22					22
							24	9									
03	1769	N	758	-0-	-1011	-0-	87	1	671	2	Y	-0-					22
04	930	N	707	-0-	-223	-0-	113	1	594	2	Y	-0-					22

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
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	85	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	83	1	1163	2	Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	83	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	2725	N	1262	-0-	-1463	-0-	66	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	37	1	793	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
11	2370	N	2172	-0-	-198	-0-	171	1	1994	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	124	1	1737	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	131	1	1836	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		1801	-0-	1801	1801	102	1	1695	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3000	N	1801	-0-	-1199	602	94	1	1701	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*04	2377	N	1775	-0-	-602	-0-	80	1	1691	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9801	-0-	-309	-0-	698	1	9096	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	10447	X	3951	-0-	-6496	-0-	262	1	3680	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
01	10230	X	3331	-0-	-6899	-0-	221	1	3104	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	DLQ G-10		2789	-0-	2789	2789	158	1	2627	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	8548	X	5759	-0-	-2789	-0-	301	1	5450	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	338	1	7162	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	650	-0-	-2590	-0-	45	1	602	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	3348	X	1238	-0-	-2110	-0-	82	1	1149	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2604	X	2575	-0-	-29	-0-	171	1	2400	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		1790	-0-	1790	1790	101	1	1686	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	3774	X	1984	-0-	-1790	-0-	104	1	1876	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	104	1	2212	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	332	1	4096	2	Y	218	280	1			61
							240	9									
12	4650	X	1307	-0-	-3343	-0-	76	1	1069	2	Y	147	157	1			51
							162	9									
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	86	75	1			62
02	DLQ G-10		2233	-0-	2233	2233	121	1	2007	2	Y	95	92	1			65
							105	9									
03	5098	X	2865	-0-	-2233	-0-	143	1	2583	2	Y	126	150	1			41
							139	9									
*04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	311	1	6602	2	Y	99	102	1			38
							109	9									

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	3	-0-	-13	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1456	-0-	-884	-0-	110	1	1346	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1117	-0-	-1301	-0-	74	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1266	-0-	-625	-0-	84	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	60	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	2011	N	956	-0-	-1055	-0-	50	1	906	2	Y	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	3330	X	1862	-0-	-1468	-0-	411	1	1451	2	N	-0-					8
12	3441	X	433	-0-	-3008	-0-	259	1	174	2	N	-0-					8
01	3100	X	161	-0-	-2939	-0-	27	1	134	2	N	-0-					8
02	2716	X	82	-0-	-2634	-0-	41	1	41	2	N	-0-					8
03	2387	X	204	-0-	-2183	-0-	102	1	102	2	N	-0-					8
04	1860	X	208	-0-	-1652	-0-	125	1	83	2	N	-0-					8

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	34	-0-	-4	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	2898	-0-	-2562	-0-	557	1	2334	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	4526	X	3672	-0-	-854	-0-	244	1	3422	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	4123	X	3250	-0-	-873	-0-	737	1	2509	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		2451	-0-	2451	2451	614	1	1833	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	6025	X	3574	-0-	-2451	-0-	615	1	2953	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	658	1	2885	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	374	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	17	13	1			6
							19	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
02	DLQ G-10		399	-0-	399	399	22	1	366	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
03	936	N	537	-0-	-399	-0-	27	1	497	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	12	1	263	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

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
11	1650	N	1356	-0-	-294	-0-	316	1	1040	2	Y	-0-					15
12	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	161	1	1019	2	Y	-0-					15
01	1395	N	919	-0-	-476	-0-	125	1	794	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	137	1	933	2	Y	-0-					15
03	2832	N	1762	-0-	-1070	-0-	219	1	1543	2	Y	-0-					15
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	174	1	1235	2	Y	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	200	1	1323	2	Y	27	28	1			8
							30	9									
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	125	1	1752	2	Y	29	27	1			10
							32	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	132	1	1861	2	Y	20	16	1			14
							22	9									
02	DLQ G-10		1764	-0-	1764	1764	99	1	1644	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
03	3000	N	3061	-0-	61	1825	159	1	2872	2	Y	27	31	1			9
							30	9									
*04	3000	N	3626	-0-	626	2451	162	1	3442	2	Y	20	21	1			8
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	2	Y	-0-					1
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	Y	-0-					1
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		521	-0-	521	521	66	1	430	2	Y	23					24
							25	9									
03	1067	N	546	-0-	-521	-0-	72	1	474	2	Y	-0-					24
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	47	1	383	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	392	-0-	-388	-0-	91	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	6	-0-	-490	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	79	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		374	-0-	374	374	48	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	1157	N	783	-0-	-374	-0-	97	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	8	-0-	-562	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	352	1	3924	2	Y	132	89	1			43
							145	9									
12	4712	X	3795	-0-	-917	-0-	252	1	3543	2	Y	-0-	43	1			-0-
01	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	274	1	3845	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	231	1	3843	2	Y	-0-					-0-
03	7779	X	3705	-0-	-4074	-0-	191	1	3456	2	Y	53	36	1			17
							58	9									
*04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	176	1	3722	2	Y	79	66	1			30
							87	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	48	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		379	-0-	379	379	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	417	-0-	-379	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	36	7	1			29
							40	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	392	1	1291	2	Y	17					17
							19	9									
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	291	1	1838	2	Y	-0-					17
01	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	239	1	1520	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		2021	-0-	2021	2021	259	1	1762	2	Y	-0-					17
03	3000	N	1453	-0-	-1547	474	181	1	1272	2	Y	-0-					17
04	1680	N	945	-0-	-735	-0-	117	1	828	2	Y	-0-					17

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1783	-0-	-827	-0-	653	1	1119	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	2201	N	1829	-0-	-372	-0-	121	1	1701	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	3100	N	3840	-0-	740	740	255	1	3581	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		1619	-0-	1619	2359	92	1	1523	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3000	N	1587	-0-	-1413	946	83	1	1498	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*04	2610	X	1664	-0-	-946	-0-	75	1	1586	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	263	2	Y	-0-					2
12	3100	N	3203	-0-	103	103	397	1	2806	2	Y	-0-					2
01	909	N	806	-0-	-103	-0-	103	1	703	2	Y	-0-					2
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	60	1	391	2	Y	23					25
							25	9									
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	67	1	441	2	Y	-0-					25
04	810	X	368	-0-	-442	-0-	40	1	328	2	Y	-0-					25

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3329	-0-	329	329	372	1	2951	2	Y	5					39
							6	9									
12	3100	N	3477	-0-	377	706	465	1	3005	2	Y	6					45
							7	9									
01	3733	X	3027	-0-	-706	-0-	350	1	2677	2	Y	-0-					45
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	277	1	2190	2	Y	-0-					45
03	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	406	1	2844	2	Y	-0-					45
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	532	1	3857	2	Y	-0-					45

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	202	1	2147	2	Y	30					43
							33	9									
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	141	1	1981	2	Y	35	65	1			13
							39	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	187	1	2040	2	Y	59					72
							65	9									
02	DLQ G-10		2185	-0-	2185	2185	122	1	2029	2	Y	31					103
							34	9									
03	3000	N	1843	-0-	-1157	1028	93	1	1689	2	Y	55					158
							61	9									
*04	3000	N	1982	-0-	-1018	10	89	1	1880	2	Y	12	166	1			4
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		180	-0-	180	180	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	165	-0-	-180	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	151	2	Y	13	8	1			5
							14	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	181	1	3261	2	N	23	97	1			18
							25	9									
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	400	1	3778	2	N	-0-					18
01	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	354	1	3086	2	N	4					22
							4	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	405	1	3756	2	N	-0-					22
03	3782	X	3776	-0-	-6	-0-	410	1	3322	2	N	40					62
							44	9									
*04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	399	1	3641	2	N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2322	-0-	-198	-0-	175	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	89	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2165	-0-	-835	740	113	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2357	-0-	-643	97	106	1	2251	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	93	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	178	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	912	-0-	-297	-0-	155	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	648	-0-	-528	-0-	107	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	676	-0-	-347	-0-	159	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	183	-0-	-687	-0-	39	1	144	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	752	-0-	-118	-0-	62	1	690	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	647	-0-	-190	-0-	43	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		993	-0-	993	993	56	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	1877	N	884	-0-	-993	-0-	46	1	835	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	32	1	669	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2183	-0-	-937	-0-	148	1	2028	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	3224	X	2136	-0-	-1088	-0-	142	1	1988	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	164	1	2308	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		2064	-0-	2064	2064	117	1	1943	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	4107	X	2043	-0-	-2064	-0-	107	1	1930	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2268	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	111	1	3087	2	Y	5					41
							6	9									
12	3565	X	3440	-0-	-125	-0-	321	1	3119	2	Y	-0-					41
01	3503	X	2916	-0-	-587	-0-	274	1	2642	2	Y	-0-					41
02	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	270	1	2598	2	Y	8					49
							9	9									
03	T. A.		3000	-0-	3000	5877	271	1	2729	2	Y	-0-					49
*04	8850	X	2973	-0-	-5877	-0-	274	1	2699	2	Y	-0-					49

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	456	1	611	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	798	-0-	-318	-0-	287	1	505	2	N	5					5
							6	9									
01	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	263	1	820	2	N	-0-					5
02	1008	N	824	-0-	-184	-0-	248	1	576	2	N	-0-					5
03	961	N	785	-0-	-176	-0-	232	1	553	2	N	-0-					5
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	305	1	696	2	N	-0-					5

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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	52	-0-	-2	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1586	-0-	-544	-0-	136	1	1450	2	Y	-0-					2
12	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	99	1	1393	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	121	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1702	-0-	1702	1702	97	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	2676	N	974	-0-	-1702	-0-	51	1	923	2	Y	-0-					-0-
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	11	7	1			4
							12	9									

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	77	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	220	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		882	-0-	882	882	145	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	77	-0-	-882	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	27	-0-	-1233	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	179	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	86	1	541	2	Y	7					7
							8	9									
01	899	N	342	-0-	-557	-0-	47	1	295	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	10	1	65	2	Y	-0-					7
03	121	N	46	-0-	-75	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					7
04	330	N	39	-0-	-291	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					7

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	1469	-0-	-3931	-0-	718	1	744	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2108	X	1238	-0-	-870	-0-	82	1	1150	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	2108	X	1401	-0-	-707	-0-	93	1	1304	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	97	1	1611	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3000	N	1729	-0-	-1271	441	90	1	1633	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*04	2103	N	1662	-0-	-441	-0-	75	1	1583	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	104	1	850	2	Y	-0-					40
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	95	1	707	2	Y	40					80
							44	9									
01	1147	N	576	-0-	-571	-0-	83	1	493	2	Y	-0-					80
02	DLQ G-10		505	-0-	505	505	72	1	433	2	Y	-0-					80
03	1032	N	527	-0-	-505	-0-	66	1	461	2	Y	-0-					80
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	60	1	382	2	Y	-0-					80

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	2	N	-0-					-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	155	1	1262	2	Y	-0-					1
12	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	180	1	1337	2	Y	-0-					1
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	219	1	1295	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1402	-0-	1402	1402	198	1	1197	2	Y	6					7
							7	9									
03	2870	N	1468	-0-	-1402	-0-	184	1	1284	2	Y	-0-					7
04	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	172	1	1103	2	Y	-0-					7

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					15
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	48	2	108	9	N	98					113
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					113
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					113
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					113
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					113

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	140	1	1044	2	Y	-0-					2
12	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	129	1	905	2	Y	-0-					2
01	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	156	1	911	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		827	-0-	827	827	121	1	683	2	Y	21					23
							23	9									
03	1700	N	873	-0-	-827	-0-	100	1	773	2	Y	-0-					23
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	163	1	853	2	Y	-0-					23

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

11	5880	X	5340	-0-	-540	-0-	401	1	4919	2	Y	18	7	1			11
							20	9									
12	6076	X	5125	-0-	-951	-0-	334	1	4683	2	Y	98	75	1			34
							108	9									
01	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	348	1	4884	2	Y	64	52	1			46
							70	9									
02	DLQ G-10		5185	-0-	5185	5185	290	1	4822	2	Y	66	67	1			45
							73	9									
03	10070	X	4885	-0-	-5185	-0-	251	1	4540	2	Y	85	102	1			28
							94	9									
04	5340	X	4308	-0-	-1032	-0-	191	1	4045	2	Y	65	68	1			25
							72	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

11	780	N	746	-0-	-34	-0-	61	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	687	-0-	-119	-0-	46	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		655	-0-	655	655	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	663	-0-	-655	-0-	35	1	627	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	457	-0-	-203	-0-	20	1	434	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	N	-0-					10
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	190	1	333	2	N	-0-					10
01	217	N	34	-0-	-183	-0-	8	1	26	2	N	-0-					10
02	308	N	84	-0-	-224	-0-	25	1	59	2	N	-0-					10
03	527	N	190	-0-	-337	-0-	56	1	134	2	N	-0-					10
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	143	1	327	2	N	-0-					10

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

11	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	180	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	558	1	1478	2	N	137					137
							151	9									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	516	1	1146	2	N	6					143
							7	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	426	1	1156	2	N	-0-					143
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	430	1	1298	2	N	-0-					143
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	440	1	1449	2	N	32					175
							35	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	20	1	69	2	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	38	1	26	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	29	1	29	2	N	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	98	1	1359	2	Y	5					5
							6	9									
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	88	1	954	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	88	1	1070	2	Y	-0-					5
03	2757	N	1599	-0-	-1158	-0-	106	1	1493	2	Y	-0-					5
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	71	1	1032	2	Y	-0-					5

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	689	-0-	-121	-0-	61	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	702	-0-	-135	-0-	80	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	78	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		574	-0-	574	574	50	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	1299	N	725	-0-	-574	-0-	70	1	651	2	Y	4					4
							4	9									
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	43	1	359	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	17	1	61	2	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	56	1	38	2	N	-0-					-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	18	1	12	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	24	-0-	-336	-0-	10	1	14	2	N	-0-					10
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	45	1	80	2	N	-0-					10
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	269	1	840	2	N	-0-					10
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	150	1	350	2	N	-0-					10
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	203	1	485	2	N	-0-					10
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	78	1	179	2	N	-0-					10

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
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	34	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	137	1	1330	2	Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	116	1	1117	2	Y	1					1
							1	9									
03	2610	N	1376	-0-	-1234	-0-	124	1	1252	2	Y	-0-					1
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	120	1	1178	2	Y	-0-					1

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
11	2580	X	1660	-0-	-920	-0-	143	1	1517	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1580	-0-	-1086	-0-	105	1	1475	2	Y	-0-					-0-
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	242	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2005	-0-	2005	2005	114	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1790	-0-	-1210	795	94	1	1694	2	Y	2					2
							2	9									
04	2700	N	1441	-0-	-1259	-0-	64	1	1367	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2540	-0-	-460	652	279	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2733	-0-	-367	285	374	1	2359	2	Y	-0-					-0-
01	3072	N	2787	-0-	-285	-0-	375	1	2412	2	Y	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	328	1	2051	2	Y	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	357	1	2375	2	Y	-0-					-0-
*04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	353	1	2262	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	56	1	773	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	57	1	801	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1393	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		919	-0-	919	919	52	1	863	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1827	N	908	-0-	-919	-0-	47	1	857	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	39	1	832	2	Y	-0-	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	799	-0-	-581	-0-	89	1	708	2	Y	2					4
							2	9									
12	1426	N	730	-0-	-696	-0-	98	1	632	2	Y	-0-					4
01	961	N	678	-0-	-283	-0-	78	1	600	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	39	1	312	2	Y	-0-					4
03	983	N	632	-0-	-351	-0-	79	1	553	2	Y	-0-					4
*04	660	N	551	-0-	-109	-0-	67	1	484	2	Y	-0-					4

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

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
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	130	1	3608	2	N	-0-					37
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	464	1	4520	2	N	6					43
							7	9									
01	3565	X	2606	-0-	-959	-0-	244	1	2358	2	N	4					47
							4	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	342	1	3297	2	N	30	70	1			7
							33	9									
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	425	1	4283	2	N	-0-					7
*04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	448	1	4416	2	N	-0-					7

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
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	797	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	607	-0-	-509	-0-	83	1	524	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	559	-0-	-557	-0-	75	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		404	-0-	404	404	56	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	1008	X	604	-0-	-404	-0-	79	1	524	2	Y	1					1
							1	9									
04	900	X	572	-0-	-328	-0-	77	1	494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	701	1	1865	2	Y	23					100
							25	9									
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	195	1	2734	2	Y	-0-					100
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	263	1	3695	2	Y	20					120
							22	9									
02	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	178	1	2958	2	Y	3					123
							3	9									
03	5114	X	1975	-0-	-3139	-0-	147	1	1822	2	Y	5					128
							6	9									
04	3330	X	595	-0-	-2735	-0-	32	1	368	2	Y	177	164	1			141
							195	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

11	3780	X	3178	-0-	-602	-0-	241	1	2937	2	Y	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	391	1	3503	2	Y	15					15
							17	9									
01	3906	X	3334	-0-	-572	-0-	347	1	2987	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		2662	-0-	2662	2662	279	1	2383	2	Y	-0-					15
03	5886	X	3224	-0-	-2662	-0-	317	1	2783	2	Y	113					128
							124	9									
04	3780	X	3625	-0-	-155	-0-	344	1	3259	2	Y	20	133	1			15
							22	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	899	1	3607	2	Y	19					27
							21	9									
12	4495	X	3990	-0-	-505	-0-	264	1	3702	2	Y	22	44	1			5
							24	9									
01	4309	X	3726	-0-	-583	-0-	248	1	3477	2	Y	1					6
							1	9									
02	DLQ G-10		3238	-0-	3238	3238	181	1	3013	2	Y	40					46
							44	9									
03	6669	X	3431	-0-	-3238	-0-	196	1	3207	2	Y	25					71
							28	9									
*04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	211	1	3853	2	Y	-0-					71

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

11	2490	X	1236	-0-	-1254	-0-	460	1	772	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2170	X	1559	-0-	-611	-0-	104	1	1455	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2170	X	989	-0-	-1181	-0-	66	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	1601	N	1034	-0-	-567	-0-	54	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

11	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	312	1	2627	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	178	1	2500	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	179	1	2519	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2360	-0-	2360	2360	134	1	2226	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1961	-0-	-1039	1321	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2484	-0-	-516	805	112	1	2372	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	101	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	981	-0-	-445	-0-	65	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	61	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	2176	N	1109	-0-	-1067	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	226	1	3112	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
12	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	209	1	2930	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	221	1	3102	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	DLQ G-10		3078	-0-	3078	3078	174	1	2896	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	6053	X	2975	-0-	-3078	-0-	155	1	2809	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	129	1	2731	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

11	2430	N	1970	-0-	-460	-0-	599	1	1371	2	N	-0-					36
12	2449	N	1276	-0-	-1173	-0-	174	1	1098	2	N	4					40
							4	9									
01	2232	N	1418	-0-	-814	-0-	193	1	1225	2	N	-0-					40
02	1848	N	1184	-0-	-664	-0-	152	1	1032	2	N	-0-					40
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	231	1	1624	2	N	-0-					40
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	200	1	1417	2	N	-0-					40

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

11	780	N	317	-0-	-463	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	284	-0-	-491	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		302	-0-	302	302	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	373	-0-	-302	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

11	5190	X	4969	-0-	-221	-0-	353	1	4605	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
12	5363	X	4342	-0-	-1021	-0-	288	1	4041	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	5363	X	4573	-0-	-790	-0-	303	1	4261	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	DLQ G-10		4114	-0-	4114	4114	233	1	3873	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	8226	X	4112	-0-	-4114	-0-	215	1	3886	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	4230	X	4103	-0-	-127	-0-	184	1	3910	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

11	3060	X	1387	-0-	-1673	-0-	647	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1095	-0-	-2067	-0-	129	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	1154	-0-	-2008	-0-	131	1	1023	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1814	-0-	1814	1814	211	1	1603	2	Y	-0-					-0-
03	5217	X	3403	-0-	-1814	-0-	367	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	589	-0-	-791	-0-	75	1	514	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

11	990	N	929	-0-	-61	-0-	104	1	821	2	Y	4					10
							4	9									
12	1054	N	865	-0-	-189	-0-	116	1	749	2	Y	-0-					10
01	1054	N	795	-0-	-259	-0-	92	1	703	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		446	-0-	446	446	50	1	396	2	Y	-0-					10
03	1229	N	783	-0-	-446	-0-	98	1	685	2	Y	-0-					10
*04	780	N	610	-0-	-170	-0-	74	1	536	2	Y	-0-					10

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	357	1	2896	2	Y	100	163	1			-0-
							110	9									
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	489	1	3082	2	Y	12					12
							13	9									
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	471	1	3027	2	Y	40					52
							44	9									
02	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	407	1	2545	2	Y	43					95
							47	9									
03	6448	X	3449	-0-	-2999	-0-	440	1	2923	2	Y	78					173
							86	9									
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	426	1	2731	2	Y	35	169	1			39
							39	9									

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

11	660	N	636	-0-	-24	-0-	75	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	37	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		545	-0-	545	545	31	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	1065	N	520	-0-	-545	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	23	1	496	2	Y	8	5	1			3
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2902	N	2817	-0-	-85	-0-	241	1	2567	2	Y	8					12
							9	9									
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	163	1	2284	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	163	1	2293	2	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		2227	-0-	2227	2227	125	1	2085	2	Y	15					18
							17	9									
03	4318	X	2091	-0-	-2227	-0-	109	1	1970	2	Y	11					29
							12	9									
04	2280	X	2266	-0-	-14	-0-	102	1	2164	2	Y	-0-					29

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	917	1	1432	2	Y	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	244	1	3422	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	83	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1826	X	355	-0-	-1471	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	777	-0-	-333	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

11	5790	X	5062	-0-	-728	-0-	545	1	4397	2	Y	109	128	1			7
							120	9									
12	6665	X	3998	-0-	-2667	-0-	1456	1	2542	2	Y	-0-					7
01	6665	X	2805	-0-	-3860	-0-	1523	1	1282	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	1309	1	3793	2	Y	103					110
							113	9									
03	11229	X	6014	-0-	-5215	-0-	1312	1	4669	2	Y	30					140
							33	9									
*04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1534	1	4026	2	Y	9	146	1			3
							10	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

11	720	N	607	-0-	-113	-0-	170	1	437	2	N	-0-					3
12	775	N	442	-0-	-333	-0-	442	2			N	-0-					3
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	545	1	335	2	N	-0-					3
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	436	1	248	2	N	-0-					3
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	440	1	531	2	N	-0-					3
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	531	1	427	2	N	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

11	2100	X	342	-0-	-1758	-0-	342	2			Y	-0-	19	1			-0-
12	2170	X	410	-0-	-1760	-0-	70	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	590	X	590	-0-	-0-	-0-	100	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		227	-0-	227	227	37	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	190	-0-	-227	-0-	45	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4057	-0-	-53	-0-	139	1	3853	2	N	59	102	1			-0-
							65	9									
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	400	1	3890	2	N	17					17
							19	9									
01	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	355	1	3422	2	N	28					45
							31	9									
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	381	1	3674	2	N	44	76	1			13
							48	9									
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	377	1	3804	2	N	-0-					13
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	381	1	3752	2	N	57					70
							63	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	114	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1390	-0-	-656	-0-	92	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	94	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	82	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	2893	N	1452	-0-	-1441	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	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
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	204	1	2289	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	163	1	2283	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	170	1	2394	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	135	1	2249	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2127	-0-	-873	1511	111	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1529	-0-	-1471	40	69	1	1460	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2478	-0-	-882	-0-	277	1	2155	2	Y	42	70	1			-0-
							46	9									
12	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	324	1	2623	2	Y	10					10
							11	9									
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	685	1	2683	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		2983	-0-	2983	2983	689	1	2294	2	Y	-0-					10
03	6121	X	3138	-0-	-2983	-0-	770	1	2368	2	Y	-0-					10
04	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	753	1	2198	2	Y	-0-					10

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	170	1	3915	2	Y	4					22
							4	9									
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	248	1	4183	2	Y	30					52
							33	9									
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	232	1	4203	2	Y	2					54
							2	9									
02	DLQ G-10		3479	-0-	3479	3479	205	1	3207	2	Y	61	96	1			19
							67	9									
03	7564	X	4085	-0-	-3479	-0-	236	1	3807	2	Y	38					57
							42	9									
*04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	220	1	3775	2	Y	20	74	1			3
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	206	1	2690	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2622	-0-	-633	-0-	174	1	2448	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	180	1	2524	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2388	-0-	2388	2388	135	1	2253	2	Y	-0-					-0-
03	4408	X	2020	-0-	-2388	-0-	106	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2044	-0-	-776	-0-	92	1	1952	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	754	-0-	-206	-0-	115	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	738	-0-	-347	-0-	49	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	929	-0-	-156	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		587	-0-	587	587	33	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	1262	N	675	-0-	-587	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	70	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		386	-0-	386	386	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	1828	N	1442	-0-	-386	-0-	76	1	1366	2	Y	-0-					-0-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	57	1	1212	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2263	-0-	-167	-0-	566	1	1697	2	Y	-0-					-0-
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	389	1	5469	2	Y	-0-					-0-
01	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	772	1	10842	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	80	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	2587	X	1172	-0-	-1415	-0-	61	1	1111	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	739	-0-	-221	-0-	33	1	706	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	82	1	2288	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	238	1	2321	2	Y	8					8
							9	9									
01	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	213	1	2053	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	216	1	2079	2	Y	-0-					8
03	3000	N	2456	-0-	-544	1751	222	1	2234	2	Y	-0-					8
*04	3000	N	2431	-0-	-569	1182	224	1	2207	2	Y	-0-					8

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
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	318	1	4144	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
12	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	221	1	3107	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
01	4092	X	3278	-0-	-814	-0-	217	1	3049	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
02	DLQ G-10		4445	-0-	4445	4445	251	1	4181	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	8771	X	4326	-0-	-4445	-0-	226	1	4083	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	158	1	3355	2	Y	12	12	1			5
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	143	20	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

11	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	82	1	1016	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	203	1	990	2	Y	3					3
							3	9									
01	1147	N	960	-0-	-187	-0-	163	1	797	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	258	1	1306	2	Y	-0-					3
03	2902	N	1338	-0-	-1564	-0-	301	1	982	2	Y	50					53
							55	9									
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	286	1	1065	2	Y	-0-	3	1			50

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	212	1	2468	2	Y	-0-					-0-
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	655	1	1797	2	Y	3					3
							3	9									
01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	575	1	1444	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1701	-0-	1701	1701	507	1	1194	2	Y	-0-					3
03	3217	X	1516	-0-	-1701	-0-	564	1	922	2	Y	27					30
							30	9									
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	651	1	1202	2	Y	-0-	30	1			-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

11	3570	X	3330	-0-	-240	-0-	379	1	2951	2	Y	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	513	1	4156	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	339	-0-	-4032	-0-	69	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		105	-0-	105	105	24	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	175	X	70	-0-	-105	-0-	17	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

11	5910	X	5492	-0-	-418	-0-	191	1	5301	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5946	-0-	-161	-0-	553	1	5381	2	Y	11					11
							12	9									
01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	1015	1	9788	2	Y	2					13
							2	9									
02	DLQ G-10		5503	-0-	5503	5503	517	1	4978	2	Y	7					20
							8	9									
03	11621	X	6118	-0-	-5503	-0-	551	1	5555	2	Y	11					31
							12	9									
*04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	528	1	5201	2	Y	2	32	1			1
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4463	-0-	-1117	-0-	927	1	3503	2	Y	30	42	1			48
							33	9									
12	5766	X	4685	-0-	-1081	-0-	1251	1	3430	2	Y	4					52
							4	9									
01	5549	X	3951	-0-	-1598	-0-	1125	1	2826	2	Y	-0-					52
02	DLQ G-10		2956	-0-	2956	2956	881	1	2075	2	Y	-0-					52
03	5659	X	2703	-0-	-2956	-0-	1014	1	1658	2	Y	28					80
							31	9									
04	3420	X	2538	-0-	-882	-0-	876	1	1618	2	Y	40	103	1			17
							44	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2539	-0-	-41	-0-	177	1	2362	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2431	-0-	-235	-0-	244	1	2187	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	244	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2479	-0-	2479	2479	260	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2630	-0-	-370	2109	269	1	2361	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2279	-0-	-721	1388	218	1	2061	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	143	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	169	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	194	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	180	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	2959	N	1652	-0-	-1307	-0-	216	1	1436	2	Y	-0-					-0-
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	219	1	1400	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6181	-0-	-419	-0-	545	1	5582	2	Y	49	96	1			36
							54	9									
12	6820	X	5855	-0-	-965	-0-	665	1	5157	2	Y	30					66
							33	9									
01	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	743	1	5594	2	Y	32					98
							35	9									
02	DLQ G-10		5371	-0-	5371	5371	466	1	4873	2	Y	29	82	1			45
							32	9									
03	12242	X	6871	-0-	-5371	-0-	659	1	6158	2	Y	49					94
							54	9									
*04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	692	1	5780	2	Y	56	89	1			61
							62	9									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2737	-0-	-413	-0-	95	1	2642	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	287	1	2791	2	Y	8					8
							9	9									
01	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	278	1	2685	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		3102	-0-	3102	3102	292	1	2810	2	Y	-0-					8
03	6499	X	3397	-0-	-3102	-0-	306	1	3091	2	Y	-0-					8
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	303	1	2988	2	Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2027	-0-	-913	-0-	152	1	1871	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	3038	X	1990	-0-	-1048	-0-	132	1	1851	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	125	1	1760	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	86	1	1422	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3000	N	1519	-0-	-1481	31	79	1	1434	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	62	1	1312	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5049	-0-	-51	-0-	624	1	4406	2	Y	17					76
							19	9									
12	5270	X	4659	-0-	-611	-0-	542	1	4069	2	Y	44	99	1			21
							48	9									
01	5270	X	4420	-0-	-850	-0-	497	1	3884	2	Y	35					56
							39	9									
02	DLQ G-10		4253	-0-	4253	4253	484	1	3673	2	Y	87	102	1			41
							96	9									
03	9668	X	5415	-0-	-4253	-0-	578	1	4785	2	Y	47					88
							52	9									
*04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	559	1	3815	2	Y	-0-					88

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	65	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	59	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	57	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		951	-0-	951	951	54	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1828	N	877	-0-	-951	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	34	1	726	2	Y	42	26	1			16
							46	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	167	1	3850	2	Y	4					16
							4	9									
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	238	1	4025	2	Y	30					46
							33	9									
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	223	1	4046	2	Y	2					48
							2	9									
02	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	209	1	3255	2	Y	61	90	1			19
							67	9									
03	7427	X	3896	-0-	-3531	-0-	225	1	3630	2	Y	37					56
							41	9									
*04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	220	1	3762	2	Y	21	74	1			3
							23	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	280	-0-	-410	-0-	280	1			Y	-0-	1	1			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	235	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	279	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1890	N	803	-0-	-1087	-0-	176	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	71	1	187	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	142	1	3266	2	Y	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	206	1	3475	2	Y	-0-					-0-
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	194	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2945	-0-	2945	2945	177	1	2768	2	Y	-0-					-0-
03	6375	X	3430	-0-	-2945	-0-	200	1	3230	2	Y	-0-					-0-
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	183	1	3127	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	848	1	1530	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	801	1	1398	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	963	-0-	-339	-0-	523	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1597	-0-	1597	1597	410	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	4955	X	3358	-0-	-1597	-0-	725	1	2581	2	Y	47					47
							52	9									
04	2370	X	955	-0-	-1415	-0-	257	1	674	2	Y	22	62	1			7
							24	9									

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

11	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	148	1	3412	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3147	-0-	-635	-0-	176	1	2971	2	Y	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	199	1	3602	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3007	-0-	3007	3007	181	1	2826	2	Y	-0-					-0-
03	6481	X	3474	-0-	-3007	-0-	203	1	3271	2	Y	-0-					-0-
*04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	192	1	3286	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

11	2100	N	1833	-0-	-267	-0-	192	1	1637	2	Y	4					15
							4	9									
12	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	242	1	1561	2	Y	-0-					15
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	223	1	1706	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	157	1	1240	2	Y	-0-					15
03	3000	N	2609	-0-	-391	1006	326	1	2283	2	Y	-0-					15
*04	3000	N	2340	-0-	-660	346	284	1	2056	2	Y	-0-					15

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	373	1	3275	2	N	9					45
							10	9									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	558	1	3321	2	N	-0-					45
01	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	519	1	2257	2	N	-0-					45
02	2576	X	1556	-0-	-1020	-0-	431	1	1125	2	N	-0-					45
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	443	1	2654	2	N	-0-					45
*04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	533	1	3139	2	N	-0-					45

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

11	7590	X	6902	-0-	-688	-0-	785	1	6117	2	Y	-0-					-0-
12	7843	X	5570	-0-	-2273	-0-	423	1	5147	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	5311	-0-	-2532	-0-	415	1	4896	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5702	-0-	5702	5702	418	1	5284	2	Y	-0-					-0-
03	11203	X	5501	-0-	-5702	-0-	391	1	5110	2	Y	-0-					-0-
*04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	444	1	6323	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4029	-0-	-411	-0-	421	1	3608	2	Y	-0-					2
12	4588	X	2982	-0-	-1606	-0-	370	1	2612	2	Y	-0-					2
01	4588	X	2885	-0-	-1703	-0-	369	1	2516	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		2097	-0-	2097	2097	277	1	1796	2	Y	22					24
							24	9									
03	4459	X	2362	-0-	-2097	-0-	313	1	2049	2	Y	-0-					24
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	369	1	3034	2	Y	-0-					24

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	216	1	2708	2	Y	5					27
							6	9									
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	560	1	2736	2	Y	-0-					27
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	549	1	2691	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	517	1	2619	2	Y	-0-					27
03	6193	X	3057	-0-	-3136	-0-	718	1	2339	2	Y	-0-					27
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	739	1	2751	2	Y	21					48
							23	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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-

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
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	167	1	2998	2	Y	33					63
							36	9									
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	421	1	3982	2	Y	63	120	1			6
							69	9									
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	403	1	3510	2	Y	50					56
							55	9									
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	298	1	2761	2	Y	58					114
							64	9									
03	6355	X	3232	-0-	-3123	-0-	347	1	2817	2	Y	62	171	1			5
							68	9									
04	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	353	1	3216	2	Y	-0-					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
11	5490	X	3721	-0-	-1769	-0-	252	1	3469	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	2542	-0-	-3131	-0-	169	1	2373	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	2996	-0-	-2677	-0-	199	1	2797	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	116	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	5163	X	3111	-0-	-2052	-0-	163	1	2948	2	Y	-0-					-0-
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1	2967	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
11	4740	X	3014	-0-	-1726	-0-	551	1	2452	2	Y	10					41
							11	9									
12	5084	X	4100	-0-	-984	-0-	477	1	3579	2	Y	40	62	1			19
							44	9									
01	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	510	1	3989	2	Y	26					45
							29	9									
02	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	341	1	2585	2	Y	60	77	1			28
							66	9									
03	4855	X	1863	-0-	-2992	-0-	196	1	1623	2	Y	40					68
							44	9									
*04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	476	1	3253	2	Y	-0-					68

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

11	4920	X	4754	-0-	-166	-0-	165	1	4589	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	475	1	4625	2	Y	33					33
							36	9									
01	5270	X	4382	-0-	-888	-0-	411	1	3965	2	Y	5					38
							6	9									
02	DLQ G-10		3676	-0-	3676	3676	344	1	3312	2	Y	18					56
							20	9									
03	7411	X	3735	-0-	-3676	-0-	332	1	3353	2	Y	45					101
							50	9									
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	450	1	4431	2	Y	13	107	1			7
							14	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	313	1	3205	2	N	54	82	1			39
							59	9									
12	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	371	1	2882	2	N	33					72
							36	9									
01	3596	X	2499	-0-	-1097	-0-	289	1	2174	2	N	33					105
							36	9									
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	332	1	3473	2	N	32	88	1			49
							35	9									
03	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	297	1	2777	2	N	42					91
							46	9									
04	3480	X	2816	-0-	-664	-0-	299	1	2494	2	N	21	86	1			26
							23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22140	X	20387	-0-	-1753	-0-	1357	1	18653	2	Y	343	327	1			108
							377	9									
12	22878	X	18782	-0-	-4096	-0-	1231	1	17290	2	Y	237	263	1			82
							261	9									
01	22754	X	19768	-0-	-2986	-0-	1303	1	18298	2	Y	152	124	1			110
							167	9									
02	DLQ G-10		18238	-0-	18238	18238	1025	1	17041	2	Y	156	159	1			107
							172	9									
03	35870	X	17632	-0-	-18238	-0-	911	1	16489	2	Y	211	249	1			69
							232	9									
04	18210	X	16970	-0-	-1240	-0-	757	1	16038	2	Y	159	167	1			61
							175	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6925	-0-	-635	-0-	468	1	6439	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
12	7812	X	6701	-0-	-1111	-0-	443	1	6225	2	Y	30	26	1			10
							33	9									
01	7812	X	4802	-0-	-3010	-0-	318	1	4467	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
02	DLQ G-10		8323	-0-	8323	8323	471	1	7831	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
03	18250	X	9927	-0-	-8323	-0-	519	1	9384	2	Y	22	28	1			7
							24	9									
*04	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	784	1	16628	2	Y	19	19	1			7
							21	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11948	-0-	-682	-0-	810	1	11136	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
12	13051	X	10916	-0-	-2135	-0-	726	1	10190	2	Y	-0-					-0-
01	13051	X	12354	-0-	-697	-0-	821	1	11533	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11925	-0-	11925	11925	676	1	11249	2	Y	-0-					-0-
03	22149	X	10224	-0-	-11925	-0-	535	1	9687	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	11970	X	10517	-0-	-1453	-0-	473	1	10031	2	Y	12	8	1			5
							13	9									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	21757	2	446	9	N	405	454	1			127
12	22630	X	22157	-0-	-473	-0-	21700	2	457	9	N	415	398	1			144
01	22630	X	20955	-0-	-1675	-0-	20670	2	285	9	N	259	215	1			188
02	20440	X	19950	-0-	-490	-0-	19649	2	301	9	N	274	274	1			188
03	22630	X	21980	-0-	-650	-0-	21529	2	451	9	N	410	464	1			134
*04	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	22156	2	307	9	N	279	306	1			107

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	324	1	2823	2	Y	23					45
							25	9									
12	4123	X	3269	-0-	-854	-0-	388	1	2881	2	Y	-0-					45
01	4123	X	2308	-0-	-1815	-0-	334	1	1974	2	Y	-0-					45
02	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	303	1	1832	2	Y	56					101
							62	9									
03	5346	X	3149	-0-	-2197	-0-	395	1	2754	2	Y	-0-					101
*04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	356	1	2286	2	Y	-0-					101

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11344	-0-	-1226	-0-	757	1	10402	2	Y	168	232	1			51
							185	9									
12	12989	X	10049	-0-	-2940	-0-	659	1	9259	2	Y	119	129	1			41
							131	9									
01	12989	X	9930	-0-	-3059	-0-	655	1	9199	2	Y	69	60	1			50
							76	9									
02	11284	X	9223	-0-	-2061	-0-	519	1	8627	2	Y	70	72	1			48
							77	9									
03	11966	X	6865	-0-	-5101	-0-	357	1	6451	2	Y	52	83	1			17
							57	9									
04	11340	X	9830	-0-	-1510	-0-	439	1	9305	2	Y	78	65	1			30
							86	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	N	2					75
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	N	3					78
01	1581	N	1177	-0-	-404	-0-	1176	2	1	9	N	1					79
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	2	6	9	N	5					84
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					84
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					84

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1184	-0-	1184	4457	1165	2	19	9	Y	17	25	1			9
12	3000	N	1597	-0-	-1403	3054	1580	2	17	9	Y	15					24
01	3100	N	1620	-0-	-1480	1574	1603	2	17	9	Y	15	19	1			20
02	2800	N	1308	-0-	-1492	82	1236	2	72	9	Y	65	68	1			17
*03	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1079	2	23	9	Y	21	27	1			11
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1006	-0-	1006	4335	1006	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1053	-0-	-1947	2388	1053	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1068	-0-	-2032	356	1051	2	17	9	Y	15					15
02	1462	N	1106	-0-	-356	-0-	1034	2	72	9	Y	65	64	1			16
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11	22	1			5
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

11	DLQ G-10		1731	-0-	1731	7617	1695	2	36	9	Y	33	50	1			17
12	3000	N	1714	-0-	-1286	6331	1680	2	34	9	Y	31					48
01	3100	N	1778	-0-	-1322	5009	1761	2	17	9	Y	15	38	1			25
02	2800	N	1510	-0-	-1290	3719	1438	2	72	9	Y	65	73	1			17
*03	3100	N	1653	-0-	-1447	2272	1630	2	23	9	Y	21	27	1			11
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	562					Y	NO RPT					11

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

11	DLQ G-10		2066	-0-	2066	8428	2066	2			Y	-0-					18
12	3000	N	1931	-0-	-1069	7359	1931	2			Y	-0-					18
01	3100	N	2076	-0-	-1024	6335	2076	2			Y	-0-					18
02	2800	N	1733	-0-	-1067	5268	1663	2	70	9	Y	64	64	1			18
*03	3100	N	1881	-0-	-1219	4049	1870	2	11	9	Y	10	22	1			6
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	2009					Y	NO RPT					6

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

11	DLQ G-10		2472	-0-	2472	9830	2436	2	36	9	Y	33	50	1			17
12	3000	N	2341	-0-	-659	9171	2307	2	34	9	Y	31					48
01	3100	N	2356	-0-	-744	8427	2339	2	17	9	Y	15	38	1			25
02	2800	N	2207	-0-	-593	7834	2135	2	72	9	Y	65	73	1			17
*03	3100	N	2181	-0-	-919	6915	2158	2	23	9	Y	21	27	1			11
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	4635					Y	NO RPT					11

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

11	DLQ G-10		592	-0-	592	2650	583	2	9	9	Y	8	4	1			4
12	2960	N	310	-0-	-2650	-0-	301	2	9	9	Y	8					12
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	841	2	52	9	Y	47	10	1			49
02	560	N	39	-0-	-521	-0-	4	2	35	9	Y	32	79	1			2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

11	DLQ G-10		1334	-0-	1334	8251	1298	2	36	9	Y	33	50	1			17
12	3000	N	1213	-0-	-1787	6464	1179	2	34	9	Y	31					48
01	3100	N	1147	-0-	-1953	4511	1130	2	17	9	Y	15	38	1			25
02	2800	N	1241	-0-	-1559	2952	1169	2	72	9	Y	65	73	1			17
*03	3100	N	1342	-0-	-1758	1194	1319	2	23	9	Y	21	27	1			12
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	84					Y	NO RPT					12

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					28
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1716	2	209	9	N	190	179	1			39
01	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					39
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	2			N	-0-					39
03	1922	N	1017	-0-	-905	-0-	1017	2			N	-0-					39
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4373	2	48	9	Y	44	67	1			24
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5287	2	56	9	Y	51	32	1			43
01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5930	2	105	9	Y	95	81	1			57
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5275	2	92	9	Y	84	104	1			37
03	5332	X	4509	-0-	-823	-0-	4451	2	58	9	Y	53	45	1			45
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					45

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3010	-0-	3010	12975	3010	2			Y	-0-					123
12	16182	X	3207	-0-	-12975	-0-	3207	2			Y	-0-	87	1			36
01	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	2446	2	88	9	Y	80	92	1			24
02	3360	X	2143	-0-	-1217	-0-	2143	2			Y	-0-					24
*03	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	2553	2			Y	-0-					24
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					24

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2924	2	31	9	Y	28	56	1			15
12	3534	X	2467	-0-	-1067	-0-	2428	2	39	9	Y	35	21	1			29
01	3410	X	2429	-0-	-981	-0-	2395	2	34	9	Y	31	41	1			19
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2054	2	31	9	Y	28	35	1			12
03	3255	X	2360	-0-	-895	-0-	2334	2	26	9	Y	24	16	1			20
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					20

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1833	-0-	1833	7524	1833	2			N	-0-					52
12	3000	N	2288	-0-	-712	6812	2067	2	221	9	N	201	181	1			72
01	3100	N	2712	-0-	-388	6424	2712	2			N	-0-					72
02	2800	N	1356	-0-	-1444	4980	1356	2			N	-0-					72
*03	3100	N	2233	-0-	-867	4113	2233	2			N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4113					N	NO RPT					72

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4373	2	48	9	Y	44	67	1			24
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5287	2	56	9	Y	51	32	1			43
01	5053	X	3319	-0-	-1734	-0-	3250	2	69	9	Y	63	68	1			38
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2891	2	61	9	Y	55	69	1			24
03	5332	X	4510	-0-	-822	-0-	4451	2	59	9	Y	54	33	1			45
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					45

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	3675	2	45	9	Y	41	66	1			23
12	3968	X	3731	-0-	-237	-0-	3669	2	62	9	Y	56	32	1			47
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5359	2	69	9	Y	63	72	1			38
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4768	2	61	9	Y	55	69	1			24
03	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	3610	2	56	9	Y	51	33	1			42
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					42

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3488	2	30	9	Y	27	43	1			14
12	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	3318	2	25	9	Y	23	19	1			18
01	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3535	2	13	9	Y	12	24	1			6
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3348	2	28	9	Y	25	21	1			10
03	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	3420	2	15	9	Y	14	13	1			12
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					122
12	4619	X	2475	-0-	-2144	-0-	2475	2			Y	-0-	87	1			35
01	4619	X	1057	-0-	-3562	-0-	968	2	89	9	Y	81	92	1			24
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					24
03	2387	X	91	-0-	-2296	-0-	91	2			Y	-0-					24
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					24

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3675	2	46	9	Y	42	66	1			23
12	3968	X	3731	-0-	-237	-0-	3669	2	62	9	Y	56	32	1			47
01	3968	X	2948	-0-	-1020	-0-	2879	2	69	9	Y	63	72	1			38
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2561	2	61	9	Y	55	69	1			24
03	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	3610	2	56	9	Y	51	33	1			42
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					42

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					65
12	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	2			N	-0-					65
01	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	2			N	-0-					65
02	2744	X	2325	-0-	-419	-0-	2325	2			N	-0-					65
*03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					65
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					65

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6430	X	1828	-0-	-4602	-0-	1802	2	26	9	Y	24	23	1	4	8	14
12	2015	X	234	-0-	-1781	-0-	223	2	11	9	Y	10	9	1			15
01	2015	X	780	-0-	-1235	-0-	767	2	13	9	Y	12	13	1			14
02	1820	X	502	-0-	-1318	-0-	491	2	11	9	Y	10	9	1			15
03	2015	X	724	-0-	-1291	-0-	716	2	8	9	Y	7	6	1			16
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2015

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	45	1	2160	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	43	1	2007	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1889	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2033	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	51	1	2282	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	61	1	2716	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			Y	-0-					8
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					8
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					8
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			Y	-0-					8
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					8
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	2			Y	-0-					8

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	Y	14	16	1			1
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15	13	1			3
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1075	2	18	9	Y	16	14	1	2	8	3
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1274	2	19	9	Y	17	15	1	1	8	4
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	2	25	9	Y	23	20	1			7
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1633	2	26	9	Y	24	20	1	3	8	8

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	2			Y	-0-					8
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					8
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					8
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					8
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					8
04	600	N	7	-0-	-593	-0-	7	2			Y	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2015

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
11	3840	X	3388	-0-	-452	-0-	3351	2	37	9	N	34	1	8			87
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4091	2	47	9	N	43	101	1	2	8	27
01	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	3226	2	37	9	N	34	1	8			60
02	3584	X	2598	-0-	-986	-0-	2558	2	40	9	N	36	4	8			92
03	3968	X	3224	-0-	-744	-0-	3168	2	56	9	N	51	1	8			142
04	3840	X	2866	-0-	-974	-0-	2835	2	31	9	N	28	1	8			169

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
11	6120	X	5699	-0-	-421	-0-	5656	2	43	9	N	39	1	8			65
12	6138	X	5911	-0-	-227	-0-	5847	2	64	9	N	58	95	1	2	8	26
01	6138	X	4748	-0-	-1390	-0-	4701	2	47	9	N	43	1	8			68
02	5432	X	4002	-0-	-1430	-0-	3956	2	46	9	N	42	2	8			108
03	5921	X	4182	-0-	-1739	-0-	4132	2	50	9	N	45					153
04	5730	X	3728	-0-	-2002	-0-	3695	2	33	9	N	30					183

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64410 X	56442	-0-	-7968	-0-	55972	2	470	9	N	427	504	1			102
12	66557 X	57179	-0-	-9378	-0-	56704	2	475	9	N	432	493	1			41
01	66557 X	55366	-0-	-11191	-0-	54883	2	483	9	N	439	349	1			131
02	56868 X	47858	-0-	-9010	-0-	47453	2	405	9	N	368	361	1			138
03	60233 X	52699	-0-	-7534	-0-	52219	2	480	9	N	436	510	1			64
04	56430 X	50143	-0-	-6287	-0-	49723	2	420	9	N	382	360	1	12	8	74

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	96	1	2078	2	Y	15	10	1			11
							17	9									
12	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	92	1	2001	2	Y	10	19	1			2
							11	9									
01	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	95	1	2065	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	110	1	2387	2	Y	5					11
							6	9									
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	121	1	2625	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
*04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	123	1	2667	2	Y	13	19	1			5
							14	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	114	1	2487	2	Y	39	25	1			28
							43	9									
12	3503	X	2441	-0-	-1062	-0-	106	1	2305	2	Y	27	49	1			6
							30	9									
01	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	128	1	2792	2	Y	33	24	1			15
							36	9									
02	2884	X	2648	-0-	-236	-0-	116	1	2517	2	Y	14					29
							15	9									
03	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	123	1	2680	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	127	1	2765	2	Y	33	48	1			12
							36	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	553	-0-	-407	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	39	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	2	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	49	1	1061	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	4246	-0-	-2774	-0-	186	1	4048	2	Y	11	6	1			8
							12	9									
12	7254	X	3833	-0-	-3421	-0-	168	1	3657	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
01	7254	X	4904	-0-	-2350	-0-	215	1	4679	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
02	6132	X	4851	-0-	-1281	-0-	213	1	4634	2	Y	4					8
							4	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	257	1	5595	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
*04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	303	1	6580	2	Y	9	14	1			3
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2479	-0-	-371	-0-	108	1	2340	2	Y	28	18	1			20
							31	9									
12	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	110	1	2396	2	Y	19	35	1			4
							21	9									
01	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	112	1	2438	2	Y	25	18	1			11
							28	9									
02	2856	X	2462	-0-	-394	-0-	108	1	2343	2	Y	10					21
							11	9									
03	3162	X	2356	-0-	-806	-0-	103	1	2234	2	Y	17	18	1			20
							19	9									
04	2490	X	2300	-0-	-190	-0-	100	1	2174	2	Y	24	35	1			9
							26	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

11	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	118	1	2775	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	128	1	2667	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	3193	X	1893	-0-	-1300	-0-	14	1	1879	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1680	-0-	-1204	-0-	1	1	1678	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3193	X	1399	-0-	-1794	-0-	1	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1474	-0-	-1406	-0-	44	1	1428	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	51	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	55	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

11	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	123	1	2886	2	Y	45					84
							50	9									
12	3379	X	2731	-0-	-648	-0-	123	1	2566	2	Y	38	47	1	6	8	69
							42	9									
01	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	18	1	2465	2	Y	40	49	1			60
							44	9									
02	3248	X	3035	-0-	-213	-0-	1	1	3002	2	Y	29	50	1	1	8	38
							32	9									
03	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	2	1	3174	2	Y	29					67
							32	9									
04	3060	X	2376	-0-	-684	-0-	70	1	2275	2	Y	28	49	1	2	8	44
							31	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	98	1	2303	2	Y	20					41
								22	9									
12	2542	N	2046	-0-		-496	-0-	92	1	1930	2	Y	22	23	1	8	8	32
								24	9									
01	2630	N	2630	-0-		-0-	-0-	19	1	2593	2	Y	16	22	1			26
								18	9									
02	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-	1	1	2514	2	Y	14	22	1	1	8	17
								15	9									
03	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	1	1	2396	2	Y	12					29
								13	9									
04	2520	N	2415	-0-		-105	-0-	71	1	2327	2	Y	15	21	1	4	8	19
								17	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	64	1	1383	2	Y	23	15	1			17
								25	9									
12	2139	N	1464	-0-		-675	-0-	64	1	1382	2	Y	16	30	1			3
								18	9									
01	2108	N	1736	-0-		-372	-0-	75	1	1638	2	Y	21	15	1			9
								23	9									
02	2184	X	1557	-0-		-627	-0-	68	1	1479	2	Y	9					18
								10	9									
03	2108	X	1725	-0-		-383	-0-	75	1	1635	2	Y	14	15	1			17
								15	9									
*04	1768	X	1768	-0-		-0-	-0-	77	1	1669	2	Y	20	30	1			7
								22	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2710	N	2414	-0-		-296	-0-	106	1	2300	2	Y	7	4	1			5
								8	9									
12	2372	X	2372	-0-		-0-	-0-	104	1	2264	2	Y	4	8	1			1
								4	9									
01	2232	X	2232	-0-		-0-	-0-	98	1	2128	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
02	2313	X	2313	-0-		-0-	-0-	102	1	2208	2	Y	3					5
								3	9									
03	2626	X	2626	-0-		-0-	-0-	115	1	2507	2	Y	4	4	1			5
								4	9									
*04	3176	X	3176	-0-		-0-	-0-	139	1	3031	2	Y	5	8	1			2
								6	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1467	-0-		-393	-0-	65	1	1402	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1497	-0-		-580	-0-	66	1	1431	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1798	-0-		-279	-0-	79	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	73	1	1580	2	Y	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	82	1	1782	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	188	1	4414	2	Y	26					52
							29	9									
12	4464	X	3878	-0-	-586	-0-	176	1	3671	2	Y	28	29	1	10	8	41
							31	9									
01	4464	X	3781	-0-	-683	-0-	28	1	3728	2	Y	23	29	1			35
							25	9									
02	4144	X	3598	-0-	-546	-0-	1	1	3578	2	Y	17	29	1	1	8	22
							19	9									
03	4588	X	1279	-0-	-3309	-0-	1	1	1261	2	Y	15					37
							17	9									
04	4440	X	601	-0-	-3839	-0-	17	1	566	2	Y	16	27	1	1	8	25
							18	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1760	-0-	-370	-0-	77	1	1683	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	98	1	2130	2	Y	-0-					-0-
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	120	1	2599	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	69	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	103	1	2248	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	78	1	1703	2	Y	96	59	1			72
							106	9									
12	2449	N	1657	-0-	-792	-0-	70	1	1517	2	Y	64	122	1			14
							70	9									
01	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	83	1	1799	2	Y	76	55	1			35
							84	9									
02	2212	X	1840	-0-	-372	-0-	79	1	1725	2	Y	33					68
							36	9									
03	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	89	1	1939	2	Y	57	58	1			67
							63	9									
*04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	91	1	1988	2	Y	78	116	1			29
							86	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	158	1	3715	2	Y	59					110
							65	9									
12	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	155	1	3240	2	Y	54	61	1	13	8	90
							59	9									
01	3720	X	3297	-0-	-423	-0-	24	1	3217	2	Y	51	64	1			77
							56	9									
02	3668	X	3338	-0-	-330	-0-	1	1	3296	2	Y	37	64	1	1	8	49
							41	9									
03	4061	X	3559	-0-	-502	-0-	2	1	3516	2	Y	37					86
							41	9									
04	3930	X	2608	-0-	-1322	-0-	76	1	2490	2	Y	38	63	1	4	8	57
							42	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1090	-0-	-450	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	884	-0-	-790	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1091	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
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	100	1	2168	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2334	-0-	-363	-0-	103	1	2231	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1629	-0-	-603	-0-	72	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1528	-0-	-600	-0-	67	1	1461	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1464	-0-	-861	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	77	1	1670	2	Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	82	1	1773	2	Y	42	27	1			31
							46	9									
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	68	1	1480	2	Y	30	55	1			6
							33	9									
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	2	Y	38	27	1			17
							42	9									
02	2268	X	2069	-0-	-199	-0-	90	1	1962	2	Y	15					32
							17	9									
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	96	1	2091	2	Y	26	27	1			31
							29	9									
*04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	91	1	1981	2	Y	36	54	1			13
							40	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
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	128	1	2774	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	83	1	1800	2	Y	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2347	-0-	-341	-0-	103	1	2244	2	Y	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	119	1	2592	2	Y	-0-					-0-
*04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	131	1	2851	2	Y	-0-					-0-

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
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-

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
11	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	35	1	1136	2	Y	2					3
							2	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	45	1	1454	2	Y	-0-					3
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	61	1	1975	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	2	Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	47	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	44	1	1432	2	Y	4					4
							4	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-

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
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	62	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	56	1	1213	2	Y	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-
*04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	2	Y	-0-					-0-

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
11	2160	N	1563	-0-	-597	-0-	68	1	1470	2	Y	23	15	1			17
							25	9									
12	2046	N	1504	-0-	-542	-0-	65	1	1421	2	Y	16	30	1			3
							18	9									
01	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	77	1	1672	2	Y	21	15	1			9
							23	9									
02	1876	X	1611	-0-	-265	-0-	70	1	1532	2	Y	8					17
							9	9									
03	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	78	1	1700	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
*04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	78	1	1685	2	Y	20	30	1			7
							22	9									

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
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
*04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			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
11	1800	N	1235	-0-	-565	-0-	54	1	1181	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	960	-0-	-528	-0-	42	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	79	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	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 #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1375	-0-	-137	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1074	-0-	-600	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
04	1590	X	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2971	-0-	-419	-0-	121	1	2836	2	Y	13					26
							14	9									
12	3503	X	2498	-0-	-1005	-0-	113	1	2367	2	Y	16	14	1	7	8	21
							18	9									
01	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	17	1	2272	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
02	2884	X	2625	-0-	-259	-0-	1	1	2614	2	Y	9	14	1	1	8	11
							10	9									
03	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	2	1	2617	2	Y	8					19
							9	9									
04	2970	X	2379	-0-	-591	-0-	70	1	2297	2	Y	11	14	1	3	8	13
							12	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	73	1	1707	2	Y	13					27
							14	9									
12	1767	N	1269	-0-	-498	-0-	57	1	1195	2	Y	15	15	1	6	8	21
							17	9									
01	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	14	1	1939	2	Y	12	15	1			18
							13	9									
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1	1	1565	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1	1	1657	2	Y	8					19
							9	9									
04	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	50	1	1640	2	Y	11	14	1	3	8	13
							12	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	132	1	2870	2	Y	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	146	1	3172	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	132	1	2872	2	Y	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	2780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	110	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2461	-0-	-749	-0-	108	1	2353	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2095	-0-	-155	-0-	92	1	1993	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
12	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	106	1	2312	2	Y	11	10	1	5	8	3
							12	9									
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	112	1	2435	2	Y	7					10
							8	9									
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	103	1	2229	2	Y	5	10	1	1	8	4
							6	9									
03	2418	N	2057	-0-	-361	-0-	90	1	1960	2	Y	6					10
							7	9									
*04	3000	N	3013	-0-	13	13	132	1	2867	2	Y	13	11	1	4	8	8
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2095	-0-	-905	-0-	91	1	1984	2	Y	18	11	1			13
							20	9									
12	3100	X	1806	-0-	-1294	-0-	79	1	1715	2	Y	11	23	1			1
							12	9									
01	2945	X	2258	-0-	-687	-0-	98	1	2136	2	Y	22	15	1			8
							24	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	88	1	1911	2	Y	6					14
							7	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	102	1	2226	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
*04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	2	Y	15	26	1			6
							17	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3009	-0-	-411	-0-	132	1	2862	2	Y	14	18	1			13
							15	9									
12	4619	X	3300	-0-	-1319	-0-	144	1	3135	2	Y	19	21	1	2	8	9
							21	9									
01	4619	X	2602	-0-	-2017	-0-	114	1	2469	2	Y	17					26
							19	9									
02	3332	X	2476	-0-	-856	-0-	108	1	2350	2	Y	16	22	1			20
							18	9									
03	3689	X	2029	-0-	-1660	-0-	88	1	1924	2	Y	15	21	1			14
							17	9									
04	3180	X	2305	-0-	-875	-0-	101	1	2185	2	Y	17	21	1	1	8	9
							19	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	190	1	4129	2	Y	30	27	1			29
							33	9									
12	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	163	1	3551	2	Y	37	45	1	2	8	19
							41	9									
01	4464	X	3715	-0-	-749	-0-	162	1	3513	2	Y	36					55
							40	9									
02	4060	X	3609	-0-	-451	-0-	157	1	3416	2	Y	33	46	1			42
							36	9									
03	4495	X	3535	-0-	-960	-0-	154	1	3345	2	Y	33	45	1			30
							36	9									
04	4350	X	4248	-0-	-102	-0-	185	1	4026	2	Y	34	45	1	1	8	18
							37	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1349	-0-	-573	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	99	1	2141	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	103	1	2239	2	Y	7	5	1	5	8	1
							8	9									
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	97	1	2110	2	Y	4					5
							4	9									
02	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	88	1	1922	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	2356	N	1848	-0-	-508	-0-	81	1	1764	2	Y	3					5
							3	9									
04	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	88	1	1919	2	Y	6	5	1	2	8	4
							7	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	179	1	3890	2	Y	39	36	1			38
							43	9									
12	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	175	1	3802	2	Y	62	60	1	15	8	25
							68	9									
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	191	1	4162	2	Y	48					73
							53	9									
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	154	1	3340	2	Y	49	62	1	3	8	57
							54	9									
03	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	158	1	3429	2	Y	43	60	1			40
							47	9									
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	3392	2	Y	50	59	1	7	8	24
							55	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	179	1	3896	2	Y	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	204	1	4432	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	183	1	3989	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3824	-0-	-68	-0-	168	1	3655	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4557	X	3530	-0-	-1027	-0-	155	1	3375	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3417	-0-	-993	-0-	150	1	3264	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	123	1	2669	2	Y	23	27	1			18
							25	9									
12	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	135	1	2934	2	Y	17	24	1	4	8	7
							19	9									
01	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	129	1	2814	2	Y	18					25
							20	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	127	1	2767	2	Y	10	25	1	1	8	9
							11	9									
03	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	108	1	2338	2	Y	15					24
							17	9									
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	135	1	2940	2	Y	23	26	1	2	8	19
							25	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	145	1	4677	2	Y	80					116
							88	9									
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	174	1	5604	2	Y	3					119
							3	9									
01	4495	X	3865	-0-	-630	-0-	113	1	3660	2	Y	84	185	1			18
							92	9									
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	106	1	3410	2	Y	-0-					18
03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	72	1	2327	2	Y	2					20
							2	9									
04	3060	X	2096	-0-	-964	-0-	58	1	1886	2	Y	138					158
							152	9									

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	173	1	3770	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	172	1	3743	2	Y	10	10	1	4	8	3
							11	9									
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	159	1	3465	2	Y	7					10
							8	9									
02	3696	X	3567	-0-	-129	-0-	157	1	3404	2	Y	5	10	1	1	8	4
							6	9									
03	4092	X	2863	-0-	-1229	-0-	126	1	2730	2	Y	6					10
							7	9									
04	3960	X	2634	-0-	-1326	-0-	115	1	2506	2	Y	12	10	1	4	8	8
							13	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	290	1	6299	2	Y	108	127	1			84
							119	9									
12	6448	X	4514	-0-	-1934	-0-	195	1	4250	2	Y	63	116	1			31
							69	9									
01	6448	X	4135	-0-	-2313	-0-	178	1	3860	2	Y	88					119
							97	9									
02	6272	X	4278	-0-	-1994	-0-	186	1	4042	2	Y	45	120	1			44
							50	9									
03	6944	X	4226	-0-	-2718	-0-	182	1	3966	2	Y	71					115
							78	9									
04	6720	X	4148	-0-	-2572	-0-	178	1	3859	2	Y	101	125	1			91
							111	9									

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
11	4260	X	2897	-0-	-1363	-0-	127	1	2770	2	Y	-0-					-0-
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	214	1	4652	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	221	1	4812	2	Y	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	219	1	4756	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	219	1	4769	2	Y	-0-					-0-
*04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	276	1	5998	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	215	1	4679	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3219	-0-	-656	-0-	141	1	3067	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	3875	X	2359	-0-	-1516	-0-	104	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2556	-0-	-972	-0-	112	1	2443	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3906	X	2172	-0-	-1734	-0-	96	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2611	-0-	-1169	-0-	115	1	2492	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1842	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1752	2	Y	17	10	1	11	8	3
							19	9									
01	1364	N	429	-0-	-935	-0-	19	1	402	2	Y	7					10
							8	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	2	Y	5	10	1	2	8	3
							6	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	Y	6					9
							7	9									
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	9	10	1	1	8	7
							10	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
11	6960	X	6251	-0-	-709	-0-	273	1	5935	2	Y	39	104	1			38
							43	9									
12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	330	1	7166	2	Y	76	60	1	29	8	25
							84	9									
01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	345	1	7510	2	Y	48					73
							53	9									
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	321	1	6973	2	Y	52	62	1	6	8	57
							57	9									
03	7595	X	6230	-0-	-1365	-0-	272	1	5911	2	Y	43	60	1			40
							47	9									
04	7560	X	5752	-0-	-1808	-0-	250	1	5443	2	Y	54	59	1	11	8	24
							59	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2165	2	41	9	N	37					114
12	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2357	2	44	9	N	40					154
01	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2156	2	50	9	N	45					199
02	2072	#	1830	-0-	-242	-0-	1794	2	36	9	N	33	192	1			40
*03	2387	#	2059	-0-	-328	-0-	2015	2	44	9	N	40					80
04	2310	#	1935	-0-	-375	-0-	1909	2	26	9	N	24					104

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	2013	2	31	9	N	28					77
12	2232	#	2130	-0-	-102	-0-	2097	2	33	9	N	30					107
01	2232	#	1969	-0-	-263	-0-	1936	2	33	9	N	30					137
02	2016	#	1765	-0-	-251	-0-	1730	2	35	9	N	32					169
*03	2139	#	1146	-0-	-993	-0-	1123	2	23	9	N	21	176	1			14
04	2070	#	1993	-0-	-77	-0-	1974	2	19	9	N	17					31

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					101
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					101
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					101
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					101
*03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					101
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					101

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
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	18	1	366	2	N	-0-					43
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	24	1	717	2	N	-0-					43
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	25	1	523	2	N	-0-					43
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	24	1	245	2	N	-0-					43
03	775	N	494	-0-	-281	-0-	30	1	464	2	N	-0-					43
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	28	1	401	2	N	-0-					43

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	453	-0-	-207	-0-	321	2	132	9	N	120	173	1			16
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	924	2	22	9	N	20					36
01	744	X	74	-0-	-670	-0-	61	2	13	9	N	12					48
02	672	X	83	-0-	-589	-0-	80	2	3	9	N	3					51
03	961	X	286	-0-	-675	-0-	285	2	1	9	N	1					52
04	930	X	125	-0-	-805	-0-	123	2	2	9	N	2					54

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	1524	-0-	-2916	-0-	1524	2			N	-0-					116
12	4619	X	1699	-0-	-2920	-0-	1699	2			N	-0-					116
01	4619	X	1668	-0-	-2951	-0-	1668	2			N	-0-					116
02	4172	X	1491	-0-	-2681	-0-	1491	2			N	-0-					116
03	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	1418	2			N	-0-					116
*04	1650	X	1627	-0-	-23	-0-	1620	2	7	9	N	6					122

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	N	3					125
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					125
01	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					137
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1865	2	19	9	N	17					154
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					154
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					155

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	660	-0-	-450	-0-	660	2			N	-0-					154
12	1147	X	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					154
01	1209	X	616	-0-	-593	-0-	610	2	6	9	N	5	1	8			158
02	1316	X	624	-0-	-692	-0-	624	2			N	-0-					158
03	1116	X	164	-0-	-952	-0-	164	2			N	-0-					158
*04	1080	X	212	-0-	-868	-0-	204	2	8	9	N	7					165

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					43
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					43
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	N	3	3	8			43
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					43
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					43
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					43

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					147
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					147
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					147
02	1680	N	908	-0-	-772	-0-	908	2			N	-0-					147
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					147
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		2136	-0-	2136	71397	2121	2	15	9	Y	14	114	1			116
12	SWR 10		2258	-0-	2258	73655	2258	2			Y	-0-					116
01	SWR 10		2218	-0-	2218	75873	2089	2	129	9	Y	117	55	1	5	8	173
02	SWR 10		1790	-0-	1790	77663	1790	2			Y	-0-	92	1			81
03	SWR 10		1531	-0-	1531	79194	1474	2	57	9	Y	52					133
*04	SWR 10		2100	-0-	2100	81294	2090	2	10	9	Y	9					142

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3105	-0-	305	305	3105	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6891	-0-	3791	4096	6891	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	56	-0-	-2944	1152	56	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

11	6930 X	6886	-0-	-44	-0-	1237	1	5640	2	Y	8	7	1			3
						9	9									
12	7285 X	6495	-0-	-790	-0-	431	1	6052	2	Y	11	10	1			4
						12	9									
01	7440 X	5820	-0-	-1620	-0-	386	1	5425	2	Y	8	6	1			6
						9	9									
02	DLQ G-10	4181	-0-	4181	4181	237	1	3936	2	Y	7	8	1			5
						8	9									
03	7707 X	3526	-0-	-4181	-0-	262	1	3253	2	Y	10	12	1			3
						11	9									
*04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	298	1	3438	2	Y	34	24	1			13
						37	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

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
11	13	X	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	95	1	64	2	N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
04	150	X	43	-0-	-107	-0-	26	1	17	2	N	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1009	1	554	2	Y	31	67	1			5
							34	9									
12	1240	N	84	-0-	-1156	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					5
01	1147	N	656	-0-	-491	-0-	111	1	545	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		673	-0-	673	673	111	1	562	2	Y	-0-					5
03	801	N	128	-0-	-673	-0-	29	1	93	2	Y	5					10
							6	9									
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	234	1	870	2	Y	-0-					10

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

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
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10026 - 10080

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 117005 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6528

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2014 - PLUGGED 01/24/14

HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	N	52					72
							194	3	57	9							
12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	37	1	956	2	N	46					118
							200	3	51	9							
01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	37	1	941	2	N	54					172
							191	3	59	9							
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	989	2	N	45	161	1			56
							208	3	50	9							
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	2	N	47					103
							204	3	52	9							
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	36	1	945	2	N	44					147
							191	3	48	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

11	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	245	1	4005	2	N	84					239
							92	9									
12	4619	X	4450	-0-	-169	-0-	270	1	4059	2	N	110	180	1			169
							121	9									
01	4619	X	3795	-0-	-824	-0-	239	1	3489	3	N	61					230
							67	9									
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	252	1	3826	3	N	112					342
							123	9									
03	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	4153	3	114	9	N	104	189	1			257
04	4350	X	4312	-0-	-38	-0-	266	1	3990	2	N	51	183	1			125
							56	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2514	-0-	-314	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2606	-0-	-525	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2122	-0-	-698	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	104	1	5074	2	Y	109	102	1			11
							120	9									
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	118	1	5687	2	Y	106	108	1			9
							117	9									
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	124	1	5610	2	Y	97	102	1			4
							107	9									
02	5488	X	5118	-0-	-370	-0-	109	1	4909	2	Y	91	87	1			8
							100	9									
03	6076	X	5039	-0-	-1037	-0-	14	1	4928	2	Y	88	85	1			11
							97	9									
04	5730	X	5423	-0-	-307	-0-	113	1	5211	2	Y	90	88	1			13
							99	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	38	1	1828	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	54	1	2589	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	61	1	2765	2	Y	47	50	1			4
							52	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	41	1	1836	2	Y	34	32	1			6
							37	9									
03	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	5	1	1879	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
04	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	43	1	1971	2	Y	34	33	1			8
							37	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	28	1	1350	2	Y	30	28	1			10
							33	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	32	1	1526	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
03	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	3	1	1142	2	Y	20	20	1			10
							22	9									
04	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	22	1	1024	2	Y	18	17	1			11
							20	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	68	1	3300	2	Y	51	46	1			6
							56	9									
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	58	1	2809	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	66	1	2963	2	Y	52	55	1			2
							57	9									
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	54	1	2446	2	Y	45	43	1			4
							50	9									
03	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	7	1	2484	2	Y	45	43	1			6
							50	9									
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	57	1	2612	2	Y	45	44	1			7
							50	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

04	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

11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1039	2	15	9	N	14					107
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	999	2	19	9	N	17					124
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	887	2	22	9	N	20					144
02	980	N	272	-0-	-708	-0-	261	3	11	9	N	10					154
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	3	12	9	N	11	142	1			23
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13					36

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	N	3					106
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	N	3					109
01	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					109
02	812	N	150	-0-	-662	-0-	150	2			N	-0-					109
03	775	N	218	-0-	-557	-0-	214	2	4	9	N	4					113
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	340	1	896	2	N	101					214
							111	9									

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2608	3	31	9	N	28	85	1	1	8	74
12	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2220	3	41	9	N	37	8	1			103
01	2635	N	2206	-0-	-429	-0-	2169	3	37	9	N	34					137
02	2464	N	2048	-0-	-416	-0-	2007	3	41	9	N	37					174
03	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2120	3	1	9	N	1	159	1			16
*04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2375	3	74	9	N	67	28	1			55

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7155	-0-	-195	-0-	7104	3	51	9	Y	46	46	1			8
12	7595	X	7340	-0-	-255	-0-	7289	3	51	9	Y	46	46	1			8
01	7471	X	6904	-0-	-567	-0-	6854	3	50	9	Y	45	45	1			8
02	6748	X	6390	-0-	-358	-0-	6346	3	44	9	Y	40	41	1			7
03	7471	X	6722	-0-	-749	-0-	6659	3	63	9	Y	57	56	1			8
04	7170	X	6181	-0-	-989	-0-	6152	3	29	9	Y	26	29	1			5

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	2	8	9	Y	7	7	8			-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

11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					170
12	1457	N	777	-0-	-680	-0-	777	2			N	-0-					170
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					170
02	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3			N	-0-					170
03	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	3			N	-0-					170
04	810	N	377	-0-	-433	-0-	377	3			N	-0-					170

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

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					181
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					181
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					181
02	1092	N	1063	-0-	-29	-0-	1063	2			N	-0-					181
03	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					181
04	1170	N	385	-0-	-785	-0-	385	2			N	-0-					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					108
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					108
01	2046	N	1515	-0-	-531	-0-	1515	2			N	-0-					108
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			N	-0-					108
03	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	1207	2			N	-0-					108
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					108

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2092	3	40	9	N	36					39
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1786	3	70	9	N	64	89	1			14
01	2108	N	1493	-0-	-615	-0-	1493	3			N	-0-					14
02	1988	N	493	-0-	-1495	-0-	493	3			N	-0-					14
*03	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	1375	3			N	-0-	14	1			-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

11	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	2		N	-0-					5
12	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2		N	-0-					5
01	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	2		N	-0-					5
02	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	2		N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2		N	-0-					5
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	2		N	-0-					5

BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 3186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	989	1	327	2	N	-0-					40
12	1612	N	67	-0-	-1545	-0-	67	2			N	-0-					40
01	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					40
02	1232	N	89	-0-	-1143	-0-	89	2			N	-0-					40
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					40
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					40

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	535	-0-	-305	-0-	402	1	133	2	N	-0-					-0-
12	899	N	12	-0-	-887	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	620	N	117	-0-	-503	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	504	N	37	-0-	-467	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1857	-0-	-303	-0-	1857	2			N	-0-					249
12	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	1915	2			N	-0-					249
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-					249
02	1736	N	1027	-0-	-709	-0-	1027	2			N	-0-					249
03	1922	N	10	-0-	-1912	-0-	10	1			N	-0-					249
04	1860	N	1008	-0-	-852	-0-	1008	2			N	-0-					249

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381	2	N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	63	1	364	2	N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	35	1	261	2	N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	43	1	216	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	397	2	N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	913	-0-	-947	-0-	686	1	227	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	26	-0-	-1896	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	840	N	11	-0-	-829	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
11	690	X	503	-0-	-187	-0-	75	1	428	2	N	-0-					-0-
12	713	X	622	-0-	-91	-0-	91	1	531	2	N	-0-					-0-
*01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	79	1	581	2	N	1					1
							1	9									
*02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	102	1	508	2	N	-0-					1
*03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	118	1	715	2	N	-0-					1
*04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	N	1					2
							1	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	N	-0-					503
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11					514
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11					525
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11					536
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11					547
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5					552

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

11	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	248	X	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	310	X	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	280	X	100	-0-	-180	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	310	X	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	210	X	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

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

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					10
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					10
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					10
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					10
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					10
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					10

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1677	-0-	-431	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1468	-0-	-240	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	560	N	291	-0-	-269	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					148
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					148
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					148
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					148
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					148
04	750	N	342	-0-	-408	-0-	342	2			N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			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
11	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3070	3	68	9	N	62	181	1			86
12	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	3253	3	81	9	N	74					160
01	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	2979	3	20	9	N	18					178
02	3052	X	2637	-0-	-415	-0-	2637	3			N	-0-					178
03	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3073	3			N	-0-					178
04	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2891	3	41	9	N	37					215

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					17
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					17
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					17
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

11	600	N	14	-0-	-586	-0-	3	1	11	2	N	-0-					179
12	620	N	5	-0-	-615	-0-	1	1	4	2	N	-0-					179
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					179
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	247	1	1391	2	N	1	1	8			179
							1	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	332	1	984	2	N	-0-					179
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	200	1	765	2	N	1					180
							1	9									

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	572	1	2357	2	N	-0-					49
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	884	1	2095	2	N	-0-					49
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	218	1	2614	2	N	-0-					49
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	388	1	2182	2	N	-0-					49
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	711	1	2113	2	N	-0-					49
04	2700	X	2648	-0-	-52	-0-	549	1	2099	2	N	-0-					49

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

11	360	N	232	-0-	-128	-0-	45	1	187	2	N	-0-					110
12	403	N	132	-0-	-271	-0-	39	1	92	2	N	1	1	8			110
							1	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					110
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	80	1	448	2	N	-0-					110
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	100	1	295	2	N	-0-					110
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	30					140
							33	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					375
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					375
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					375
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	896	2			N	-0-					375
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					375
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					375

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					209
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					209
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					209
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					209
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					209
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	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

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					57
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					57
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					57
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					57
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					57
*04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					57

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

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

11	930	N	398	-0-	-532	-0-	398	2			N	-0-					76
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					76
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					76
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					76
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					76
04	1140	N	553	-0-	-587	-0-	553	2			N	-0-					76

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					53
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					53
01	1333	N	520	-0-	-813	-0-	520	2			N	-0-					53
02	560	N	355	-0-	-205	-0-	355	2			N	-0-					53
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					53
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	#	1766	-0-	-694	-0-	1729	3	37	9	N	34					46
12	2883	#	2381	-0-	-502	-0-	2308	3	73	9	N	66	96	1			16
01	2883	#	2317	-0-	-566	-0-	2317	3			N	-0-					16
02	2604	#	966	-0-	-1638	-0-	966	3			N	-0-					16
*03	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-	16	1			-0-
04	2310	#	2266	-0-	-44	-0-	2266	3			N	-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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

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

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 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

11	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1951	2	1	9	N	1	1	8			169
12	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1975	2	1	9	N	1					170
01	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	2			N	-0-					170
02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	1677	2			N	-0-					170
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1889	2	44	9	N	40					210
*04	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1769	2	10	9	N	9	180	1	1	8	38

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

11	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	39	S	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
01	33	S	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
02	34	S	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	734	S	734	-0-	-0-	-0-	83	1	651	3	N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	690	-0-	-333	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	982	-0-	-166	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	688	-0-	-490	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	999	-0-	-411	-0-	999	3			N	-0-					139
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	3			N	-0-					139
01	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	3			N	-0-					139
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1416	3	22	9	N	20	159	1			-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1791	3	9	9	N	8					8
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25					33

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	767	-0-	-343	-0-	767	3			N	-0-					89
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	887	3	3	9	N	3					92
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					92
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	N	2					94
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					94
04	960	N	836	-0-	-124	-0-	836	2			N	-0-					94

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	966	-0-	-354	-0-	960	3	6	9	N	5					149
12	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	3			N	-0-					149
01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					149
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					149
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1349	3	12	9	N	11					160
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					160

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					17
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					17
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					17
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					17
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					17
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N		851	-0-	-199	-0-	387	1	463	2	Y	1				8
								1	9								
12	1116	N		1013	-0-	-103	-0-	349	1	660	2	Y	4				12
								4	9								
01	1116	N		1085	-0-	-31	-0-	1085	2			Y	-0-				12
02	962	N		962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-				12
03	1023	N		723	-0-	-300	-0-	701	2	22	9	Y	20	2	8		30
04	1050	N		442	-0-	-608	-0-	442	2			Y	-0-				30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2737	-0-	-1073	-0-	2737	2			Y	-0-					20
12	3937	X	2762	-0-	-1175	-0-	2762	2			Y	-0-					20
01	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			Y	-0-					20
02	3136	X	2192	-0-	-944	-0-	2188	2	4	9	Y	4	4	8			20
03	3441	X	2568	-0-	-873	-0-	2557	2	11	9	Y	10	10	8			20
*04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3020	2	32	9	Y	29	29	8			20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

11	1200	N	957	-0-	-243	-0-	435	1	521	2	Y	1					8
							1	9									
12	1333	N	918	-0-	-415	-0-	317	1	599	2	Y	2					10
							2	9									
01	1395	N	177	-0-	-1218	-0-	177	2			Y	-0-					10
02	896	N	62	-0-	-834	-0-	62	2			Y	-0-					10
03	930	N	462	-0-	-468	-0-	453	2	9	9	Y	8	1	8			17
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			Y	-0-					17

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					67
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	80	2	1	9	N	1	50	1			18
01	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					18
02	588	N	274	-0-	-314	-0-	274	2			N	-0-					18
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					18
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					18

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

11	2430	N	2188	-0-	-242	-0-	2127	2	61	9	Y	55					192
12	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	2071	2	21	9	Y	19	167	1			44
01	2387	N	2039	-0-	-348	-0-	1966	2	73	9	Y	66					110
02	2044	N	1724	-0-	-320	-0-	1724	2			Y	-0-					110
03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1801	2	85	9	Y	77	174	1			13
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	1762	2	70	9	Y	64					77

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 9761

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2014 - PLUGGED 12/06/14

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

11	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	119	1	990	2	N	-0-					54
12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	123	1	1013	2	N	-0-					54
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	105	1	937	2	N	-0-					54
02	1036	N	975	-0-	-61	-0-	98	1	877	2	N	-0-					54
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	118	1	1024	2	N	2	1	8			55
							2	9									
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	116	1	909	2	N	2					57
							2	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	178 12	1 9	1478	2	Y	11	7	1	5	8	33
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	180 15	1 9	1481	2	Y	14	9	8			38
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	152 65	1 9	1354	2	Y	59	84	1	4	8	9
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	145 11	1 9	1306	2	Y	10	6	8			13
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	157 23	1 9	1358	2	Y	21	8	8			26
04	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	124 13	1 9	971	2	Y	12	5	8			33

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
11	1710	N	1263	-0-	-447	-0-	1227	2	36	9	N	33					183
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					183
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			N	-0-					183
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-	153	1			30
03	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1623	2			N	-0-					30
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1548	2	30	9	N	27					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2978	N	1682	-0-	-1296	-0-	179 19	1 9	1484	2	Y	17	13	1	4	8	60
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	128 21	1 9	1056	2	Y	19	9	8			70
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	187 84	1 9	1668	2	Y	76	129	1	5	8	12
02	3612	X	1424	-0-	-2188	-0-	141 11	1 9	1272	2	Y	10	7	8			15
03	3999	X	1590	-0-	-2409	-0-	161 35	1 9	1394	2	Y	32	20	8			27
04	1890	X	1017	-0-	-873	-0-	113 17	1 9	887	2	Y	15	8	8			34

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3134	-0-	-376	-0-	3134	2			Y	-0-					35
12	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	3202	2			Y	-0-					35
01	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	3313	2			Y	-0-					35
02	3500	X	2891	-0-	-609	-0-	2884	2	7	9	Y	6	6	8			35
03	3875	X	2300	-0-	-1575	-0-	2292	2	8	9	Y	7	7	8			35
04	3210	X	1689	-0-	-1521	-0-	1670	2	19	9	Y	17	17	8			35

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	325	-0-	-1085	-0-	34	1	279	2	Y	11	7	1	5	8	33
							12	9									
12	1395	N	826	-0-	-569	-0-	88	1	723	2	Y	14	9	8			38
							15	9									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	103	1	917	2	Y	54	79	1	4	8	9
							59	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	79	1	712	2	Y	8	6	8			11
							9	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	92	1	797	2	Y	29	12	8			28
							32	9									
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	109	1	851	2	Y	16	5	8			39
							18	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	521	-0-	-19	-0-	56	1	464	2	Y	1	1	1	1	8	5
							1	9									
12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	104	1	856	2	Y	3	2	8			6
							3	9									
01	806	X	719	-0-	-87	-0-	72	1	640	2	Y	6	10	1	1	8	1
							7	9									
02	728	X	668	-0-	-60	-0-	67	1	599	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	961	X	701	-0-	-260	-0-	72	1	626	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
04	930	X	369	-0-	-561	-0-	42	1	326	2	Y	1					3
							1	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	472	2	N	3	3	8			144
							3	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	403	2	N	6	6	8			144
							7	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	N	42	167	1	3	8	16
							46	9									
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	35	1	315	2	N	3	3	8			16
							3	9									
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	46	1	396	2	N	6	6	8			16
							7	9									
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	41	1	318	2	N	3	3	8			16
							3	9									

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

11	930	N	780	-0-	-150	-0-	82 17	1 9	681	2	Y	15	1	8			29
12	930	N	708	-0-	-222	-0-	75 11	1 9	622	2	Y	10	1	8			38
01	837	N	630	-0-	-207	-0-	63 3	1 9	564	2	Y	3	2	8			39
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	63 2	1 9	570	2	Y	2					41
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	68 3	1 9	593	2	Y	3	1	8			43
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	73	1	571	2	Y	-0-					43

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

11	90	N	58	-0-	-32	-0-	6 2	1 9	50	2	Y	2					4
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					4
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					4
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5 1	1 9	43	2	Y	1					5
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					5
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					5

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

11	780	N	557	-0-	-223	-0-	60	1	497	2	Y	-0-					22
12	775	N	154	-0-	-621	-0-	17 1	1 9	136	2	Y	1	1	8			22
01	775	N	188	-0-	-587	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					22
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	32	1	290	2	Y	-0-					22
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	674	2	Y	-0-					22
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	413	2	Y	-0-					22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

11	T. A.		538	-0-	538	1401	534	2	4	9	Y	4	4	8			6
12	1557	X	156	-0-	-1401	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	8			6
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	1	8			7
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					7
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	8			7
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					7

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
11	900	X	519	-0-	-381	-0-	55	1	457	2	Y	6	26	1	1	8	2
							7	9									
12	713	X	593	-0-	-120	-0-	64	1	528	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	713	X	447	-0-	-266	-0-	45	1	402	2	Y	-0-					2
02	644	X	421	-0-	-223	-0-	42	1	379	2	Y	-0-					2
03	589	X	521	-0-	-68	-0-	49	1	424	2	Y	44					46
							48	9									
04	570	X	444	-0-	-126	-0-	50	1	392	2	Y	2	38	1	2	8	8
							2	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

11	750	X	429	-0-	-321	-0-	429	2			Y	-0-					29
12	403	X	161	-0-	-242	-0-	161	2			Y	-0-					29
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	Y	4	1	8			32
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	369	2	9	9	Y	8	8	8			32
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					32
04	690	N	212	-0-	-478	-0-	212	2			Y	-0-					32

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	742	2	Y	31	57	1	3	8	10
							34	9									
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	94	1	772	2	Y	7	7	8			10
							8	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	732	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	71	1	636	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	79	1	681	2	Y	90	4	8			96
							99	9									
04	780	N	583	-0-	-197	-0-	66	1	513	2	Y	4	80	1	3	8	17
							4	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

11	930	N	812	-0-	-118	-0-	810	2	2	9	N	2	2	8			17
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	909	2	4	9	N	4	4	8			17
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			17
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2	2	8			17
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	830	2	4	9	N	4	4	8			17
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3	3	8			17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	355	-0-	-125	-0-	38	1	315	2	N	2	2	8			181
							2	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	7	149	1	7	8	32
							8	9									
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	33	1	296	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	360	2	N	4	4	8			32
							4	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	47	1	405	2	N	10	10	8			32
							11	9									
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	503	2	N	-0-					32

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	1961	-0-	-589	-0-	150	1	1807	2	Y	4					25
							4	9									
12	2635	N	1567	-0-	-1068	-0-	120	1	1447	2	Y	-0-					25
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	210	1	2615	2	Y	24	24	8			25
							26	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	160	1	1882	2	Y	40	52	1	6	8	7
							44	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	214	1	2264	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
*04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	221	1	2314	2	Y	3	3	8			7
							3	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1660	-0-	-320	-0-	1645	2	15	9	N	14					77
12	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1571	2	2	9	N	2					79
01	2449	N	1577	-0-	-872	-0-	1558	2	19	9	N	17	14	8			82
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	1337	2	32	9	N	29	4	8			107
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			107
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	1455	2	2	9	N	2	2	8			107

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	181	1	2180	2	Y	8					70
							9	9									
12	3100	N	3356	-0-	256	256	256	1	3094	2	Y	5					75
							6	9									
01	3100	N	3198	-0-	98	354	235	1	2930	2	Y	30	30	8			75
							33	9									
02	3227	X	2873	-0-	-354	-0-	220	1	2586	2	Y	61	116	1	9	8	11
							67	9									
03	3348	X	2468	-0-	-880	-0-	213	1	2254	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	3240	X	2215	-0-	-1025	-0-	193	1	2018	2	Y	4	4	8			11
							4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2933	-0-	-1207	-0-	2931	2	2	9	N	2					41
12	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	3846	2	6	9	N	5					46
01	4433	X	4014	-0-	-419	-0-	3981	2	33	9	N	30	29	8			47
02	4004	X	3579	-0-	-425	-0-	3514	2	65	9	N	59	9	8			97
03	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3862	2	2	9	N	2	2	8			97
04	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	3412	2	6	9	N	5	3	8			99

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					162
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					162
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	8			162
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	8	169	1	1	8	-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	2346	2	6	9	N	5					78
12	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					78
01	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2294	2	41	9	N	37	35	8			80
02	2184	N	2079	-0-	-105	-0-	2017	2	62	9	N	56	9	8			127
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	2	2	9	N	2	2	8			127
04	2250	N	2079	-0-	-171	-0-	2070	2	9	9	N	8	5	8			130

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	188	1	2274	2	N	35					145
							39	9									
12	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	178	1	2153	2	N	30					175
							33	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	183	1	2278	2	N	37	24	8			188
							41	9									
02	2324	N	2255	-0-	-69	-0-	171	1	2007	2	N	70	170	1	7	8	81
							77	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	214	1	2266	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	198	1	2069	2	N	24	3	8			102
							26	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
11	3480	X	2606	-0-	-874	-0-	197	1	2374	2	Y	32					73
							35	9									
12	3596	X	3092	-0-	-504	-0-	232	1	2812	2	Y	44	99	1			18
							48	9									
01	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	216	1	2693	2	Y	20	20	8			18
							22	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	218	1	2562	2	Y	50	10	8			58
							55	9									
03	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	244	1	2582	2	Y	24	1	8			81
							26	9									
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	250	1	2612	2	Y	43	88	1	1	8	35
							47	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
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2195	2	25	9	N	23	177	1			40
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	N	6					46
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2109	2	41	9	N	37	34	8			49
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1837	2	70	9	N	64	9	8			104
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2391	2	53	9	N	48	3	8			149
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5	5	8			149

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	101	1	1220	2	N	2					182
							2	9									
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	99	1	1204	2	N	-0-					182
01	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	74	1	924	2	N	10	9	8			183
							11	9									
02	1232	N	892	-0-	-340	-0-	70	1	819	2	N	3	161	1	3	8	22
							3	9									
03	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	90	1	953	2	N	-0-					22
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	84	1	875	2	N	2	2	8			22
							2	9									

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1784	-0-	-196	-0-	136	1	1648	2	N	-0-					177
12	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	151	1	1827	2	N	-0-					177
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	150	1	1867	2	N	16	16	8			177
							18	9									
02	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	111	1	1297	2	N	14	4	8			187
							15	9									
03	1984	N	3	-0-	-1981	-0-	3	2			N	-0-					187
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	1	158	1			30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4874	-0-	-586	-0-	4853	2	21	9	N	19					193
12	5611	X	4893	-0-	-718	-0-	4884	2	9	9	N	8					201
01	5611	X	4367	-0-	-1244	-0-	4304	2	63	9	N	57	57	8			201
02	4900	X	4052	-0-	-848	-0-	3964	2	88	9	N	80	182	1	15	8	84
03	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	4616	2	4	9	N	4	4	8			84
04	4860	X	4823	-0-	-37	-0-	4815	2	8	9	N	7	7	8			84

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
11	4680	X	4570	-0-	-110	-0-	347	1	4194	2	Y	26					65
							29	9									
12	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	348	1	4212	2	Y	26	83	1			8
							29	9									
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	358	1	4460	2	Y	27	19	8			16
							30	9									
02	4424	X	4351	-0-	-73	-0-	337	1	3956	2	Y	53	3	8			66
							58	9									
03	4898	X	4663	-0-	-235	-0-	400	1	4235	2	Y	25	2	8			89
							28	9									
04	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	384	1	4018	2	Y	29	93	1	3	8	22
							32	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1606	2	134	9	N	122					139
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1607	2	50	9	N	45	164	1			20
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1660	2	41	9	N	37	35	8			22
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1472	2	80	9	N	73	11	8			84
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1662	2	68	9	N	62	2	8			144
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1604	2	6	9	N	5	5	8			144

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

11	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			Y	-0-					6
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5					11
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					11
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					11
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	2	21	9	Y	19	1	8			29
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	2	4	9	Y	4	4	8			29

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	192	1	1708	3	Y	-0-					7
12	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	78	1	1779	3	Y	-0-					7
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	94	1	1296	3	Y	-0-					7
*03	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2823	1433	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2823					Y	NO RPT					7

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

11	3000	N	3552	-0-	552	875	359	1	3193	3	Y	-0-					9
12	3100	N	3423	-0-	323	1198	144	1	3279	3	Y	-0-					9
01	3100	N	3371	-0-	271	1469	3371	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		2735	-0-	2735	4204	221	1	2514	3	Y	-0-					9
*03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	6719	2515	3			Y	-0-					9
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6719					Y	NO RPT					9

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	201	1	1783	3	Y	-0-					8
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	109	1	2492	3	Y	-0-					8
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	162	1	2338	3	Y	-0-					8
*03	DLQ G-10		2339	-0-	2339	4839	2339	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4839					Y	NO RPT					8

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

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	153	1	1507	3	Y	-0-					7
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	91	1	2079	3	Y	-0-					7
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	115	1	1536	3	Y	-0-					7
*03	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3291	1640	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3291					Y	NO RPT					7

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	69	1	1207	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	69	1	1220	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	61	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	991	-0-	-89	-0-	44	1	947	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5112	-0-	-378	-0-	278	1	4834	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4622	-0-	-1051	-0-	246	1	4376	2	N	-0-					-0-
01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	339	1	6287	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5711	-0-	2911	2911	284	1	5427	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4612	-0-	1512	4423	221	1	4391	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4618	-0-	1618	6041	206	1	4412	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	186	-0-	-354	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
12	620	X	555	-0-	-65	-0-	30	1	525	2	N	-0-					-0-
01	620	X	511	-0-	-109	-0-	26	1	485	2	N	-0-					-0-
02	560	X	227	-0-	-333	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
03	558	X	415	-0-	-143	-0-	20	1	395	2	N	-0-					-0-
04	540	X	444	-0-	-96	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	104	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2169	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	111	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	94	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	90	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	91	1	1960	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	98	1	1704	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	88	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	86	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	897	-0-	-783	-0-	45	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	85	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	363	-0-	-1257	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2978	-0-	-22	1486	162	1	2816	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2845	-0-	-255	1231	151	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2051	-0-	-1049	182	105	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	1713	-0-	-1423	-0-	85	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1826	-0-	-1491	-0-	87	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1363	-0-	-1607	-0-	61	1	1302	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4188	-0-	-252	-0-	227	1	3961	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	220	1	3920	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	219	1	4052	2	N	-0-			-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	186	1	3558	2	N	-0-			-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	211	1	4190	2	N	-0-			-0-
*04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	166	1	3569	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

11	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	104	1	1816	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	1658	-0-	-729	-0-	88	1	1570	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1870	-0-	-517	-0-	95	1	1775	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1695	-0-	-97	-0-	84	1	1611	2	N	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	76	1	1631	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	N	-0-			-0-
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	24	1	440	2	N	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	N	-0-			-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	19	1	401	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

11	6270	X	4979	-0-	-1291	-0-	270	1	4709	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	4935	-0-	-1172	-0-	263	1	4672	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	4694	-0-	-1289	-0-	240	1	4454	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3901	-0-	-1195	-0-	194	1	3707	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	210	1	4183	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	3619	-0-	-1361	-0-	161	1	3458	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	103	1	1795	2	N	-0-			-0-
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	159	1	2833	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3112	-0-	12	12	159	1	2953	2	N	-0-			-0-
02	2933	X	2921	-0-	-12	-0-	145	1	2776	2	N	-0-			-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	164	1	3274	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	119	1	2544	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3981	-0-	-609	-0-	216	1	3765	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	220	1	3914	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	213	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3767	-0-	-237	-0-	187	1	3580	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	208	1	4142	2	N	-0-					-0-
*04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	181	1	3886	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	391	-0-	-179	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	2	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1347	-0-	-1263	-0-	73	1	1274	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2441	-0-	-256	-0-	130	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1723	-0-	-633	-0-	88	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1468	-0-	-492	-0-	73	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2125	-0-	-324	-0-	102	1	2023	2	N	-0-					-0-
*04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	106	1	2276	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
11	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	215	1	3740	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4039	-0-	-301	-0-	215	1	3824	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	2895	-0-	-1383	-0-	148	1	2747	2	N	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	187	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	178	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	163	1	3491	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
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	179	1	3110	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	168	1	2992	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	135	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	164	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	152	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	125	1	2689	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	97	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	98	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	96	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	76	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	64	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	150	-0-	-1650	-0-	7	1	143	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
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	206	1	3591	2	N	-0-					-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	196	1	3489	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	189	1	3500	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3185	-0-	-119	-0-	158	1	3027	2	N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	175	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3056	-0-	-484	-0-	136	1	2920	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3449	-0-	449	2826	187	1	3262	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3357	-0-	257	3083	179	1	3178	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3307	-0-	207	3290	169	1	3138	2	N	-0-					-0-
02	6668	X	3378	-0-	-3290	-0-	168	1	3210	2	N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	181	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	148	1	3170	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
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	75	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	70	1	1248	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	67	1	1234	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1089	-0-	-199	-0-	54	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	63	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					-0-

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
11	3000	N	3845	-0-	845	9596	206	1	3589	2	N	45					135
							50	9									
12	3100	N	3772	-0-	672	10268	197	1	3508	2	N	61					196
							67	9									
01	3100	N	3719	-0-	619	10887	187	1	3476	2	N	51					247
							56	9									
02	13861	X	2974	-0-	-10887	-0-	146	1	2793	2	N	32	179	1			100
							35	9									
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	178	1	3550	2	N	75	1	8			174
							83	9									
04	3600	X	3185	-0-	-415	-0-	139	1	2989	2	N	52					226
							57	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3494	-0-	-106	-0-	190	1	3304	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	188	1	3336	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	181	1	3356	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	152	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	172	1	3419	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3068	-0-	-412	-0-	137	1	2931	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	128	1	2238	2	N	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	133	1	2365	2	N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	121	1	2244	2	N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	108	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	116	1	2308	2	N	-0-					-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	93	1	1989	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	217	1	3777	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	191	1	3390	2	N	-0-					-0-
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	226	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3566	-0-	766	766	177	1	3389	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3511	-0-	411	1177	168	1	3343	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4017	-0-	1017	2194	179	1	3838	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	120	1	2092	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	120	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	109	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	102	1	2031	2	N	-0-					-0-
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	85	1	1485	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	60	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	56	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	100	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	108	1	2148	2	N	-0-					-0-
*04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	76	1	1627	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
11	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	124	1	2162	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	126	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	120	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1874	-0-	-366	-0-	93	1	1781	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	101	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2106	-0-	-174	-0-	94	1	2012	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
11	1470	N	585	-0-	-885	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	88	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	91	1	1695	2	N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	62	1	1335	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
11	1440	X	1356	-0-	-84	-0-	74	1	1282	2	N	-0-					-0-
12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	93	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	68	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	64	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	50	1	1071	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
11	3000	N	5046	-0-	2046	7771	274	1	4772	2	N	-0-					107
12	3100	N	5491	-0-	2391	10162	292	1	5199	2	N	-0-					107
01	3100	N	2898	-0-	-202	9960	148	1	2750	2	N	-0-					107
02	2800	N	2898	-0-	98	10058	144	1	2754	2	N	-0-					107
03	3100	N	2974	-0-	-126	9932	148	1	2826	2	N	-0-					107
*04	3000	N	2726	-0-	-274	9658	121	1	2605	2	N	-0-					107

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	300	1	5231	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	230	1	4098	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	160	1	2972	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	4039	-0-	-133	-0-	201	1	3838	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	3876	-0-	-743	-0-	185	1	3691	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3006	-0-	-1464	-0-	134	1	2872	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
11	1950	N	1457	-0-	-493	-0-	79	1	1378	2	N	-0-			-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	117	1	2080	2	N	-0-			-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	125	1	2315	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	2	N	-0-			-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	95	1	1894	2	N	-0-			-0-
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	77	1	1646	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	133	1	2311	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	569	-0-	-1725	-0-	30	1	539	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4400	-0-	1300	1300	225	1	4175	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2606	-0-	-194	1106	130	1	2476	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2909	-0-	-191	915	139	1	2770	2	N	-0-			-0-
*04	1900	N	985	-0-	-915	-0-	44	1	941	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
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	80	1	1400	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	79	1	1399	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	82	1	1521	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	66	1	1262	2	N	-0-			-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1441	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	64	1	1372	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
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-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
11	3000	N	2258	-0-	-742	56905	123	1	2135	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2359	-0-	-741	56164	126	1	2233	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2294	-0-	-806	55358	117	1	2177	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1855	-0-	-945	54413	92	1	1763	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	815	-0-	-2285	52128	39	1	776	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	867	-0-	-2133	49995	39	1	828	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	182	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	183	1	3252	2	N	-0-					-0-
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	210	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	189	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	197	1	3923	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	170	1	3653	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					20
12	3100	X	2210	-0-	-890	-0-	2210	2			N	-0-					20
01	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2858	2			N	-0-					20
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					20
*03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					20
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	448	N	260	-0-	-188	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	N	2					67
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2					69
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2383	2	12	9	N	11					80
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					80
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6	9	N	5					85
04	2310	N	1856	-0-	-454	-0-	1852	2	4	9	N	4					89

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
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
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	837	N	548	-0-	-289	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	806	N	96	-0-	-710	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	644	N	256	-0-	-388	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
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
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	144	-0-	-1065	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	952	N	384	-0-	-568	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	2	6	9	N	5					64
12	1581	N	988	-0-	-593	-0-	979	2	9	9	N	8					72
01	1519	N	450	-0-	-1069	-0-	443	2	7	9	N	6					78
02	1092	N	840	-0-	-252	-0-	833	2	7	9	N	6					84
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1080	2	N	14					98
							15	9									
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	2	N	12					110
							13	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

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

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3148	-0-	-782	-0-	13	1	3135	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	16	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	16	1	3780	2	N	13					13
							14	9									
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	14	1	3445	2	N	30					43
							33	9									
*03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	16	1	4092	2	N	-0-					43
04	3870	X	3768	-0-	-102	-0-	13	1	3755	2	N	-0-					43

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

11	3450	X	2903	-0-	-547	-0-	320	1	2562	3	N	19	121	1			86
							21	9									
12	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	354	1	2833	3	N	22					108
							24	9									
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	392	1	3058	3	N	25					133
							28	9									
02	3192	X	2412	-0-	-780	-0-	270	1	2106	3	N	33	138	1			28
							36	9									
03	3534	X	2755	-0-	-779	-0-	309	1	2416	3	N	27					55
							30	9									
04	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	337	1	2720	3	N	20					75
							22	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	430	1	3396	3	N	26	84	1			60
							29	9									
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	466	1	3684	3	N	25					85
							28	9									
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	257	1	2029	3	N	19					104
							21	9									
02	3696	X	3148	-0-	-548	-0-	352	1	2779	3	N	15					119
							17	9									
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	592	1	4678	3	N	11					130
							12	9									
04	4050	X	2353	-0-	-1697	-0-	264	1	2089	3	N	-0-					130

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

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

ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					100
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					100
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					100
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					100
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-					100
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					100

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

11	1890	X	1689	-0-	-201	-0-	15	1	1662	2	N	11					138
							12	9									
12	1953	X	1892	-0-	-61	-0-	16	1	1848	2	N	25					163
							28	9									
01	1829	X	1799	-0-	-30	-0-	16	1	1775	2	N	7					170
							8	9									
02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	14	1	1602	2	N	-0-					170
03	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	16	1	1786	2	N	15					185
							17	9									
04	1830	X	1658	-0-	-172	-0-	15	1	1643	2	N	-0-					185

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	135	1	3116	2	N	62					112
							68	9									
12	4278	X	3096	-0-	-1182	-0-	137	1	2901	2	N	53					165
							58	9									
01	4278	X	3016	-0-	-1262	-0-	140	1	2829	2	N	43					208
							47	9									
02	3864	X	1948	-0-	-1916	-0-	95	1	1832	2	N	19	182	1			45
							21	9									
03	3844	X	3207	-0-	-637	-0-	135	1	3020	2	N	47					92
							52	9									
04	3330	X	2415	-0-	-915	-0-	95	1	2270	2	N	45					137
							50	9									

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	461	-0-	-499	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	N	-0-					-0-
02	728	X	492	-0-	-236	-0-	24	1	468	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	421	-0-	-788	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	697	-0-	-473	-0-	31	1	666	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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	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	403	N	357	-0-	-46	-0-	5	1	352	2	N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	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
11	1200	N	867	-0-	-333	-0-	47	1	820	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	829	-0-	-380	-0-	44	1	785	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	646	-0-	-532	-0-	33	1	613	2	N	-0-					-0-
02	812	N	614	-0-	-198	-0-	31	1	583	2	N	-0-					-0-
03	837	N	534	-0-	-303	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
04	630	N	377	-0-	-253	-0-	17	1	360	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	288	-0-	-72	-0-	15 142	1 9	131	2	N	129	149	1			85
12	310	X	226	-0-	-84	-0-	16 96	1 9	114	2	N	87	144	1			28
01	310	X	220	-0-	-90	-0-	16 128	1 9	76	2	N	116					144
02	280	X	196	-0-	-84	-0-	14 117	1 9	65	2	N	106	154	1			96
03	310	X	193	-0-	-117	-0-	16 94	1 9	83	2	N	85	151	1			30
04	300	X	188	-0-	-112	-0-	15 96	1 9	77	2	N	87					117

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

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

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

11	3630	X	2162	-0-	-1468	-0-	2162	2			N	-0-					100
12	3751	X	266	-0-	-3485	-0-	266	2			N	-0-					100
01	3782	X	208	-0-	-3574	-0-	208	2			N	-0-					100
02	3416	X	185	-0-	-3231	-0-	185	2			N	-0-					100
03	3069	X	602	-0-	-2467	-0-	602	2			N	-0-					100
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	198	1	6108	2	N	-0-					60
12	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	203	1	6275	2	N	-0-					60
01	6510	X	5408	-0-	-1102	-0-	170	1	5238	2	N	-0-					60
02	5880	X	4147	-0-	-1733	-0-	130	1	4017	2	N	-0-					60
03	6510	X	5377	-0-	-1133	-0-	169	1	5208	2	N	-0-					60
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					31
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					31
01	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2			N	-0-					31
02	1204	N	749	-0-	-455	-0-	749	2			N	-0-					31
03	1271	N	897	-0-	-374	-0-	897	8			N	-0-					31
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	743	2			N	-0-					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

11	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	144	1	1284	2	N	43					200
							47	9									
12	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	155	1	1338	2	N	40	193	1			47
							44	9									
01	1705	N	1294	-0-	-411	-0-	147	1	1081	2	N	60					107
							66	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	150	1	1252	2	N	40					147
							44	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	181	1	1479	2	N	46					193
							51	9									
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	172	1	1349	2	N	72	206	1			59
							79	9									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

11	120	N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	2	1	1			1
							2	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

11	T. A.		1799	-0-	1799	6913	184 64	1 9	1551	3	Y	58	54	1			12
12	8887	X	1974	-0-	-6913	-0-	211 61	1 9	1702	3	Y	55	58	1			9
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	1496	3	Y	3	12	1			-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	95	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	113	1	1410	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	88	1	1099	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

11	90	X	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	93	X	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	93	X	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1819	3	7	9	Y	6					18
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	3	7	9	Y	6					24
01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	904	3	10	9	Y	9					33
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					33
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	Y	8					41
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-	37	1			4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
11	5340	X	4238	-0-	-1102	-0-	253	1	3944	2	Y	37	37	1			17
							41	9									
12	5518	X	492	-0-	-5026	-0-	29	1	429	2	Y	31	34	1			14
							34	9									
01	5332	X	420	-0-	-4912	-0-	23	1	357	2	Y	36	37	1			13
							40	9									
02	4816	X	3452	-0-	-1364	-0-	213	1	3209	2	Y	27	32	1			8
							30	9									
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	348	1	5349	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
*04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	290	1	4434	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

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
11	2160	N	1806	-0-	-354	-0-	236	1	1570	2	Y	-0-	84	1			27
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	254	1	1921	2	Y	-0-					27
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	247	1	1788	2	Y	71					98
							78	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	267	1	1743	2	Y	-0-					98
03	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	288	1	1715	2	Y	-0-					98
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	264	1	1737	2	Y	79	97	1			80
							87	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1336	-0-	-494	-0-	151	1	1185	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	420	-0-	-1471	-0-	420	1			N	-0-					-0-
01	1891	N	535	-0-	-1356	-0-	535	1			N	-0-					-0-
02	1260	N	368	-0-	-892	-0-	368	1			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	69	1	546	3	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
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	94	1	799	3	N	323	367	1			223
							355	9									
12	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	104	1	885	3	N	333	186	1			370
							366	9									
01	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	104	1	890	3	N	330	539	1			161
							363	9									
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	88	1	755	3	N	225	188	1			198
							248	9									
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	109	1	931	3	N	290	360	1			128
							319	9									
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	109	1	931	3	N	248	191	1			185
							273	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	220	1	1778	3	N	39	70	1			46
							43	9									
12	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	223	1	1808	3	N	42					88
							46	9									
01	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	207	1	1676	3	N	44					132
							48	9									
02	1904	N	1814	-0-	-90	-0-	195	1	1578	3	N	37	124	1			45
							41	9									
*03	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	208	1	1681	3	N	39					84
							43	9									
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	214	1	1737	3	N	8					92
							9	9									

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	322	1	2780	3	N	45	185	1			38
							50	9									
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	260	1	2241	3	N	53					91
							58	9									
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	295	1	2542	3	N	58					149
							64	9									
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	228	1	1972	3	N	42					191
							46	9									
03	1891	X	1478	-0-	-413	-0-	150	1	1300	3	N	25	190	1			26
							28	9									
04	1830	X	578	-0-	-1252	-0-	59	1	511	3	N	7					33
							8	9									

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	127	1	1021	3	N	30					78
							33	9									
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1205	1	33	9	N	30					108
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	139	1	1090	3	N	33					141
							36	9									
02	1092	N	877	-0-	-215	-0-	97	1	759	3	N	19					160
							21	9									
*03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	116	1	908	3	N	50					210
							55	9									
*04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	133	1	1049	3	N	28					238
							31	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	838	-0-	-872	-0-	94	1	735	3	N	8	46	1			25
							9	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1397	3	N	21					46
							23	9									
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	232	1	1810	3	N	24					70
							26	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	228	1	1781	3	N	26					96
							29	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	221	1	1730	3	N	25					121
							28	9									
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	237	1	1854	3	N	15					136
							17	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	158	1	600	2	N	-0-					145
12	1240	N	882	-0-	-358	-0-	200	1	672	2	N	9					154
							10	9									
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	781	2			N	-0-					154
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					154
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	786	2	1	9	N	1					155
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	816	2	15	9	N	14					169

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
11	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	191	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	213	1	1149	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	902	-0-	-493	-0-	144	1	758	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	189	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	225	1	1301	2	N	-0-					-0-
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	190	1	1198	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
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	307	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2118	-0-	-362	-0-	332	1	1786	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	330	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1641	-0-	-207	-0-	274	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	328	1	1897	2	N	-0-					-0-
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	281	1	1776	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
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	236	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	262	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	247	1	1297	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	209	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	267	1	1541	2	N	-0-					-0-
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	264	1	1673	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
11	2280	X	1873	-0-	-407	-0-	1862	2	11	9	Y	10					149
12	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	1942	2	1	9	Y	1					150
01	1984	X	1979	-0-	-5	-0-	1957	2	22	9	Y	20					170
02	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	1419	2	4	9	Y	4	156	1			18
03	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	1622	2	13	9	Y	12					30
04	1920	N	1567	-0-	-353	-0-	1556	2	11	9	Y	10					40

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	128	1	763	2	N	-0-					-0-
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	131	1	704	2	N	-0-					-0-
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	149	1	715	2	N	-0-					-0-
02	840	N	567	-0-	-273	-0-	183	1	384	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	154	1	831	2	N	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	156	1	753	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	316	1	1717	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	1776	-0-	-890	-0-	278	1	1498	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	364	1	1913	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1841	-0-	-63	-0-	308	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	265	1	1534	2	N	-0-					-0-
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	315	1	1990	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

11	990	N	871	-0-	-119	-0-	125	1	746	2	N	-0-					-0-
12	992	N	837	-0-	-155	-0-	131	1	706	2	N	-0-					-0-
01	961	N	735	-0-	-226	-0-	127	1	608	2	N	-0-					-0-
02	812	N	277	-0-	-535	-0-	89	1	188	2	N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	143	1	771	2	N	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	140	1	679	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	197	1	1175	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	158	1	853	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	189	1	905	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	320	-0-	-968	-0-	103	1	217	2	N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	168	1	905	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	899	-0-	-151	-0-	154	1	745	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	180	1	1569	2	N	4					169
							4	9									
12	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	186	1	1558	2	N	5					174
							6	9									
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	186	1	1622	2	N	8					182
							9	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	168	1	1455	2	N	5	170	1			17
							6	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	186	1	1624	2	N	-0-					17
04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	180	1	1579	2	N	-0-					17

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	N	5					20
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	11	9	N	10					30
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	267	3	10	9	N	9					39
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	44	3	3	9	N	3					42
03	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	3			N	-0-					42
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3			N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	123	3	10	9	N	9					40
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	186	3	55	9	N	50					90
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					90
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					90
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3			N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					53
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	188	3	18	9	N	16					69
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					69
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-					69
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					69
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					56
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					56
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					56
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					56
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

11	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	6	1	2204	3	N	40					81
							44	9									
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	6	1	1982	3	N	42					123
							46	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	3	N	43					166
							47	9									
02	2100	N	1721	-0-	-379	-0-	5	1	1680	3	N	33					199
							36	9									
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	7	1	2187	3	N	35	162	1			72
							39	9									
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	7	1	2099	3	N	33					105
							36	9									

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			N	-0-					51
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	2	8	9	N	7					58
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					58
02	1288	N	687	-0-	-601	-0-	687	2			N	-0-					58
03	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1560	2	8	9	N	7					65
04	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	1021	2			N	-0-					65

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 6432

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2014 - P&A 11/24/14

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					15
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					15
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					15
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					15
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	360	1	288	2	N	-0-	12	7			3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

11	270	N	247	-0-	-23	-0-	25	1	204	2	Y	16	46	1			6
							18	9									
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	21	1	169	2	Y	-0-					6
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					6
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					6
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1			1

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	447	1	1573	2	Y	26	52	1	2 8		9
							29	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	439	1	1490	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	435	1	1484	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
02	1820	N	1625	-0-	-195	-0-	361	1	1264	2	Y	-0-					9
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	420	1	1443	2	Y	72	3	8			78
							79	9									
04	1860	N	1157	-0-	-703	-0-	265	1	889	2	Y	3	65	1	2 8		14
							3	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

11	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					75
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					75
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					75
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					75
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					75
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

11	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3589	2	54	9	Y	49						89
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-						89
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3848	2	6	9	Y	5						94
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3548	2	37	9	Y	34	94	1				34
03	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	3561	2	19	9	Y	17	1	8				50
*04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3587	2	29	9	Y	26						76

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					40
12	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2028	2	33	9	Y	30					70
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					70
02	2240	N	1946	-0-	-294	-0-	1935	2	11	9	Y	10					80
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					80
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2333	2	23	9	Y	21	91	1			10

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	136	1	2364	2	N	-0-					-0-
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	137	1	2439	2	N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	133	1	2464	2	N	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	107	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	121	1	2412	2	N	-0-					-0-
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	N	10					122
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					122
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					122
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	740	2			N	-0-					122
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					122
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					122

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

11	DLQ G-10	7117	-0-	7117	26840	300	1	6139	2	N	615	615	0				-0-
						1	3	677	9								
12	7217	7217	-0-	-0-	26840	300	1	6201	2	N	650	650	0				-0-
						1	3	715	9								
01	33437	6597	-0-	-26840	-0-	300	1	5673	2	N	566	566	0				-0-
						1	3	623	9								
02	5606 R	5606	-0-	-0-	-0-	300	1	4910	2	N	359	359	0				-0-
						1	3	395	9								
*03	7192	6038	-0-	-1154	-0-	300	1	5167	2	N	518	518	0				-0-
						1	3	570	9								
*04	6960	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT						-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
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-

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
11	5610	X	5129	-0-	-481	-0-	5041	3	88	9	N	80					138
12	5797	X	5230	-0-	-567	-0-	5162	3	68	9	N	62					200
01	5456	X	5111	-0-	-345	-0-	5079	3	32	9	N	29	196	1			33
02	4844	X	4246	-0-	-598	-0-	4180	3	66	9	N	60					93
03	5332	X	4559	-0-	-773	-0-	4471	3	88	9	N	80					173
04	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	4846	3	40	9	N	36	183	1			26

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	138	1	4124	2	N	-0-					137
12	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	126	1	3768	2	N	-0-					137
01	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	130	1	3899	2	N	-0-					137
02	4004	X	3914	-0-	-90	-0-	126	1	3788	2	N	-0-					137
03	4433	X	4104	-0-	-329	-0-	132	1	3972	2	N	-0-					137
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					137

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
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					42
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					42
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					42
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					42
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
11	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	15	1	1170	2	N	15					89
							17	9									
12	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	16	1	1251	2	N	13	72	1			30
							14	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1558	2	N	17					47
							19	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	14	1	1712	2	N	20					67
							22	9									
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	15	1	1515	2	N	23					90
							25	9									
04	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	11	1	1294	2	N	29	29	1			90
							32	9									

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	15	1	3627	2	N	134	174	1			7
							147	9									
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	16	1	3769	2	N	68					75
							75	9									
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	15	1	3347	2	N	136	168	1			43
							150	9									
02	3164	X	3057	-0-	-107	-0-	14	1	2980	2	N	57					100
							63	9									
03	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	15	1	2970	2	N	151	181	1			70
							166	9									
04	3390	X	2622	-0-	-768	-0-	11	1	2495	2	N	105					175
							116	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1193	-0-	-277	-0-	164	1	1022	3	N	6	161	1			35
							7	9									
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	250	1	1561	3	N	8					43
							9	9									
01	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	216	1	1345	3	N	2					45
							2	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	156	1	976	3	N	-0-					45
03	1829	N	598	-0-	-1231	-0-	82	1	516	3	N	-0-					45
04	1500	N	254	-0-	-1246	-0-	35	1	219	3	N	-0-					45

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	473	1	2922	3	N	22					123
							24	9									
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	372	1	2792	3	N	4	72	1			55
							4	9									
01	2635	X	1471	-0-	-1164	-0-	179	1	1292	3	N	-0-					55
02	2044	X	1303	-0-	-741	-0-	149	1	1154	3	N	-0-					55
03	3162	X	2633	-0-	-529	-0-	268	1	2365	3	N	-0-					55
04	3420	X	2654	-0-	-766	-0-	330	1	2324	3	N	-0-					55

PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	10015	-0-	-5375	-0-	881	1	112	2	Y	7					33
							9014	3	8	9							
12	14229	X	9292	-0-	-4937	-0-	726	1	148	2	Y	4	22	1			15
							8414	3	4	9							
01	13392	X	9140	-0-	-4252	-0-	636	1	8495	3	Y	8	16	1			7
							9	9									
02	10360	X	4996	-0-	-5364	-0-	446	1	4532	3	Y	16					23
							18	9									
03	10788	X	432	-0-	-10356	-0-	83	1	349	3	Y	-0-					23
04	10020	X	2485	-0-	-7535	-0-	438	1	2037	3	Y	9	23	1			10
							10	9									

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					150
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					150
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					150
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					150
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					150
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					150

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O			ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		7280		-0-	-0-	7280	29853	7276	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	37379	X	7526		-0-	-0-	-29853	-0-	7525	3	1	9	Y	1	3	1			1
01	7653	X	7653		-0-	-0-	-0-	-0-	7651	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	7356	X	7356		-0-	-0-	-0-	-0-	7354	3	2	9	Y	2	1	1			2
*03	7365	X	7365		-0-	-0-	-0-	-0-	7363	3	2	9	Y	2	3	1			1
*04	7725	X	7725		-0-	-0-	-0-	-0-	7724	3	1	9	Y	1	1	1			1

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O			ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3264	X	3264		-0-	-0-	-0-	-0-	3251	3	13	9	Y	12					37
12	2945	X	2865		-0-	-0-	-80	-0-	2865	3			Y	-0-	30	1			7
01	3038	X	2082		-0-	-0-	-956	-0-	2082	3			Y	-0-					7
02	3059	X	3059		-0-	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					7
03	3100	X	1795		-0-	-0-	-1305	-0-	1795	3			Y	-0-	7	1			-0-
*04	3143	X	3143		-0-	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1599	X	552	-0-	-1047	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	263	-0-	-241	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	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
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
*03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	2706	2	N	25					102
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	16 22	1 9	2687	2	N	20					122
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	2669	2	N	13					135
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	2353	2	N	8					143
*03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	2765	2	N	17					160
04	2490	X	2222	-0-	-268	-0-	11 13	1 9	2198	2	N	12	160	1			12

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	303 67	1 9	4718	2	Y	61	101	1			25
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	321	1	4710	2	Y	-0-	25	1			-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	257	1	3953	2	Y	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	240	1	3618	2	Y	-0-					-0-
*03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	233 230	1 9	3573	2	Y	209	145	1			64
*04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	238 79	1 9	3636	2	Y	72	84	1			52

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 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
11	5760	X	2310	-0-	-3450	-0-	271 19	1 9	2020	2	Y	17	175	1			56
12	5952	X	2909	-0-	-3043	-0-	338 21	1 9	2550	2	Y	19					75
01	5146	X	3236	-0-	-1910	-0-	382 85	1 9	2769	2	Y	77					152
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	377 85	1 9	2817	2	Y	77	182	1			47
*03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	413 242	1 9	2997	2	Y	220	177	1			90
*04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	581 117	1 9	4405	2	Y	106	171	1			25

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	4572	2			Y	-0-					3
12	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	4783	2			Y	-0-					3
01	4898	X	4813	-0-	-85	-0-	4778	2	35	9	Y	32					35
02	4368	X	4308	-0-	-60	-0-	4307	2	1	9	Y	1					36
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4694	2	189	9	Y	172	113	1			95
04	4650	X	1476	-0-	-3174	-0-	1476	2			Y	-0-					95

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5687	-0-	-253	-0-	665	1	4970	2	Y	47	40	1			47
							52	9									
12	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	680	1	5138	2	Y	64	41	1			70
							70	9									
01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	761	1	5513	2	Y	82	51	1			101
							90	9									
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	903	1	6733	2	Y	71	56	1			116
							78	9									
*03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	844	1	6129	2	Y	6	114	1			8
							7	9									
*04	5940	X	5211	-0-	-729	-0-	606	1	4601	2	Y	4	6	1			6
							4	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	388	1	2900	2	Y	59	56	1			20
							65	9									
12	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	399	1	3019	2	Y	65	69	1			16
							72	9									
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	457	1	3305	2	Y	64	57	1			23
							70	9									
02	3444	X	2732	-0-	-712	-0-	315	1	2353	2	Y	58	61	1			20
							64	9									
*03	3813	X	2835	-0-	-978	-0-	339	1	2464	2	Y	29	40	1			9
							32	9									
*04	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	373	1	2832	2	Y	25	27	1			7
							28	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3304	-0-	-1676	-0-	199	1	3105	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	3658	-0-	-1736	-0-	234	1	3424	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3510	-0-	-1884	-0-	214	1	3296	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4265	-0-	-607	-0-	266	1	3999	2	Y	-0-					-0-
*03	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	296	1	4541	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
*04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	264	1	4028	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	44	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	43	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	40	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	35	1	265	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	368	-0-	-4	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	807	-0-	-229	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	43	1	658	2	Y	38	26	1			12
							42	9									
*04	870	N	648	-0-	-222	-0-	38	1	576	2	Y	31	36	1			7
							34	9									

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

11	10380	X	8826	-0-	-1554	-0-	1036	1	7750	2	Y	36	34	1			12
							40	9									
12	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	1330	1	10063	2	Y	38	40	1			10
							42	9									
01	10726	X	10635	-0-	-91	-0-	1286	1	9306	2	Y	39	35	1			14
							43	9									
02	9688	X	9213	-0-	-475	-0-	1086	1	8108	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
*03	10726	X	8356	-0-	-2370	-0-	1010	1	7340	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*04	10380	X	9004	-0-	-1376	-0-	1047	1	7953	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	997	-0-	-263	-0-	997	2			N	-0-					61
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	N	9					70
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2063	2	8	9	N	7					77
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1314	2	12	9	N	11					88
03	1550	N	521	-0-	-1029	-0-	521	2			N	-0-					88
04	2010	N	310	-0-	-1700	-0-	310	2			N	-0-					88

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1757	-0-	-973	-0-	1757	2			N	-0-					55
12	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	2376	2	3	9	N	3					58
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	N	5					63
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2477	2	4	9	N	4					67
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					67
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					67

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	349	1	1329	2	N	16					209
							18	9									
12	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	311	1	1044	2	N	23					232
							25	9									
01	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	1224	2	15	9	N	14					246
02	1596	N	1199	-0-	-397	-0-	1179	2	20	9	N	18	168	1			96
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1255	2	20	9	N	18					114
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1259	2	23	9	N	21					135

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	556	1	2117	2	N	58					121
							64	9									
12	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	490	1	1643	2	N	24					145
							26	9									
01	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	2060	2	2	9	N	2					147
02	2184	N	2033	-0-	-151	-0-	2024	2	9	9	N	8	136	1			19
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2108	2	86	9	N	78					97
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2201	2	35	9	N	32					129

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	300	1	1095	2	N	11					145
							5	4	12	9							
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	300	1	1041	2	N	38					183
							5	4	42	9							
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	300	1	1018	2	N	27	183	1			27
							5	4	30	9							
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	300	1	980	2	N	18					45
							5	4	20	9							
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	300	1	618	2	N	7					52
							5	4	8	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

11	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	2208	2	2	9	N	2					100
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2562	2	3	9	N	3					103
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3065	2	17	9	N	15					118
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2184	2	17	9	N	15					133
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2411	2	56	9	N	51	174	1			10
04	2970	N	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					10

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	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

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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

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

11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					117
12	3379 X	1540	-0-	-1839	-0-	1540	2			N	-0-					117
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	450	1	3615	3	N	2	2	8			117
						2	9									
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	413	1	3505	3	N	-0-					117
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3809	3	54	9	N	49	157	1			9
04	3930 X	2989	-0-	-941	-0-	336	1	2653	2	N	-0-					9

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	245	1	833	2	N	25					47
							28	9									
12	1209	N	790	-0-	-419	-0-	166	1	620	2	N	4	1	8			50
							4	9									
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					50
02	1036	N	507	-0-	-529	-0-	81	1	426	2	N	-0-					50
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	279	1	1095	2	N	8					58
							9	9									
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	155	1	622	2	N	4					62
							4	9									

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	852	-0-	-468	-0-	852	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.		-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

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	991	-0-	-2009	-0-	54	1	937	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	112	1	1984	2	N	-0-			-0-
01	2418	X	2058	-0-	-360	-0-	105	1	1953	2	N	-0-			-0-
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	98	1	1866	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	840	-0-	-1268	-0-	40	1	800	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	895	-0-	-1145	-0-	40	1	855	2	N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-			-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2014

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					7
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					7
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					7
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					7
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	1			1

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					20
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					20
01	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2081	2			Y	-0-					20
02	1988	N	1943	-0-	-45	-0-	1943	2			Y	-0-					20
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	1	9	Y	1	1	8			20
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	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

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	46 20	1 9	5084	3	Y	18	6	1			17
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	45 45	1 9	5003	3	Y	41	24	1			34
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	47 57	1 9	4881	3	Y	52	48	1			38
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	38 45	1 9	4437	3	Y	41	53	1			26
03	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	37 34	1 9	5114	3	Y	31	42	1			15
04	5160	X	4894	-0-	-266	-0-	37	1	4857	3	Y	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7519	-0-	-611	-0-	68	1	7441	3	Y	9	8	1			9
							10	9									
12	7936	X	7138	-0-	-798	-0-	63	1	7062	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
01	7936	X	4590	-0-	-3346	-0-	43	1	4529	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	19	1	2266	3	Y	12	16	1			8
							13	9									
03	7781	X	6553	-0-	-1228	-0-	47	1	6496	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
*04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	59	1	7696	3	Y	6					10
							7	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
*03	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	830	-0-	-490	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

11	3630	X	76	-0-	-3554	-0-	62	3	14	9	Y	13					46
12	3751	X	69	-0-	-3682	-0-	58	3	11	9	Y	10					56
01	3751	X	283	-0-	-3468	-0-	269	3	14	9	Y	13					69
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					69
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2523	3	13	9	Y	12					81
*04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2730	3	17	9	Y	15	72	1			24

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	1033	-0-	-2357	-0-	9	1	1024	3	Y	-0-					3
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	9	1	1037	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	3	Y	-0-					1
02	952	N	605	-0-	-347	-0-	5	1	600	3	Y	-0-					1
03	1054	N	532	-0-	-522	-0-	4	1	528	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	8	1	1096	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8295	-0-	-255	-0-	75	1	8220	3	Y	-0-					-0-
12	8835	X	8802	-0-	-33	-0-	78	1	8724	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	8491	-0-	-344	-0-	81	1	8410	3	Y	-0-					-0-
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	62	1	7305	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8424	-0-	-380	-0-	60	1	8349	3	Y	14	7	1			7
							15	9									
04	8520	X	8473	-0-	-47	-0-	64	1	8365	3	Y	40					47
							44	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1850	-0-	-1210	-0-	17	1 6 9	1827	3	Y	5					17
12	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	23	1 3 9	2544	3	Y	3	14	1			6
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	32	1 9 9	3292	3	Y	8					14
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	22	1 25 9	2611	3	Y	23					37
03	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	21	1 13 9	2932	3	Y	12	39	1			10
*04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	25	1	3229	3	Y	-0-					10

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

11	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

11	2490	X	2053	-0-	-437	-0-	2051	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	2573	X	2219	-0-	-354	-0-	2217	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	2573	X	2249	-0-	-324	-0-	2248	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	29	1	3215	3	N	9					52
							10	9									
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	31	1	3475	3	N	5	42	1			15
							6	9									
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	31	1	3214	3	N	22					37
							24	9									
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	26	1	3101	3	N	54					91
							59	9									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	22	1	3083	3	N	42	100	1			33
							46	9									
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	27	1	3520	3	N	123					156
							135	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1865	3	8	9	Y	7	10	1			5
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-	5	1			-0-
01	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	589				Y	-0-	1	1			-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

11	1140	N	706	-0-	-434	-0-	15	1	688	2	N	3					56
							3	9									
12	1178	N	642	-0-	-536	-0-	16	1	593	2	N	30					86
							33	9									
01	1147	N	690	-0-	-457	-0-	16	1	662	2	N	11					97
							12	9									
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	14	1	579	2	N	2					99
							2	9									
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	17					116
							19	9									
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	N	31					147
							34	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1527	-0-	-603	-0-	15	1	1502	2	N	9					70
							10	9									
12	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	16	1	1761	2	N	12	59	1			23
							13	9									
01	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	16	1	1890	2	N	18					41
							20	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	14	1	1601	2	N	-0-					41
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	15	1	1919	2	N	17					58
							19	9									
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2002	2	N	12					70
							13	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

11	3000	X	2680	-0-	-320	-0-	13	1	2667	2	N	-0-					18
12	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	16	1	2259	2	N	22					40
							24	9									
01	3100	X	2190	-0-	-910	-0-	15	1	2175	2	N	-0-					40
02	2800	X	2434	-0-	-366	-0-	14	1	2420	2	N	-0-					40
*03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	16	1	2869	2	N	17					57
							19	9									
04	2670	X	1787	-0-	-883	-0-	13	1	1774	2	N	-0-					57

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

11	2400	N	2069	-0-	-331	-0-	135	1	1934	2	N	-0-					48
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	140	1	2261	2	N	50					98
							55	9									
01	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	137	1	1664	2	N	100					198
							110	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	126	1	1965	2	N	3	176	1			25
							3	9									
*03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	140	1	2515	2	N	-0-					25
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	133	1	2542	2	N	-0-					25

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	15	1	1066	2	N	1					83
							1	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	16	1	1078	2	N	15					98
							17	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	936	2	N	15					113
							17	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	14	1	929	2	N	2					115
							2	9									
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	16	1	1071	2	N	3					118
							3	9									
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	15					133
							17	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					3
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					3
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	N	-0-					3
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					3
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	N	-0-					3
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	15	1	62	2	N	-0-					3

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					76
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					76
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					76
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					76
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					76
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	56	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	55	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	828	-0-	-195	-0-	50	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	728	-0-	-140	-0-	45	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
*04	810	N	176	-0-	-634	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	163	1	2539	2	N	11	11	1			5
							12	9									
12	2852	X	1280	-0-	-1572	-0-	81	1	1189	2	N	9	10	1			4
							10	9									
01	2852	X	903	-0-	-1949	-0-	54	1	837	2	N	11	11	1			4
							12	9									
02	2576	X	718	-0-	-1858	-0-	44	1	663	2	N	10	11	1			3
							11	9									
03	2852	X	778	-0-	-2074	-0-	45	1	690	2	N	39	29	1			13
							43	9									
*04	2700	X	1510	-0-	-1190	-0-	91	1	1390	2	N	26	33	1			6
							29	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	37	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	58	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	2	Y	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					-0-
*04	450	N	340	-0-	-110	-0-	39	1	301	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

CAVIN UNIT WELL #: 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4211	-0-	-979	-0-	497	1	3714	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4191	-0-	-1141	-0-	489	1	3702	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	581	1	4207	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4406	-0-	-46	-0-	520	1	3886	2	Y	-0-					-0-
*03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	573	1	4164	2	Y	-0-					-0-
*04	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	500	1	3802	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					3
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-	2	1			1
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2945	2	15	9	Y	14					14
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3370	2	48	9	Y	44	13	1			45
04	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	3231	2	51	9	Y	46					91

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	432	1	4597	2	Y	97					203
							107	9									
12	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	460	1	3792	2	Y	79	160	1			122
							87	9									
01	4619	X	3387	-0-	-1232	-0-	376	1	2888	2	Y	112	163	1			71
							123	9									
02	4172	X	3150	-0-	-1022	-0-	372	1	2691	2	Y	79					150
							87	9									
*03	4619	X	2685	-0-	-1934	-0-	335	1	2286	2	Y	58	144	1			64
							64	9									
04	4470	X	3274	-0-	-1196	-0-	378	1	2864	2	Y	29					93
							32	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

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
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24 1 376 2				Y	-0-					-0-
12	589 N	415	-0-	-174	-0-	26 1 389 2				Y	-0-					-0-
01	682 N	246	-0-	-436	-0-	15 1 231 2				Y	-0-					-0-
02	364 N	194	-0-	-170	-0-	12 1 2 9		180 2		Y	2	1 1				1
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	13 1 75 9		201 2		Y	68	47 1				22
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28 1 73 9		420 2		Y	66	72 1				16

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
11	300 N	164	-0-	-136	-0-	19 1 1 9		144 2		Y	1	3 1				1
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25 1		190 2		Y	-0-					1
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15 1		109 2		Y	-0-					1
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27 1		196 2		Y	-0-	1 1				-0-
*03	217 N	142	-0-	-75	-0-	17 1		125 2		Y	-0-					-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19 1		147 2		Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

11	5580	X	5100	-0-	-480	-0-	5100	2			Y	-0-					2
12	5549	X	4916	-0-	-633	-0-	4916	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	5580	X	4061	-0-	-1519	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	3864	-0-	-1176	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4403	-0-	-1177	-0-	4397	2	6	9	Y	5					5
04	5100	X	4379	-0-	-721	-0-	4372	2	7	9	Y	6					11

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

11	120	X	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996	X	135	-0-	-2861	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					-0-
*03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	29	1	59	2	N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	359	1	5583	2	N	20	20	1			9
							22	9									
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	409	1	5987	2	N	16	18	1			7
							18	9									
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	391	1	6029	2	N	20	20	1			7
							22	9									
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	347	1	5211	2	N	19	20	1			6
							21	9									
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	350	1	5369	2	N	9	12	1			3
							10	9									
*04	4710	X	4623	-0-	-87	-0-	284	1	4331	2	N	7	8	1			2
							8	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	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

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	18	1	238	3	N	39					151
							43	9									
12	465	N	16	-0-	-449	-0-	13	1	3	9	N	3					154
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	21					175
							23	9									
02	280	N	94	-0-	-186	-0-	5	1	67	3	N	20	161	1			34
							22	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					47
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	27					74
							30	9									

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

11	420	N	358	-0-	-62	-0-	26	1	245	3	N	79	104	1			92
							87	9									
12	465	N	279	-0-	-186	-0-	20	1	186	3	N	66					158
							73	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	77	104	1			131
							85	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	187	204	1			114
							206	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	112					226
							123	9									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	11	1	105	3	N	74	175	1			125
							81	9									

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	482	1	4109	3	N	178	179	1			95
							196	9									
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	468	1	3990	3	N	196	169	1			122
							216	9									
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	438	1	3730	3	N	155	179	1			98
							171	9									
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	380	1	3242	3	N	146	167	1			77
							161	9									
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	397	1	3382	3	N	91					168
							100	9									
*04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	239	1	2037	3	N	10					178
							11	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

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
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	527	1	4274	3	N	93	153	1			185
							102	9									
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	346	1	2808	3	N	97					282
							107	9									
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	269	1	2186	3	N	109	113	1			278
							120	9									
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	379	1	3073	3	N	131	181	1			228
							144	9									
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	169	1	1373	3	N	70					298
							77	9									
*04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	244	1	1983	3	N	79	191	1			186
							87	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	4					60
12	2635	N	1847	-0-	-788	-0-	220	1	1593	3	N	31					91
							34	9									
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	250	1	1807	3	N	10					101
							11	9									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	243	1	1901	3	N	12					113
							13	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	275	1	1987	3	N	67					180
							74	9									
04	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	167	1	1210	3	N	30					210
							33	9									

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

11	35400	X	9724	-0-	-25676	-0-	1103	1	8606	3	N	14	110	1			45
							15	9									
12	36580	X	10801	-0-	-25779	-0-	1225	1	9556	3	N	18					63
							20	9									
01	36580	X	11270	-0-	-25310	-0-	1278	1	9970	3	N	20					83
							22	9									
02	33040	X	9111	-0-	-23929	-0-	1034	1	8068	3	N	8					91
							9	9									
03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	920	1	7179	3	N	14					105
							15	9									
04	10920	X	10446	-0-	-474	-0-	1187	1	9259	3	N	-0-					105

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

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	300	1	3054	2	N	240	240	0			-0-
							1	3	264	9							
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	300	1	3341	2	N	263	263	0			-0-
							1	3	289	9							
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	300	1	2850	2	N	224	224	0			-0-
							1	3	246	9							
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	300	1	2104	2	N	165	165	0			-0-
							1	3	182	9							
*03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	300	1	2194	2	N	173	173	0			-0-
							1	3	190	9							
*04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2499	-0-	-501	3305	300	1	2058	2	N	127	127	0			-0-
							1	3	140	9							
12	3100	N	2543	-0-	-557	2748	300	1	2100	2	N	129	129	0			-0-
							1	3	142	9							
01	3100	N	2419	-0-	-681	2067	300	1	1929	2	N	172	172	0			-0-
							1	3	189	9							
02	4123	X	2056	-0-	-2067	-0-	300	1	1599	2	N	142	142	0			-0-
							1	3	156	9							
*03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	300	1	1640	2	N	146	146	0			-0-
							1	3	161	9							
*04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	1	1	2	N	-0-					-0-
							3	3									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	1	1	2	N	-0-					-0-
							3	3									
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	1	1	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	300	1	1318	2	N	63	63	0			-0-
							4	3	69	9							
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	300	1	1466	2	N	70	70	0			-0-
							4	3	77	9							
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	300	1	1327	2	N	63	63	0			-0-
							4	3	69	9							
02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	300	1	1177	2	N	56	56	0			-0-
							4	3	62	9							
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	300	1	1267	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: RRCID -> 273727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6003 - 6100

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

HUMA ENERGY, LLC 412715
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2874	2	36	9	N	33					151
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2833	2	59	9	N	54	161	1			44
01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3030	2	26	9	N	24					68
02	2240	N	2021	-0-	-219	-0-	1967	2	54	9	N	49					117
03	2480	N	2112	-0-	-368	-0-	2072	2	40	9	N	36					153
04	2400	N	1788	-0-	-612	-0-	1741	2	47	9	N	43	161	1			35

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
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	2			N	-0-					135
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					135
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					135
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	2			N	-0-					135
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					135
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					135

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
11	1320	N	961	-0-	-359	-0-	961	2			N	-0-					53
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					53
01	1054	N	660	-0-	-394	-0-	660	2			N	-0-					53
02	896	N	480	-0-	-416	-0-	480	2			N	-0-					53
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					53
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					53

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

11	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	2			N	-0-					108
12	2790	X	2002	-0-	-788	-0-	2002	2			N	-0-					108
01	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	2597	2			N	-0-					108
02	2296	X	1163	-0-	-1133	-0-	1163	2			N	-0-					108
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					108
*04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					108

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

11	5190	X	4752	-0-	-438	-0-	172	1	4579	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5363	X	4440	-0-	-923	-0-	153	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4358	-0-	-695	-0-	145	1	4213	2	N	-0-					-0-
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	168	1	4850	2	N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	186	1	5019	2	N	180	180	1			-0-
							198	9									
04	4740	X	3824	-0-	-916	-0-	156	1	3668	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

11	1410	N	832	-0-	-578	-0-	808	3	24	9	N	22	171	1			225
12	651	N	216	-0-	-435	-0-	216	3			N	-0-					225
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					228
02	784	N	416	-0-	-368	-0-	412	3	4	9	N	4					232
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	3	23	9	N	21					253
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5					258

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

11	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	243	1	56	2	Y	63	68	1			12
							1400	3	69	9							
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	257	1	78	2	Y	68	67	1			13
							1417	3	75	9							
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	134	1	883	3	Y	70	58	1			25
							77	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	169	1	913	3	Y	23	37	1			11
							25	9									
03	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	216	1	1241	3	Y	15	20	1			6
							17	9									
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	229	1	1301	3	Y	16	15	1			7
							18	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

11	780	N	746	-0-	-34	-0-	139	1	8	2	Y	27	47	1			45
							569	3	30	9							
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	164	1	13	2	Y	50	58	1			37
							668	3	55	9							
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	156	1	627	3	Y	41	57	1			21
							45	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	141	1	568	3	Y	30					51
							33	9									
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	168	1	675	3	Y	38	45	1			44
							42	9									
04	810	N	495	-0-	-315	-0-	101	1	371	3	Y	21					65
							23	9									

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	78	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	48	1	364	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	372	X	211	-0-	-161	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					2
02	336	X	256	-0-	-80	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					2
03	403	X	347	-0-	-56	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					2
04	570	X	498	-0-	-72	-0-	62	1	436	3	Y	-0-					2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					81
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	83	1	622	3	Y	2	48	1			35
							2	9									
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					35
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1					36
							1	9									
03	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	3			Y	-0-					36
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					36

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					168
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					168
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					168
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					168
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					168
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					168

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					145
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					145
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					145
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					145
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					145
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					145

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					147
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					147
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					147
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					147
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1610	2	25	9	N	23					170
*04	3000	N	3776	-0-	776	776	3756	2	20	9	N	18					188

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
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	N	3					44
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					44
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1445	2	3	9	N	3					47
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	1107	2	2	9	N	2					49
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	N	5					54
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2					56

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					98
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					110
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13					123
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10					133
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	N	15					148
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					153

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
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	N	3					173
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3					176
01	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1689	2	8	9	N	7					183
02	1568	N	1331	-0-	-237	-0-	1325	2	6	9	N	5					188
03	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1721	2	8	9	N	7					195
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1626	2	6	9	N	5					200

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
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4186	2	14	9	N	13					160
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4349	2	31	9	N	28					188
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4210	2	37	9	N	34	176	1			46
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3476	2	36	9	N	33					79
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4078	2	31	9	N	28					107
*04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3918	2	22	9	N	20					127

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1783	2	145	9	N	132					248
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1874	2	292	9	N	265	172	1			341
01	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1708	2	106	9	N	96	170	1			267
02	1792	N	1022	-0-	-770	-0-	938	2	84	9	N	76					343
03	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	1923	2	158	9	N	144	170	1			317
04	1770	N	1203	-0-	-567	-0-	1125	2	78	9	N	71	173	1			215

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3271	2	8	9	N	7					224
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					224
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3400	2	18	9	N	16	182	1			58
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2800	2	3	9	N	3					61
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	10					71
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	2					73

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 8120

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

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		EOM BALANCE
11	3000	N	9558	-0-	6558	55746	327	3	9231	5	N	-0-					32
12	3100	N	10665	-0-	7565	63311	369	3	10296	5	N	-0-					32
01	3100	N	10922	-0-	7822	71133	615	3	10307	5	N	-0-					32
02	2800	N	9944	-0-	7144	78277	101	3	9843	5	N	-0-					32
03	88795	X	10518	-0-	-78277	-0-	150	3	10368	5	N	-0-					32
*04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	495	3	9751	5	N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

11	5160	X	850	-0-	-4310	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1221	-0-	-1042	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	820	-0-	-1340	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

11	1980	N	1440	-0-	-540	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1417	-0-	-598	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	361	-0-	-1065	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	957	-0-	-333	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	85	1	2826	2	N	-0-					80
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	94	1	3119	2	N	-0-					80
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	93	1	3093	2	N	-0-					80
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	87	1	2907	2	N	-0-					80
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	101	1	3357	2	N	-0-					80
*04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	96	1	3200	2	N	-0-					80

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

11	4350	X	4114	-0-	-236	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3445	-0-	-755	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
*04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	1275	-0-	-2745	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

11	13500	X	12717	-0-	-783	-0-	12694	2	23	9	Y	21	63	1						33
12	13950	X	12736	-0-	-1214	-0-	12688	2	48	9	Y	44	64	1						13
01	13950	X	11990	-0-	-1960	-0-	11958	2	32	9	Y	29								42
02	12320	X	10334	-0-	-1986	-0-	10291	2	43	9	Y	39	73	1						8
03	13640	X	11090	-0-	-2550	-0-	11026	2	64	9	Y	58								66
04	12720	X	10523	-0-	-2197	-0-	10469	2	54	9	Y	49	73	1						42

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	2038	-0-	-2457	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	1387	-0-	-3065	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	575	-0-	-4354	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	1465	-0-	-3215	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

11	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	2			Y	-0-					8
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					8
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					8
02	3192	X	2114	-0-	-1078	-0-	2114	2			Y	-0-					8
03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3312	2	97	9	Y	88	87	1			9
04	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	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 #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			35
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					35
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					35
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			Y	-0-					2
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			Y	-0-					2
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			Y	-0-					2
02	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					2
03	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	5742	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

11	330	#	86	-0-	-244	-0-	3 56	1 9	27	3	N	51					210
12	341	#	31	-0-	-310	-0-	3	1	28	3	N	-0-					210
01	155	#	31	-0-	-124	-0-	3	1	28	3	N	-0-					210
02	112	#	76	-0-	-36	-0-	2 48	1 9	26	3	N	44					254
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	1 40	1 9	18	3	N	36	157	1			133
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	2 39	1 9	25	3	N	35					168

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	687	1	796	2	N	-0-					41
12	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	651	1	743	2	N	-0-					41
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	728 2	1 9	576	2	N	2					43
02	1344	N	1240	-0-	-104	-0-	624 13	1 9	603	2	N	12					55
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	928 2	1 9	600	2	N	2					57
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	791	1	550	2	N	-0-					57

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	147	1	170	2	N	-0-					15
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	158	1	180	2	N	-0-					15
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	166	1	132	2	N	-0-					15
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	128	1	123	2	N	-0-					15
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	184	1	119	2	N	-0-					15
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	162	1	113	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 6508 PERF. N/A

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

11	5460	X	4572	-0-	-888	-0-	41	1	4522	3	Y	8	9	1			8
							9	9									
12	5642	X	4904	-0-	-738	-0-	43	1	4852	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
01	5611	X	4167	-0-	-1444	-0-	39	1	4116	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	33	1	3888	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
03	5270	X	4731	-0-	-539	-0-	34	1	4690	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
*04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	37	1	4791	3	Y	8					11
							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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	N	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	112	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	98	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	2038	2	N	-0-					-0-
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 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
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	4	1	403	3	Y	36	65	1			34
							40	9									
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	4	1	433	3	Y	2	34	1			2
							2	9									
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	4	1	431	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	300	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	1	1	146	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					1

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

11	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

11	1980	N	1473	-0-	-507	-0-	13	1	1457	3	Y	3					3
							3	9									
12	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	16	1	1805	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	18	1	1834	3	Y	18	16	1			13
							20	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	14	1	1613	3	Y	12	17	1			8
							13	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	13	1	1795	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	13	1	1658	3	Y	-0-					3

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8836	3	30	9	Y	27	39	1			8
12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8892	3	51	9	Y	46	46	1			8
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8880	3	48	9	Y	44					52
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8156	3	124	9	Y	113	72	1			93
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8261	3	306	9	Y	278	305	1			66
*04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8746	3	29	9	Y	26	86	1			6

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
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	12	1	1281	3	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	11	1	1281	3	Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	8	1	907	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	9	1	1112	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

11	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	2844	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2928	3	8	9	Y	7	4	1			5
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2917	3	8	9	Y	7	11	1			1
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2549	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2540	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	2850	X	1373	-0-	-1477	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

11	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3040	3	14	9	Y	13	14	1			11
12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	3212	3	7	9	Y	6	13	1			4
01	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2847	3	7	9	Y	6	7	1			3
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2780	3	8	9	Y	7	4	1			6
*03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	3	4	9	Y	4	8	1			2
*04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2988	3	3	9	Y	3	3	1			2

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

11	540	N	506	-0-	-34	-0-	480	3	26	9	Y	24					36
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	476	3	73	9	Y	66	62	1			40
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	494	3	66	9	Y	60					100
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	354	3	92	9	Y	84					184
03	496	N	45	-0-	-451	-0-	15	3	30	9	Y	27	181	1			30
04	480	N	23	-0-	-457	-0-	4	3	19	9	Y	17	35	1			12

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	43	3	26	9	Y	24	162	1			29
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	81	3	20	9	Y	18					47
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1126	3	20	9	Y	18					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					84
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	3	36	9	Y	33					117
*04	3000	N	3434	-0-	434	434	3393	3	41	9	Y	37	56	1	11	8	87

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	585	3	17	9	Y	15	16	1			10
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	534	3	19	9	Y	17	15	1			12
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	555	3	20	9	Y	18	28	1			2
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	560	3	17	9	Y	15	14	1			3
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	602	3	18	9	Y	16	14	1			5
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	Y	12	14	1			3

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

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 #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	268	3	201	9	Y	183	36	1			147
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	187	3	232	9	Y	211	226	1			132
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	207	242	1			97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	145	1			200
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	202	301	1			101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	143	1			143

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

11	960	N	906	-0-	-54	-0-	899	3	7	9	Y	6	4	1			2
12	1023	N	821	-0-	-202	-0-	808	3	13	9	Y	12	12	1			2
01	1023	N	906	-0-	-117	-0-	893	3	13	9	Y	12					14
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	564	3	35	9	Y	32	20	1			26
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	971	3	102	9	Y	93	97	1			22
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	813	3	92	9	Y	84	87	1			19

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	Y	4					13
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3					16
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	5	16	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	14	1			3

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	332	3	20	9	Y	18	33	1			14
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-	14	1			-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	Y	4	2	1			2
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	3	9	9	Y	8	4	1			6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2827	X	2740	-0-	-87	-0-	2697	3	43	9	Y	39					112
12	2511	X	2136	-0-	-375	-0-	2102	3	34	9	Y	31					143
01	2511	X	2079	-0-	-432	-0-	2022	3	57	9	Y	52	141	1			54
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1894	3	52	9	Y	47					101
03	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	1844	3	47	9	Y	43					144
04	2130	X	2093	-0-	-37	-0-	2054	3	39	9	Y	35	146	1			33

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	3	4	9	Y	4					43
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-	43	1			-0-
01	3100	N	3931	-0-	831	831	3931	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2912	-0-	112	943	2912	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2373	-0-	-727	216	2340	3	33	9	Y	30					30
*04	3111	X	2895	-0-	-216	-0-	2855	3	40	9	Y	36	41	1			25

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	553	3	70	9	Y	64	69	1			43
12	806	N	467	-0-	-339	-0-	409	3	58	9	Y	53	57	1			39
01	713	N	479	-0-	-234	-0-	415	3	64	9	Y	58	90	1			7
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1582	3	53	9	Y	48	44	1			11
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2098	3	73	9	Y	66	58	1			19
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2142	3	70	9	Y	64	66	1			17

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	11	1	1274	3	Y	11	4	1			10
							12	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	11	1	1209	3	Y	16	12	1			14
							18	9									
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	10	1	1088	3	Y	22	20	1			16
							24	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	8	1	911	3	Y	17	22	1			11
							19	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	8	1	987	3	Y	29					37
							32	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1421	3	23	9	Y	21	8	1			14
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1276	3	73	9	Y	66	32	1			48
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1342	3	78	9	Y	71	110	1			9
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1526	3	64	9	Y	58	54	1			13
03	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1161	3	59	9	Y	54	51	1			16
04	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	988	3	33	9	Y	30	38	1			8

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1944	3	58	9	Y	53	55	1			36
12	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1922	3	52	9	Y	47	49	1			34
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2030	3	56	9	Y	51	79	1			6
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1528	3	46	9	Y	42	39	1			9
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1691	3	48	9	Y	44	40	1			13
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1902	3	41	9	Y	37	40	1			10

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

11	3870	X	3679	-0-	-191	-0-	33	1	3618	3	Y	25	38	1			24
							28	9									
12	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	33	1	3747	3	Y	12	26	1			10
							13	9									
01	3999	X	3724	-0-	-275	-0-	35	1	3671	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	28	1	3333	3	Y	12	16	1			8
							13	9									
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	25	1	3596	3	Y	29	23	1			14
							32	9									
*04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	26	1	3445	3	Y	72					86
							79	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

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	822	3	10	9	Y	9					69
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	825	3	3	9	Y	3					72
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	696	3	52	9	Y	47					119
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	3	12	9	Y	11					130
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	3	15	9	Y	14	116	1			28

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	656	3	Y	33	37	1			32
							36	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	6	1	672	3	Y	30	36	1			26
							33	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	657	3	Y	39	36	1			29
							43	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	5	1	605	3	Y	29	39	1			19
							32	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	790	3	Y	26	33	1			12
							29	9									
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					12

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1606	3	8	9	Y	7	7	1			6
12	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1611	3	4	9	Y	4	8	1			2
01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1546	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	3	6	9	Y	5	3	1			4
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	3	7	9	Y	6	7	1			3
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1630	3	12	9	Y	11	6	1			8

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2119	3	9	9	Y	8	13	1			2
12	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	1685	3	14	9	Y	13	13	1			2
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	3	13	9	Y	12					14
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2015	3	35	9	Y	32	20	1			26
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2060	3	116	9	Y	105	106	1			25
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2015	3	77	9	Y	70	79	1			16

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1962	3	15	9	Y	14	15	1			9
12	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2060	3	14	9	Y	13	13	1			9
01	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2016	3	15	9	Y	14	21	1			2
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1898	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	3	14	9	Y	13	12	1			4
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-	4	1			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	3			N	-0-					22
12	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					22
01	992	N	836	-0-	-156	-0-	830	3	6	9	N	5					27
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	681	3	1	9	N	1					28
03	868	N	741	-0-	-127	-0-	737	3	4	9	N	4					32
04	810	N	479	-0-	-331	-0-	478	3	1	9	N	1					33

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		1200	-0-	1200	1200	74	1	1126	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

11	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	924	1	11497	2	Y	16					25
							18	9									
12	12462	X	11718	-0-	-744	-0-	916	1	10792	2	Y	9	16	1			18
							10	9									
01	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	1261	1	12374	2	Y	119	16	1			121
							131	9									
02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1236	1	11288	2	Y	71					192
							78	9									
*03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	1426	1	11422	2	Y	57	169	1			80
							63	9									
*04	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	1273	1	11424	2	Y	62					142
							68	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

11	10230	X	8944	-0-	-1286	-0-	600	1	8274	2	Y	64					169
							70	9									
12	10571	X	10354	-0-	-217	-0-	620	1	9644	2	Y	82					251
							90	9									
01	10571	X	9952	-0-	-619	-0-	620	1	9214	2	Y	107	182	1			176
							118	9									
02	9492	X	8693	-0-	-799	-0-	539	1	8132	2	Y	20					196
							22	9									
03	10509	X	9960	-0-	-549	-0-	620	1	9219	2	Y	110	180	1			126
							121	9									
04	10020	X	5967	-0-	-4053	-0-	477	1	5468	2	Y	20					146
							22	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	470	-0-	-220	-0-	404	2	66	9	Y	60	183	1			94
12	713	X	536	-0-	-177	-0-	409	2	127	9	Y	115					209
01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	599	2	209	9	Y	190	360	1			39
02	616	X	537	-0-	-79	-0-	471	2	66	9	Y	60					99
03	620	X	516	-0-	-104	-0-	433	2	83	9	Y	75					174
04	780	X	412	-0-	-368	-0-	412	2			Y	-0-					174

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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	33	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	33	1	68	2	Y	-0-					-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	24	1	53	2	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
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	87	1	649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	677	-0-	-439	-0-	79	1	597	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	868	N	577	-0-	-291	-0-	70	1	506	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	700	N	238	-0-	-462	-0-	28	1	209	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	682	N	446	-0-	-236	-0-	46	1	334	2	Y	60	42	1			18
							66	9									
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	156	1	1184	2	Y	68	68	1			18
							75	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	690	-0-	-90	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	806	X	657	-0-	-149	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	775	X	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	672	X	614	-0-	-58	-0-	607	2	7	9	Y	6	1	1			5
03	713	X	669	-0-	-44	-0-	658	2	11	9	Y	10	8	1			7
*04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4	6	1			5

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	154	1	2406	2	Y	46	37	1			19
							51	9									
12	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	166	1	2431	2	Y	51	60	1			10
							56	9									
01	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	156	1	2401	2	Y	56	46	1			20
							62	9									
02	2436	N	2414	-0-	-22	-0-	147	1	2211	2	Y	51	63	1			8
							56	9									
*03	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	152	1	2340	2	Y	-0-	8	1			-0-
*04	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	151	1	2302	2	Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	94	1	628	2	Y	47	75	1			70
							52	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	105	1	791	2	Y	-0-					70
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	122	1	888	2	Y	-0-					70
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	116	1	756	2	Y	-0-					70
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	135	1	807	2	Y	-0-					70
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	110	1	719	2	Y	-0-	69	1			1

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

11	630	N	611	-0-	-19	-0-	37	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	39	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	-0-					-0-
*04	660	N	435	-0-	-225	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	56	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	34	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	53	1	108	2	Y	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	87	2	Y	22	9	1			13
							24	9									
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	24	1	52	2	Y	15	17	1			11
							17	9									

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

11	3180	X	2031	-0-	-1149	-0-	2031	2			Y	-0-					24
12	3286	X	536	-0-	-2750	-0-	536	2			Y	-0-					24
01	3286	X	1709	-0-	-1577	-0-	1709	2			Y	-0-					24
02	2576	X	1129	-0-	-1447	-0-	1129	2			Y	-0-					24
*03	2108	X	1106	-0-	-1002	-0-	1004	2	102	9	Y	93					117
04	2040	X	1188	-0-	-852	-0-	1177	2	11	9	Y	10					127

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	535	1	1041	2	Y	36					57
							40	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	603	1	1218	2	Y	36					93
							40	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	589	1	1178	2	Y	36					129
							40	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	530	1	1087	2	Y	27	131	1			25
							30	9									
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	600	1	1211	2	Y	43					68
							47	9									
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	532	1	963	2	Y	43					111
							47	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2094	-0-	-816	-0-	247	1	1847	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2143	-0-	-864	-0-	250	1	1893	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1778	-0-	-1229	-0-	216	1	1562	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1852	-0-	-416	-0-	219	1	1633	2	Y	-0-					-0-
*03	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	222	1	1614	2	Y	21					21
							23	9									
*04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	284	1	2160	2	Y	16	15	1			22
							18	9									

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
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					47
12	1426	N	760	-0-	-666	-0-	683	2	77	9	N	70					117
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	908	2	35	9	N	32					149
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					149
*03	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					149
04	900	N	660	-0-	-240	-0-	659	2	1	9	N	1					150

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	241	1	2781	2	Y	107	176	1			85
							118	9									
12	3844	X	2623	-0-	-1221	-0-	254	1	2235	2	Y	122					207
							134	9									
01	3844	X	2055	-0-	-1789	-0-	241	1	1693	2	Y	110	183	1			134
							121	9									
02	3164	X	2045	-0-	-1119	-0-	216	1	1726	2	Y	94	166	1			62
							103	9									
*03	3255	X	2088	-0-	-1167	-0-	246	1	1809	2	Y	30					92
							33	9									
04	3150	X	2625	-0-	-525	-0-	247	1	2348	2	Y	27	93	1			26
							30	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3156	-0-	-504	-0-	371	1	2771	2	Y	13	11	1			13
							14	9									
12	3782	X	3190	-0-	-592	-0-	370	1	2801	2	Y	17	11	1			19
							19	9									
01	3689	X	2845	-0-	-844	-0-	342	1	2478	2	Y	23	14	1			28
							25	9									
02	3220	X	2507	-0-	-713	-0-	294	1	2192	2	Y	19	15	1			32
							21	9									
*03	3441	X	2573	-0-	-868	-0-	303	1	2202	2	Y	62	31	1			63
							68	9									
*04	3150	X	2410	-0-	-740	-0-	273	1	2075	2	Y	56	47	1			72
							62	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3747	-0-	-663	-0-	72	1	3675	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4495	X	3734	-0-	-761	-0-	69	1	3665	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	77	1	3615	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3291	-0-	-377	-0-	68	1	3223	2	Y	-0-					-0-
*03	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	71	1	3256	2	Y	69					69
							76	9									
04	3750	X	3452	-0-	-298	-0-	62	1	3324	2	Y	60	70	1			59
							66	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	138	1	248	2	Y	72	60	1			71
							79	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	107	1	228	2	Y	17	61	1			27
							19	9									
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	2	Y	-0-	20	1			7
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	-0-	4	1			3
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	206	2	Y	103	3	1			103
							113	9									
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	89	78	1			114
							98	9									

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	701	-0-	-439	-0-	92	1	609	2	Y	-0-	14	1			4
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	108	1	813	2	Y	-0-					4
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	50	1	366	2	Y	-0-					4
02	644	X	219	-0-	-425	-0-	29	1	190	2	Y	-0-					4
03	930	X	152	-0-	-778	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					4
04	900	X	379	-0-	-521	-0-	50	1	328	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	173	-0-	-187	-0-	167	2	6	9	Y	5					9
12	248	X	82	-0-	-166	-0-	81	2	1	9	Y	1	7	1			3
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	277	2	32	9	Y	29	14	1			18
02	196	X	177	-0-	-19	-0-	176	2	1	9	Y	1					19
03	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-	18	1			1
04	300	X	135	-0-	-165	-0-	135	2			Y	-0-					1

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1614	2	Y	69	69	1			32
							76	9									
12	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	101	1	1482	2	Y	58	63	1			27
							64	9									
01	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	87	1	1339	2	Y	66	69	1			24
							73	9									
02	1652	N	1399	-0-	-253	-0-	83	1	1253	2	Y	57	64	1			17
							63	9									
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	82	1	1263	2	Y	68	63	1			22
							75	9									
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	92	1	1412	2	Y	59	67	1			14
							65	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	546	2	132	9	Y	120	34	1			86
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	543	2	50	9	Y	45	73	1			58

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					107
*03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					114

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

11	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					1
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	78	1	592	2	Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					1
*03	3100	N	3176	-0-	76	76	384	1	2792	2	Y	-0-					1
*04	469	N	393	-0-	-76	-0-	45	1	348	2	Y	-0-					1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	105	1	1633	2	Y	144	117	1			60
							158	9									
12	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	105	1	1535	2	Y	155	184	1			31
							171	9									
01	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	102	1	1570	2	Y	152	128	1			55
							167	9									
02	1764	N	1347	-0-	-417	-0-	75	1	1123	2	Y	135	169	1			21
							149	9									
*03	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	88	1	1351	2	Y	198	158	1			61
							218	9									
*04	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	86	1	1305	2	Y	73	81	1			53
							80	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	633	1	1635	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	700	1	1656	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	2294	N	1621	-0-	-673	-0-	510	1	1107	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	2072	N	1527	-0-	-545	-0-	500	1	1023	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*03	2294	N	1589	-0-	-705	-0-	524	1	1058	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	535	1	1181	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

11	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

11	6540	X	6299	-0-	-241	-0-	456	1	5674	2	Y	154					248
							169	9									
12	6758	X	6211	-0-	-547	-0-	479	1	5635	2	Y	88	160	1			176
							97	9									
01	6758	X	1444	-0-	-5314	-0-	134	1	1310	2	Y	-0-	162	1			14
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					14
*03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	12	1			2
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					2

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

11	150	N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	Y	16					16
							18	9									
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	1	1	71	2	Y	3	16	1			3
							3	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

11	210	N	135	-0-	-75	-0-	15	1	110	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	27	7	1			29
							30	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	22	16	1			35
							24	9									
*03	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	135	2	Y	2	34	1			3
							2	9									
*04	210	N	181	-0-	-29	-0-	20	1	155	2	Y	5	2	1			6
							6	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	986	1	2544	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	1169	1	2768	2	Y	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1266	1	2746	2	Y	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1311	1	2681	2	Y	-0-					-0-
*03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1357	1	2738	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	1074	1	2370	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

11	3060	X	2250	-0-	-810	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2273	-0-	-1075	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2085	-0-	-1263	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2332	-0-	-692	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
*04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	304	1	2269	2	Y	36	34	1			12
							40	9									
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	318	1	2411	2	Y	40	42	1			10
							44	9									
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	317	1	2295	2	Y	39	35	1			14
							43	9									
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	278	1	2074	2	Y	35	37	1			12
							39	9									
*03	2759	N	2613	-0-	-146	-0-	315	1	2294	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
*04	2580	N	2331	-0-	-249	-0-	271	1	2056	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

11	480	X	60	-0-	-420	-0-	59	2	1	9	Y	1					5
12	496	X	69	-0-	-427	-0-	67	2	2	9	Y	2	4	1			3
01	496	X	69	-0-	-427	-0-	65	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	448	X	66	-0-	-382	-0-	66	2			Y	-0-					3
03	496	X	56	-0-	-440	-0-	53	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	480	X	51	-0-	-429	-0-	42	2	9	9	Y	8					11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					8
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					8
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					8
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					8
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44	2	Y	-0-	8	1			-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2072	-0-	-478	-0-	232	1	1735	2	Y	95	90	1			32
							105	9									
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	305	1	2307	2	Y	104	110	1			26
							114	9									
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	336	1	2434	2	Y	103	92	1			37
							113	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	271	1	2024	2	Y	93	98	1			32
							102	9									
*03	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	307	1	2232	2	Y	-0-	32	1			-0-
*04	2790	N	2439	-0-	-351	-0-	284	1	2155	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					1
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	Y	2					2
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	Y	7	2	1			7
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	7					14

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

11	6330	X	5528	-0-	-802	-0-	649	1	4847	2	Y	29					89
							32	9									
12	6541	X	6120	-0-	-421	-0-	709	1	5361	2	Y	45					134
							50	9									
01	5859	X	5279	-0-	-580	-0-	634	1	4583	2	Y	56					190
							62	9									
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	713	1	5317	2	Y	-0-					190
*03	6107	X	6088	-0-	-19	-0-	736	1	5352	2	Y	-0-					190
*04	5910	X	5555	-0-	-355	-0-	639	1	4863	2	Y	48	176	1			62
							53	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2722	2	23	9	Y	21					115
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2603	2	239	9	Y	217	177	1			155
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2581	2	205	9	Y	186	182	1			159
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2447	2	111	9	Y	101	176	1			84
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2537	2	180	9	Y	164	130	1			118
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	Y	22	100	1			40

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

11	480	N	308	-0-	-172	-0-	36	1	272	2	Y	-0-					55
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	46	1	348	2	Y	-0-					55
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	Y	-0-					55
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124	1	931	2	Y	-0-					55
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	146	1	1059	2	Y	-0-					55
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	94	1	711	2	Y	44					99
							48	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

11	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2			Y	-0-					33
12	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	1756	2			Y	-0-					33
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1722	2	35	9	Y	32					65
02	1540	N	1268	-0-	-272	-0-	1268	2			Y	-0-					65
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	Y	2	66	1			1
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	930	N	533	-0-	-397	-0-	32	1	498	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	840	N	70	-0-	-770	-0-	4	1	65	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	930	N	407	-0-	-523	-0-	24	1	370	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
*04	510	N	371	-0-	-139	-0-	22	1	340	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	1175	1	2288	2	Y	14					21
							15	9									
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1177	1	2381	2	Y	14					35
							15	9									
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1138	1	2279	2	Y	14					49
							15	9									
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	920	1	1885	2	Y	11	50	1			10
							12	9									
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	1017	1	2052	2	Y	6					16
							7	9									
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1015	1	1839	2	Y	4					20
							4	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	364	1	2720	2	Y	-0-					-0-
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	351	1	2660	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	365	1	2641	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2797	-0-	-87	-0-	330	1	2467	2	Y	-0-					-0-
*03	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	354	1	2575	2	Y	40	28	1			12
							44	9									
*04	3090	X	2771	-0-	-319	-0-	318	1	2411	2	Y	38	40	1			10
							42	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2083	-0-	-1877	-0-	429	1	1654	2	Y	-0-					34
12	4092	X	3017	-0-	-1075	-0-	542	1	2475	2	Y	-0-					34
01	4092	X	832	-0-	-3260	-0-	291	1	541	2	Y	-0-					34
02	2184	X	576	-0-	-1608	-0-	77	1	499	2	Y	-0-					34
*03	3007	X	1837	-0-	-1170	-0-	297	1	1540	2	Y	-0-					34
*04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	829	1	4811	2	Y	-0-					34

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	68	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	66	1	1014	2	Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	964	-0-	-86	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	132	1	2056	2	Y	126	127	1			58
							139	9									
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	132	1	1928	2	Y	105	115	1			48
							116	9									
01	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	135	1	2085	2	Y	123	126	1			45
							135	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	127	1	1914	2	Y	124	132	1			37
							136	9									
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	140	1	2153	2	Y	80	91	1			26
							88	9									
*04	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	115	1	1749	2	Y	47	62	1			11
							52	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		49	-0-	49	49	5	1	44	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	158	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	225	1	1702	2	Y	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	239	1	1731	2	Y	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	205	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	242	1	1756	2	Y	-0-					-0-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	203	1	1546	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	95	1	1487	2	Y	31	31	1			14
							34	9									
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	98	1	1435	2	Y	26	28	1			12
							29	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	Y	28	31	1			8
							31	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	94	1	1439	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	2	Y	18	21	1			4
							20	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2271	-0-	-279	-0-	604	1	1561	2	Y	96	123	1			48
							106	9									
12	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	729	1	1724	2	Y	71	64	1			55
							78	9									
01	2635	X	1886	-0-	-749	-0-	579	1	1256	2	Y	46	63	1			38
							51	9									
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	720	1	1471	2	Y	64	57	1			45
							70	9									
*03	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	741	1	1497	2	Y	14	51	1			8
							15	9									
04	2460	X	1628	-0-	-832	-0-	502	1	1109	2	Y	15	12	1			11
							17	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3419	-0-	-271	-0-	205	1	3192	2	Y	20	21	1			9
							22	9									
12	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	220	1	3236	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
01	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	204	1	3149	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
02	3444	X	3061	-0-	-383	-0-	189	1	2850	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
03	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	202	1	3098	2	Y	65	50	1			21
							72	9									
*04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	234	1	3579	2	Y	57	64	1			14
							63	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	165	1	2575	2	Y	37	38	1			17
							41	9									
12	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	170	1	2494	2	Y	31	34	1			14
							34	9									
01	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	171	1	2629	2	Y	37	38	1			13
							41	9									
02	2772	X	2595	-0-	-177	-0-	159	1	2395	2	Y	37	39	1			11
							41	9									
03	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	167	1	2557	2	Y	49	44	1			16
							54	9									
*04	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	149	1	2267	2	Y	42	48	1			10
							46	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2386	-0-	-674	-0-	143	1	2229	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
12	3131	X	2403	-0-	-728	-0-	153	1	2239	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
01	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	137	1	2108	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
02	2352	X	2061	-0-	-291	-0-	127	1	1920	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
*03	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	138	1	2117	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
*04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	229	1	3564	2	N	172	173	1			79
							189	9									
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	244	1	3575	2	N	143	156	1			66
							157	9									
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	229	1	3534	2	N	167	172	1			61
							184	9									
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	203	1	3056	2	N	168	179	1			50
							185	9									
*03	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	205	1	3147	2	N	113	126	1			37
							124	9									
*04	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	171	1	2615	2	N	97	111	1			23
							107	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	398	1	2970	2	Y	-0-					-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	463	1	3502	2	Y	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	528	1	3816	2	Y	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	375	1	2800	2	Y	-0-					-0-
*03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	387	1	2814	2	Y	204	143	1			61
							224	9									
*04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	318	1	2417	2	Y	190	201	1			50
							209	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	540	1	4018	2	Y	426	417	1			97
							469	9									
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	513	1	3838	2	Y	342	324	1			115
							376	9									
12	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	444	1	3364	2	Y	374	394	1			95
							411	9									
01	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	477	1	3448	2	Y	365	328	1			132
							402	9									
02	4200	X	3600	-0-	-600	-0-	382	1	2853	2	Y	332	350	1			114
							365	9									
*03	4650	X	3852	-0-	-798	-0-	421	1	3060	2	Y	337	350	1			101
							371	9									
*04	4500	X	3593	-0-	-907	-0-	377	1	2869	2	Y	315	333	1			83
							347	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

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

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

11	4440	X	3477	-0-	-963	-0-	208	1	3233	2	Y	33	27	1			14
							36	9									
12	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	221	1	3247	2	Y	38	44	1			8
							42	9									
01	3875	X	3434	-0-	-441	-0-	206	1	3183	2	Y	41	34	1			15
							45	9									
02	3500	X	3067	-0-	-433	-0-	188	1	2834	2	Y	41	50	1			6
							45	9									
*03	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	196	1	3012	2	Y	163	119	1			50
							179	9									
*04	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	188	1	2867	2	Y	56	65	1			41
							62	9									

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

11	6540	X	5740	-0-	-800	-0-	340	1	5287	2	Y	103	84	1			43
							113	9									
12	6758	X	5573	-0-	-1185	-0-	347	1	5096	2	Y	118	137	1			24
							130	9									
01	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	322	1	4958	2	Y	129	106	1			47
							142	9									
02	5656	X	5097	-0-	-559	-0-	310	1	4662	2	Y	114	143	1			18
							125	9									
*03	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	331	1	5089	2	Y	-0-	18	1			-0-
*04	5730	X	5035	-0-	-695	-0-	310	1	4725	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	316	1	4917	2	Y	174	144	1			72
							191	9									
12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	438	1	6418	2	Y	215	244	1			43
							237	9									
01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	473	1	7289	2	Y	235	193	1			85
							259	9									
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	455	1	6846	2	Y	208	260	1			33
							229	9									
*03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	464	1	7116	2	Y	-0-	33	1			-0-
*04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	430	1	6568	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

11	5910	X	5841	-0-	-69	-0-	684	1	5114	2	Y	39	37	1			13
							43	9									
12	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	651	1	4925	2	Y	44	46	1			11
							48	9									
01	5921	X	5612	-0-	-309	-0-	675	1	4891	2	Y	42	38	1			15
							46	9									
02	5460	X	5045	-0-	-415	-0-	592	1	4411	2	Y	38	40	1			13
							42	9									
*03	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	671	1	4879	2	Y	10	20	1			3
							11	9									
*04	5850	X	4558	-0-	-1292	-0-	529	1	4020	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6277	-0-	-113	-0-	737	1	5505	2	Y	32	30	1			11
							35	9									
12	6603	X	4666	-0-	-1937	-0-	541	1	4086	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
01	6603	X	5276	-0-	-1327	-0-	636	1	4603	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
02	5964	X	4996	-0-	-968	-0-	589	1	4394	2	Y	12	20	1			4
							13	9									
*03	6603	X	4504	-0-	-2099	-0-	544	1	3960	2	Y	-0-	4	1			-0-
*04	6270	X	4641	-0-	-1629	-0-	540	1	4101	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3866	-0-	-1204	-0-	231	1	3598	2	Y	34	27	1			14
							37	9									
12	5146	X	3724	-0-	-1422	-0-	235	1	3447	2	Y	38	44	1			8
							42	9									
01	5146	X	3549	-0-	-1597	-0-	214	1	3290	2	Y	41	34	1			15
							45	9									
02	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	221	1	3329	2	Y	37	46	1			6
							41	9									
*03	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	242	1	3713	2	Y	-0-	6	1			-0-
*04	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	202	1	3085	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
11	4890	X	3827	-0-	-1063	-0-	1337	1	2490	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4752	-0-	-301	-0-	1464	1	3288	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	1130	1	3234	2	Y	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	626	1	3408	2	Y	-0-					-0-
*03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	329	1	5058	2	Y	314	218	1			96
							345	9									
*04	4590	X	3947	-0-	-643	-0-	235	1	3591	2	Y	110	127	1			79
							121	9									

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
11	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	423	1	1091	2	Y	161	208	1			81
							177	9									
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	525	1	1242	2	Y	122	109	1			94
							134	9									
01	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	392	1	852	2	Y	108	112	1			90
							119	9									
02	1568	N	658	-0-	-910	-0-	191	1	391	2	Y	69	111	1			48
							76	9									
*03	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	466	1	939	2	Y	170	115	1			103
							187	9									
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	606	1	1337	2	Y	181	147	1			137
							199	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	2870	1 8 9	21436	2	Y	7	6	1			7
12	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	3039	1 11 9	22986	2	Y	10	6	1			11
01	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	3114	1 13 9	22541	2	Y	12	8	1			15
02	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	2717	1 12 9	20258	2	Y	11	8	1			18
*03	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	3041	1 28 9	22117	2	Y	25	17	1			26
*04	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	2702	1 28 9	20535	2	Y	25	19	1			32

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

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

11	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	728	1 30 9	1879	2	N	27	2	8			160
12	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	895	1 18 9	2228	2	N	16	2	8			174
01	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	941	1 10 9	2074	2	N	9	1	8			182
02	2576	X	2271	-0-	-305	-0-	304	1 9 9	1958	2	N	8					190
03	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	623	1 4 9	2263	2	N	4					194
04	3030	X	2203	-0-	-827	-0-	399	1 1 9	1803	2	N	1	1	8			194

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	30	1	78	2	N	2	2	8			28
							2	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	71	1	178	2	N	2	2	8			28
							2	9									
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	56	1	123	2	N	-0-					28
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	N	-0-					28
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	40	1	144	2	N	-0-					28
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	162	2	N	1	1	8			28
							1	9									

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	268	1	3062	2	N	31	3	8			135
							34	9									
12	3627	X	3149	-0-	-478	-0-	277	1	2833	2	N	35	5	8			165
							39	9									
01	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	285	1	2928	2	N	104	2	8			267
							114	9									
02	3248	X	2818	-0-	-430	-0-	271	1	2546	2	N	1	1	8			267
							1	9									
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	295	1	3068	2	N	92	189	1			170
							101	9									
04	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	284	1	2800	2	N	68	1	8			237
							75	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	445	1	1147	2	Y	34	3	8			166
							37	9									
12	1519	X	860	-0-	-659	-0-	241	1	599	2	Y	18	2	8			182
							20	9									
01	1705	X	668	-0-	-1037	-0-	203	1	448	2	Y	15	1	8			196
							17	9									
02	1540	X	566	-0-	-974	-0-	75	1	482	2	Y	8					204
							9	9									
03	1705	X	664	-0-	-1041	-0-	143	1	521	2	Y	-0-					204
04	1620	X	621	-0-	-999	-0-	112	1	508	2	Y	1	1	8			204
							1	9									

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
11	1560	X	1516	-0-	-44	-0-	417	1	1076	2	Y	21	2	8			111
							23	9									
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	467	1	1162	2	Y	36	2	8			145
							40	9									
01	1612	X	1555	-0-	-57	-0-	474	1	1044	2	Y	34	1	8			178
							37	9									
02	1428	N	979	-0-	-449	-0-	129	1	833	2	Y	15					193
							17	9									
03	1674	N	1018	-0-	-656	-0-	220	1	798	2	Y	-0-					193
04	1500	N	857	-0-	-643	-0-	155	1	701	2	Y	1	1	8			193
							1	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	128	1	1467	2	N	42	7	8			130
							46	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	131	1	1341	2	N	46	7	8			169
							51	9									
01	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	132	1	1362	2	N	17	2	8			184
							19	9									
02	1540	N	1287	-0-	-253	-0-	119	1	1122	2	N	42	1	8			225
							46	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	N	29	170	1			84
							32	9									
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	126	1	1248	2	N	28	3	8			109
							31	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	198	1	2255	2	N	45	5	8			112
							50	9									
12	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	207	1	2119	2	N	43	6	8			149
							47	9									
01	2635	X	2375	-0-	-260	-0-	206	1	2117	2	N	47	2	8			194
							52	9									
02	2380	X	1884	-0-	-496	-0-	181	1	1702	2	N	1	1	8			194
							1	9									
03	2635	X	2164	-0-	-471	-0-	181	1	1885	2	N	89	184	1			99
							98	9									
04	2490	X	1717	-0-	-773	-0-	155	1	1529	2	N	30					129
							33	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	156	1	1785	2	N	39	4	8			124
							43	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	160	1	1631	2	N	35	5	8			154
							39	9									
01	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	152	1	1560	2	N	34	1	8			187
							37	9									
02	1848	N	1350	-0-	-498	-0-	129	1	1218	2	N	3	1	8			189
							3	9									
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	162	1	1685	2	N	9	153	1			45
							10	9									
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	135	1	1332	2	N	24	2	8			67
							26	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	707	1	1499	2	N	41	183	1	12	8	45
							45	9									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	23	1	1069	2	N	37	7	8			75
							41	9									
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	560	1	1164	2	N	7	2	8			80
							8	9									
02	1064	N	516	-0-	-548	-0-	61	1	432	2	N	21	1	8			100
							23	9									
03	1147	N	863	-0-	-284	-0-	19	1	838	2	N	5					105
							6	9									
04	1140	N	813	-0-	-327	-0-	64	1	740	2	N	8	5	8			108
							9	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	783	1	2173	2	N	23	185	1	5	8	78
							25	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	27	1	1508	2	N	27	6	8			99
							30	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	132	1	1352	2	N	1	1	8			99
							1	9									
02	2688	N	1367	-0-	-1321	-0-	27	1	1295	2	N	41					140
							45	9									
03	1550	N	1009	-0-	-541	-0-	27	1	982	2	N	-0-					140
04	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	27	1	1184	2	N	3	3	8			140
							3	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	43	1	91	2	N	60	186	1	2	8	82
							66	9									
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	2	2	8			82
							2	9									
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	65	1	135	2	N	-0-					82
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	N	-0-					82
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					82
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					82

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
11	2130	N	1193	-0-	-937	-0-	1139	2	54	9	N	49	183	1	5	8	55
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1338	2	33	9	N	30	5	8			80
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1287	2	7	9	N	6	3	8			83
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1151	2	68	9	N	62	1	8			144
03	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1185	2	3	9	N	3					147
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1210	2	4	9	N	4	4	8			147

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
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	N	6	166	1	4	8	28
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	N	10	3	8			35
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8			35
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1856	2	67	9	N	61	1	8			95
03	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1923	2	6	9	N	5					100
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2025	2	9	9	N	8	3	8			105

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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	80	2	N	1	1	8			77
							1	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					77
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					77
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	1	1	50	2	N	-0-					77
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-					77
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	1	1	66	2	N	-0-					77

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					46
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					46
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					46
02	308	N	153	-0-	-155	-0-	153	2			N	-0-					46
03	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					46
04	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					46

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	102	1	846	2	Y	123	174	1	8	8	16
							135	9									
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	120	1	990	2	Y	87	21	8			82
							96	9									
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	112	1	994	2	Y	77	11	8			148
							85	9									
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	74	1	663	2	Y	57	180	1	6	8	19
							63	9									
03	1209	N	868	-0-	-341	-0-	80	1	697	2	Y	83	20	8			82
							91	9									
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	109	1	850	2	Y	80	17	8			145
							88	9									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

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

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					135
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	452	2	N	49	6	8			178
							54	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	75	1	667	2	N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					178
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					178

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/27/2015

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

11	930	N	765	-0-	-165	-0-	81 8	1 9	676	2	N	7					40
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	93 8	1 9	763	2	N	7	2	8			45
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	83	1	739	2	N	-0-					45
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	74	1	670	2	N	-0-					45
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	84	1	732	2	N	-0-					45
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	780	2	N	3	3	8			45

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

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
11	2160	N	1482	-0-	-678	-0-	159	1	1321	2	N	2					157
							2	9									
12	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	193	1	1595	2	N	3	1	8			159
							3	9									
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	175	1	1556	2	N	-0-					159
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	198	1	1780	2	N	32	180	1	1	8	10
							35	9									
03	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	154	1	1337	2	N	1	1	8			10
							1	9									
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	240	1	1879	2	N	1	1	8			10
							1	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

11	900	N	688	-0-	-212	-0-	73	1	607	2	N	7					50
							8	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	72	1	592	2	N	17					67
							19	9									
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	N	-0-					67
02	644	N	419	-0-	-225	-0-	42	1	377	2	N	-0-					67
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	53	1	456	2	N	-0-					67
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	61	1	476	2	N	3					70
							3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1918	2	54	9	Y	49					170
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1760	2	51	9	Y	46	189	1			27
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					27
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					27
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					27
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					27

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5586	2	45	9	Y	41					155
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5742	2	42	9	Y	38	140	1			53
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5685	2	29	9	Y	26					79
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5269	2	129	9	Y	117	132	1			64
03	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	5706	2	52	9	Y	47					111
04	5640	X	5472	-0-	-168	-0-	5451	2	21	9	Y	19					130

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3258	2	267	9	N	243	191	1			78
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2715	2	251	9	N	228	194	1			112
01	2015	X	1414	-0-	-601	-0-	1312	2	102	9	N	93	179	1			26
02	2884	X	1204	-0-	-1680	-0-	919	2	285	9	N	259	194	1			91
03	3193	X	1339	-0-	-1854	-0-	1112	2	227	9	N	206	192	1			105
04	3090	X	1816	-0-	-1274	-0-	1816	2			N	-0-					105

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	636	-0-	-1286	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	522	-0-	-1338	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

11	5129	X	1185	-0-	-3944	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1412	-0-	-748	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1544	2	7	9	Y	6					6
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	2	33	9	Y	30	24	1			12
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1493	2	12	9	Y	11					23
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1488	2	10	9	Y	9					32

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					66
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	884	2	21	9	Y	19					85
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	919	2	37	9	Y	34	96	1			23
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					23
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	802	2	1	9	Y	1	1	8			23
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	849	2	23	9	Y	21					44

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	716	2	15	9	Y	14					57
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	754	2	13	9	Y	12	51	1			18
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	Y	7					25
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	651	2	33	9	Y	30	37	1			18
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	566	2	12	9	Y	11					29
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	344	2	10	9	Y	9					38

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3827	2	13	9	Y	12					26
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					26
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3957	2	20	9	Y	18					44
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	Y	26					70
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4164	2	11	9	Y	10					80
*04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4245	2	43	9	Y	39	93	1			26

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

11	2040	N	985	-0-	-1055	-0-	985	2			Y	-0-					22
12	2604	N	1433	-0-	-1171	-0-	1433	2			Y	-0-					22
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					22
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					22
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					22
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2175	2	218	9	Y	198	178	1			42

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

11	2730	N	1591	-0-	-1139	-0-	1568	2	23	9	Y	21	63	1			33
12	2821	N	1768	-0-	-1053	-0-	1720	2	48	9	Y	44	64	1			13
01	2449	N	1757	-0-	-692	-0-	1742	2	15	9	Y	14					27
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1705	2	22	9	Y	20	42	1			5
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1502	2	32	9	Y	29					34
04	1710	N	1404	-0-	-306	-0-	1378	2	26	9	Y	24	37	1			21

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1864	2	61	9	N	55					135
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					135
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					135
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1564	2	17	9	N	15					150
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	N	17					167
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					167

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					18
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			Y	-0-					18
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					18
02	896	X	884	-0-	-12	-0-	884	2			Y	-0-					18
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1043	2	91	9	Y	83	88	1			13
*04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	300	-0-	-150	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	8			26
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			Y	-0-					26
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	307	2	271	9	Y	246	190	1			82
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					82
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	384	2	241	9	Y	219	189	1	6	8	106
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	378	2	175	9	Y	159	185	1			80

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1450	-0-	-500	-0-	1450	2			Y	-0-					8
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					8
01	1271	X	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			Y	-0-					8
02	1064	N	889	-0-	-175	-0-	889	2			Y	-0-					8
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1404	2	97	9	Y	88	87	1			9
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					9

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					18
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					18
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					18
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					18
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2017	2	91	9	Y	83	88	1			13
04	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			Y	-0-					13

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					27
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					27
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					27
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					27
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					27
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2626	2	229	9	Y	208	181	1			27
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					27
02	2408	N	2286	-0-	-122	-0-	2286	2			Y	-0-					27
03	2759	N	2317	-0-	-442	-0-	2317	2			Y	-0-					27
04	2640	N	2164	-0-	-476	-0-	2164	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1275	2	215	9	Y	195	198	1	2	8	57
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					57
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1116	2	222	9	Y	202	190	1			69
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					69
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1031	2	178	9	Y	162	1	8			230
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	Y	20	191	1			59

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	1808	2	13	9	Y	12					26
12	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			Y	-0-					26
01	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1868	2	20	9	Y	18					44
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1843	2	29	9	Y	26					70
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1915	2	11	9	Y	10					80
*04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2020	2	43	9	Y	39	93	1			26

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3492	-0-	-48	-0-	3427	2	65	9	Y	59					88
12	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	3518	2			Y	-0-					88
01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	3322	2	88	9	Y	80					168
02	3220	X	3210	-0-	-10	-0-	3159	2	51	9	Y	46	187	1			27
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3534	2	80	9	Y	73					100
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					100

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1444	2			Y	-0-					111
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					111
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					111
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					111
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2			Y	-0-					111
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					111
	ADAMS, T.C. GAS UNIT "A"				WELL #: 5		RRCID -> 186544				COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8228 - 9336		
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1657	2	54	9	Y	49					89
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					89
01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1084	2	6	9	Y	5					94
02	1596	N	1267	-0-	-329	-0-	1230	2	37	9	Y	34	94	1			34
03	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	1376	2	19	9	Y	17	1	8			50
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1192	2	29	9	Y	26					76
	ADAMS, T.C. GAS UNIT "A"				WELL #: 6		RRCID -> 187630				COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8290 - 9385		
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
	FLOYD GAS UNIT				WELL #: 19		RRCID -> 187678				COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8412 - 9242		
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					66
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2622	2	21	9	Y	19					85
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2542	2	37	9	Y	34	96	1			23
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					23
03	2418	N	1972	-0-	-446	-0-	1971	2	1	9	Y	1	1	8			23
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2403	2	23	9	Y	21					44
	LAWLESS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 187881				COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 9551		PERF. 8290 - 9386		
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			Y	-0-					5
12	899	N	533	-0-	-366	-0-	533	2			Y	-0-					5
01	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	2			Y	-0-					5
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					5
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					5
*04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					5
	HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 188373				COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8400 - 9554		
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1	1	8			40
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1483	2	33	9	Y	30					70
01	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					70
02	1372	N	1109	-0-	-263	-0-	1098	2	11	9	Y	10					80
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1493	2	3	9	Y	3	3	8			80
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1604	2	23	9	Y	21	91	1			10
	ROQUEMORE GAS UNIT "D"				WELL #: 22		RRCID -> 189434				COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8136 - 9240		
11	1350	N	752	-0-	-598	-0-	729	2	23	9	Y	21	63	1			33
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	838	2	48	9	Y	44	64	1			13
01	1488	N	609	-0-	-879	-0-	577	2	32	9	Y	29					42
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	916	2	43	9	Y	39	73	1			8
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1161	2	64	9	Y	58					66
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1766	2	54	9	Y	49	73	1			42

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6631	-0-	-659	-0-	6585	2	46	9	Y	42	1	8			87
12	7843	X	6851	-0-	-992	-0-	6851	2			Y	-0-					87
01	7843	X	6953	-0-	-890	-0-	6953	2			Y	-0-					87
02	7196	X	7091	-0-	-105	-0-	7023	2	68	9	Y	62					149
03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7836	2	12	9	Y	11	1	8			159
*04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7521	2	25	9	Y	23					182

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

11	570	X	298	-0-	-272	-0-	298	2			N	-0-					63
12	589	X	349	-0-	-240	-0-	349	2			N	-0-					63
01	620	X	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					63
02	560	X	372	-0-	-188	-0-	331	2	41	9	N	37					100
03	620	X	382	-0-	-238	-0-	376	2	6	9	N	5					105
04	480	X	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-					105

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3843	2	205	9	Y	186	183	1	1	8	33
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					33
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4489	2	237	9	Y	215	191	1			57
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					57
03	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	4051	2	3	9	Y	3	3	8			57
04	4320	X	3784	-0-	-536	-0-	3784	2			Y	-0-					57

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	1424	2	194	9	N	176	182	1	1	8	46
12	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			N	-0-					46
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					46
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					46
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	N	3	3	8			46
04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	1407	2	186	9	N	169	187	1			28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					9
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					9
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					9
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					9
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	8	1			1
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					1

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2			Y	-0-					18
12	3565	X	2711	-0-	-854	-0-	2711	2			Y	-0-					18
01	3348	X	2719	-0-	-629	-0-	2719	2			Y	-0-					18
02	2996	X	2540	-0-	-456	-0-	2540	2			Y	-0-					18
03	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2643	2	201	9	Y	183	177	1			24
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					24

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, 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

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	6	1	1532	2	Y	-0-					50
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	22	1	1975	2	Y	-0-					50
01	3100	N	4179	-0-	1079	1079	13	1	4166	2	Y	-0-					50
02	2800	N	5128	-0-	2328	3407	51	1	5071	2	Y	5					55
							6	9									
03	3100	N	1033	-0-	-2067	1340	2	1	1025	2	Y	5					60
							6	9									
04	1950		6898	-0-	4948	6288	27	1	6865	2	Y	5					65
							6	9									

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	12	1	2714	2	Y	-0-					61
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	40	1	3542	2	Y	-0-					61
01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	25	1	8198	2	Y	-0-					61
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	35	1	3455	2	Y	5					66
							6	9									
03	3503	X	1717	-0-	-1786	-0-	4	1	1707	2	Y	5					71
							6	9									
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	13	1	3395	2	Y	5					76
							6	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
04	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

11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3			N	-0-					92
12	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	3			N	-0-					92
01	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	3			N	-0-					92
02	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	3			N	-0-					92
03	9610	X	7748	-0-	-1862	-0-	7748	3			N	-0-					92
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WOOLVERTON WELL #: 1 RRCID -> 181829 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10165 - 10256

11	2070	X	902	-0-	-1168	-0-	108	3	794	9	N	722	544	1			288
12	2139	X	1596	-0-	-543	-0-	468	3	1128	9	N	1025	1178	1			135
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	699	3	693	9	N	630	681	1			84
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	603	3	350	9	N	318	187	1			215
03	1581	X	773	-0-	-808	-0-	464	3	309	9	N	281	349	1			147
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					147

NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10352 - 10390

11	690	X	49	-0-	-641	-0-	49	3			N	-0-					32
12	713	X	138	-0-	-575	-0-	138	3			N	-0-					32
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					32
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					32
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					32
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	7	1	1652	2	N	104					146
							114	9									
12	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	18	1	1636	2	N	-0-					146
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	6	1	1959	2	N	-0-					146
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	27	1	2709	2	N	-0-					146
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	2	N	-0-					146
*04	3000	N	4082	-0-	1082	1082	16	1	4064	2	N	2					148
							2	9									

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	8	1			157
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					157
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					157
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	16	1			141
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					141
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					141

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	25	1			101
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					101
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					101
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1	50	1			52
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					52
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					52

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

11	780	N	718	-0-	-62	-0-	646	2	72	9	N	65					85
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	673	2	55	9	N	50					135
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	684	2	66	9	N	60					195
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	786	2	63	9	N	57	196	1			56
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1063	2	68	9	N	62					118
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	839	2	54	9	N	49					167

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	3360 X	2877	-0-	-483	-0-	2877	2			N	-0-					190
12	3472 X	2749	-0-	-723	-0-	2741	2	8	9	N	7	187	1			10
01	3131 X	2927	-0-	-204	-0-	2872	2	55	9	N	50					60
02	2828 X	2666	-0-	-162	-0-	2609	2	57	9	N	52					112
03	2976 X	2524	-0-	-452	-0-	2480	2	44	9	N	40					152
04	2880 X	2697	-0-	-183	-0-	2647	2	50	9	N	45	184	1			13

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	676	1	812	3	N	2					67
						2	9									
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	707	1	849	3	N	3					70
						3	9									
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	677	1	665	3	N	3					73
						3	9									
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	640	1	753	3	N	4					77
						4	9									
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	248	1	731	3	N	5					82
						6	9									
04	870 N	783	-0-	-87	-0-	507	1	274	2	N	2					84
						2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

11	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	286	1	9241	2	N	203	191	1			311
						223	9									
12	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	263	1	8485	2	N	216	189	1			338
						238	9									
01	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	249	1	8028	2	N	202	192	1			348
						222	9									
02	8148 X	7622	-0-	-526	-0-	223	1	7186	2	N	194	191	1			351
						213	9									
03	9021 X	4649	-0-	-4372	-0-	136	1	4400	2	N	103					454
						113	9									
04	8730 X	6587	-0-	-2143	-0-	193	1	6229	2	N	150	379	1			225
						165	9									

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					42
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					42
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					42
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

11	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	3			N	-0-					-0-
12	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	3			N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
02	448	X	28	-0-	-420	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	496	X	202	-0-	-294	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	480	X	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

11	1950	X	1676	-0-	-274	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1256	-0-	-759	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	848	-0-	-720	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1702	-0-	-34	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1296	-0-	-384	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

11	16380	X	4	-0-	-16376	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	3	-0-	-1113	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

11	870	#	552	-0-	-318	-0-	488	2	64	9	N	58					83
12	775	#	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					83
01	744	#	699	-0-	-45	-0-	560	2	139	9	N	126	173	1			36
02	672	#	507	-0-	-165	-0-	463	2	44	9	N	40					76
03	682	#	428	-0-	-254	-0-	349	2	79	9	N	72					148
04	690	#	315	-0-	-375	-0-	278	2	37	9	N	34	147	1	1	8	34

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
11	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	114	1			85
12	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					85
01	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					85
02	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					85
03	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					85
04	1230	#	965	-0-	-265	-0-	965	2			N	-0-					85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					72
12	1581	N	476	-0-	-1105	-0-	476	2			Y	-0-					72
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					72
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					72
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					72
04	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2773	X	765	-0-	-2008	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	341	-0-	-387	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	140	-0-	-1193	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	95	-0-	-655	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	543	1	8106	2	Y	-0-					-0-
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	511	1	7774	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6086	-0-	-1385	-0-	374	1	5706	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
02	6020	X	4684	-0-	-1336	-0-	320	1	4361	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
03	6665	X	5503	-0-	-1162	-0-	352	1	5111	2	Y	36	17	1			25
							40	9									
*04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	487	1	6777	2	Y	22	32	1	1	8	14
							24	9									

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 181223 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9409 - 15301

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3460	-0-	-560	-0-	342	1	3118	2	N	-0-					27
12	4154	X	3252	-0-	-902	-0-	353	1	2899	2	N	-0-					27
01	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	348	1	2982	2	N	-0-					27
02	3920	X	3589	-0-	-331	-0-	331	1	3244	2	N	13					40
							14	9									
03	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	380	1	3341	2	N	-0-					40
04	3450	X	3287	-0-	-163	-0-	288	1	2999	2	N	-0-					40

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	209	1	1910	2	N	-0-					39
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	248	1	2034	2	N	-0-					39
01	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	214	1	1835	2	N	-0-					39
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	189	1	1852	2	N	-0-					39
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	242	1	2133	2	N	-0-					39
*04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	226	1	2353	2	N	-0-					39

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	584	2	77	3	Y	-0-					36
12	744	N	657	-0-	-87	-0-	577	2	77	3	Y	3					39
							3	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	627	2	85	3	Y	-0-					39
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	579	2	78	3	Y	5					44
							6	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	623	2	87	3	Y	2					46
							2	9									
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	592	2	83	3	Y	8	48	1			6
							9	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25020	X	23780	-0-	-1240	-0-	23517	2	179	3	Y	76					214
							84	9									
12	25854	X	24408	-0-	-1446	-0-	24137	2	187	3	Y	76					290
							84	9									
01	25699	X	23201	-0-	-2498	-0-	22944	2	183	3	Y	67	111	1			246
							74	9									
02	21952	X	21354	-0-	-598	-0-	21098	2	164	3	Y	84	110	1			220
							92	9									
03	24304	X	23235	-0-	-1069	-0-	22951	2	184	3	Y	91	114	1			197
							100	9									
04	23520	X	21946	-0-	-1574	-0-	21690	2	177	3	Y	72	222	1			47
							79	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

11	1050	N	384	-0-	-666	-0-	384	2			N	-0-					10
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	2	1	9	N	1	1	8			10
01	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					10
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					10
03	837	N	503	-0-	-334	-0-	503	2			N	-0-					10
04	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					10

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

11	1200	X	522	-0-	-678	-0-	519	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1240	X	529	-0-	-711	-0-	528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1147	X	349	-0-	-798	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	924	X	368	-0-	-556	-0-	367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	527	X	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510	X	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

C. W. RESOURCES, INC. 121085

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					125
12	961	X	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					125
01	1054	X	487	-0-	-567	-0-	487	2			N	-0-					125
02	952	X	635	-0-	-317	-0-	635	2			N	-0-					125
03	1054	X	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					125
04	870	X	670	-0-	-200	-0-	670	2			N	-0-					125

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596

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
11	4500	X	4350	-0-	-150	-0-	3814	2	503	3	Y	30	43	1			76
							33	9									
12	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	3902	2	521	3	Y	3					79
							3	9									
01	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	3769	2	509	3	Y	32	37	1			74
							35	9									
02	4004	X	3959	-0-	-45	-0-	3474	2	467	3	Y	16					90
							18	9									
03	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	3701	2	515	3	Y	45	45	1			90
							50	9									
04	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	3598	2	505	3	Y	11	48	1			53
							12	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	2705	2	357	3	Y	1					34
							1	9									
12	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2636	2	352	3	Y	-0-					34
01	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2515	2	340	3	Y	-0-					34
02	2856	X	2689	-0-	-167	-0-	2359	2	317	3	Y	12					46
							13	9									
03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	2614	2	364	3	Y	29					75
							32	9									
04	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2532	2	355	3	Y	6	76	1			5
							7	9									

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
11	1410	N	1067	-0-	-343	-0-	943	2	124	3	Y	-0-					51
12	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1007	2	134	3	Y	3					54
							3	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1201	2	162	3	Y	1					55
							1	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	952	2	128	3	Y	14					69
							15	9									
03	1147	N	913	-0-	-234	-0-	800	2	111	3	Y	2					71
							2	9									
04	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	900	2	126	3	Y	17	76	1			12
							19	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596

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
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1672	2	221	3	Y	15	28	1			44
							17	9									
12	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1716	2	229	3	Y	3					47
							3	9									
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1692	2	228	3	Y	16	23	1			40
							18	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1561	2	210	3	Y	7					47
							8	9									
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1699	2	236	3	Y	12	24	1			35
							13	9									
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1552	2	218	3	Y	5	19	1			21
							6	9									

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5273	2	695	3	Y	1					38
							1	9									
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5327	2	711	3	Y	-0-					38
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5066	2	684	3	Y	-0-					38
02	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	4697	2	631	3	Y	12					50
							13	9									
03	6045	X	5956	-0-	-89	-0-	5190	2	722	3	Y	40					90
							44	9									
04	5850	X	5664	-0-	-186	-0-	4961	2	696	3	Y	6	90	1			6
							7	9									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

11	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3294	2	435	3	N	-0-					117
12	4123	X	3457	-0-	-666	-0-	3050	2	407	3	N	-0-					117
01	4061	X	3174	-0-	-887	-0-	2796	2	378	3	N	-0-					117
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3213	2	432	3	N	2					119
							2	9									
03	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3302	2	460	3	N	1					120
							1	9									
04	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3074	2	431	3	N	-0-					120

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

11	6360	X	6088	-0-	-272	-0-	5342	2	705	3	Y	37	49	1			90
							41	9									
12	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	5418	2	723	3	Y	6					96
							7	9									
01	6448	X	6403	-0-	-45	-0-	5604	2	757	3	Y	38	46	1			88
							42	9									
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	4860	2	653	3	Y	15					103
							17	9									
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5221	2	727	3	Y	38	52	1			89
							42	9									
*04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5113	2	717	3	Y	15	47	1			57
							17	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	3510	2	463	3	Y	30	47	1			79
							33	9									
12	4495	X	4276	-0-	-219	-0-	3767	2	503	3	Y	5					84
							6	9									
01	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	3665	2	495	3	Y	50	40	1			94
							55	9									
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3389	2	455	3	Y	22					116
							24	9									
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3657	2	509	3	Y	42	59	1			99
							46	9									
04	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3459	2	485	3	Y	15	53	1			61
							17	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

11	6150	X	5465	-0-	-685	-0-	4826	2	637	3	Y	2					15
							2	9									
12	6355	X	5602	-0-	-753	-0-	4927	2	657	3	Y	16					31
							18	9									
01	6355	X	5568	-0-	-787	-0-	4906	2	662	3	Y	-0-	12	1			19
02	5656	X	5011	-0-	-645	-0-	4406	2	592	3	Y	12	8	1			23
							13	9									
03	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	4738	2	659	3	Y	-0-	11	1			12
04	5460	X	5094	-0-	-366	-0-	4457	2	625	3	Y	11	15	1			8
							12	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	13500	X	9350	-0-	-4150	-0-	9264	3	86	9	N	78					182
12	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13085	3	101	9	N	92	189	1			85
01	9765	X	5714	-0-	-4051	-0-	5670	3	44	9	N	40					125
02	8820	X	1724	-0-	-7096	-0-	1691	3	33	9	N	30					155
03	13144	X	3701	-0-	-9443	-0-	3613	3	88	9	N	80					235
04	12720	X	4172	-0-	-8548	-0-	4132	3	40	9	N	36	164	1			107

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	6009	-0-	-4071	-0-	945	1	4969	2	Y	86					276
							95	9									
12	11718	X	10637	-0-	-1081	-0-	1350	1	9078	2	Y	190	183	1			283
							209	9									
01	11718	X	11536	-0-	-182	-0-	1260	1	10158	2	Y	107	187	1			203
							118	9									
02	10584	X	7419	-0-	-3165	-0-	810	1	6547	2	Y	56					259
							62	9									
03	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	1395	1	9560	2	Y	175	181	1			253
							193	9									
04	11160	X	10926	-0-	-234	-0-	1215	1	9547	2	Y	149	185	1			217
							164	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

11	870	X	183	-0-	-687	-0-	183	2			N	-0-					58
12	899	X	201	-0-	-698	-0-	201	2			N	-0-					58
01	372	X	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					58
02	336	X	139	-0-	-197	-0-	139	2			N	-0-					45
*03	806	X	263	-0-	-543	-0-	252	2	11	9	N	10					55
*04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10					65

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

11	1440	N	863	-0-	-577	-0-	846	2	17	9	N	15					95
12	1457	N	983	-0-	-474	-0-	966	2	17	9	N	15					110
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2550	2	17	9	N	15	1	8			124
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1452	2	94	9	N	85	173	1	1	8	35
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					35
04	2460	N	1501	-0-	-959	-0-	1500	2	1	9	N	1	1	8			35

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

11	3000	X	2547	-0-	-453	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1607	-0-	-935	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. //CONT.// 024126
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1926	-0-	-564	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1630	-0-	-943	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1376	-0-	-1073	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1372	-0-	-420	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	7	1	175	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	313	-0-	-183	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	76	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1510	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1351	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1514	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	59	1	1458	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	57	1	1431	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1167	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	38	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	53	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	3	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 #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

11	2190	X	1360	-0-	-830	-0-	51 9	1 9	1300	3	Y	8	8	0			-0-
12	2077	X	1122	-0-	-955	-0-	41 10	1 9	1071	3	Y	9	9	0			-0-
*01	1891	X	1357	-0-	-534	-0-	50 11	1 9	1296	3	Y	10	10	0			-0-
*02	1484	X	1050	-0-	-434	-0-	39 8	1 9	1003	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	1395	X	1256	-0-	-139	-0-	46 11	1 9	1199	3	Y	10	10	1			-0-
*04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1727	3	Y	6	6	0			-0-
12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	53 7	1 9	1384	3	Y	6	6	0			-0-
*01	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	45 8	1 9	1166	3	Y	7	7	0			-0-
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	1573	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
*03	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	37 17	1 9	958	3	Y	15	15	1			-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49 17	1 9	1205	3	Y	15	15	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	743	3	Y	4	4	0			-0-
12	589	N	353	-0-	-236	-0-	13 4	1 9	336	3	Y	4	4	0			-0-
*01	744	N	574	-0-	-170	-0-	21 6	1 9	547	3	Y	5	5	0			-0-
*02	672	N	645	-0-	-27	-0-	24 3	1 9	618	3	Y	3	3	0			-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	621	3	Y	8	8	1			-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	664	3	Y	8	8	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	743	-0-	-277	-0-	28	1	709	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	846	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	737	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	1054	N	910	-0-	-144	-0-	34	1	876	3	Y	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	77	1	1966	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	114	1	2965	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	55	1	1423	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	1904	N	1280	-0-	-624	-0-	48	1	1226	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2790	N	2117	-0-	-673	-0-	78	1	2030	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	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
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	136	1	3415	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	136	1	3528	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	83	1	2118	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	111	1	2820	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	97	1	2493	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	104	1	2550	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	22	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	23	1	596	3	Y	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	719	3	Y	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	26	1	650	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	3	Y	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	60	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	59	1	1520	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1693	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	63	1	1570	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	601	-0-	-119	-0-	23	1	575	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	661	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	639	-0-	-43	-0-	24	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	33	1	810	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	104	1	2605	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
12	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	100	1	2587	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
*01	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	99	1	2525	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
*02	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	86	1	2205	3	Y	71	65	0	6	1	-0-
							78	9									
*03	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	97	1	2496	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	99	1	2417	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	42	1	1067	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	45	1	1175	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1111	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	43	1	1119	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	46	1	1137	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1946	-0-	-484	-0-	73	1	1861	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	109	1	2820	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	3100	N	3185	-0-	85	85	120	1	3050	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	2800	N	3183	-0-	383	468	119	1	3053	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	3100	N	4313	-0-	1213	1681	160	1	4139	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	5518	X	3837	-0-	-1681	-0-	149	1	3664	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	365	-0-	-115	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	333	-0-	-8	-0-	12	1	315	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	23	1	591	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	22	1	577	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	682	N	654	-0-	-28	-0-	24	1	612	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	588	N	542	-0-	-46	-0-	20	1	510	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	56	1	1397	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	8	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1908	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

11	1200	N	884	-0-	-316	-0-	33	1	832	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	1519	N	928	-0-	-591	-0-	33	1	873	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*01	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	37	1	960	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*02	812	N	801	-0-	-11	-0-	29	1	754	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	38	1	974	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	42	1	1080	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*02	952	N	779	-0-	-173	-0-	29	1	742	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1116	N	703	-0-	-413	-0-	26	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	739	-0-	-461	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*01	527	X	-0-	-0-	-527	-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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

11	1530	N	1085	-0-	-445	-0-	41	1	1035	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	55	1	1451	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	66	1	1697	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1710	N	1199	-0-	-511	-0-	46	1	1146	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	3	Y	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	944	3	Y	-0-					-0-
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	3	Y	-0-					-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	Y	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	807	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	43	1	1108	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1140	N	892	-0-	-248	-0-	34	1	854	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

11	1230	N	866	-0-	-364	-0-	33	1	833	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	885	-0-	-324	-0-	33	1	852	3	Y	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
*02	812	N	677	-0-	-135	-0-	25	1	644	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	899	N	765	-0-	-134	-0-	28	1	727	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	34	1	841	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	433	-0-	-63	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	475	-0-	-1	-0-	18	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	52	1	1322	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	47	1	1215	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*01	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	51	1	1308	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*02	1288	N	1271	-0-	-17	-0-	47	1	1210	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	42	1	1092	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	49	1	1224	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1457	-0-	-133	-0-	54	1	1385	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	63	1	1645	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	83	1	2140	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	75	1	1941	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	59	1	1456	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	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
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	63	1	1594	3	Y	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	56	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-					-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	79	1	2030	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	87	1	2256	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	42	1	1056	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	39	1	1013	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	38	1	984	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	107	1	2738	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	63	1	1588	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	74	1	1922	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	73	1	1886	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	65	1	1667	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	67	1	1739	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	66	1	1631	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	104	1	2618	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	1891	X	1518	-0-	-373	-0-	56	1	1453	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	86	1	2220	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2380	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	103	1	2655	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	97	1	2385	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1049	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1105	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	38	1	962	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	1036	N	661	-0-	-375	-0-	25	1	630	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	1147	N	707	-0-	-440	-0-	26	1	672	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	990	N	527	-0-	-463	-0-	20	1	498	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	37	1	930	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	34	1	880	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	930	N	876	-0-	-54	-0-	33	1	835	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	868	N	773	-0-	-95	-0-	29	1	738	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	913	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	38	1	935	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	42	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	41	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	37	1	952	3	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	40	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

11	960	N	333	-0-	-627	-0-	13	1	316	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1116	N	474	-0-	-642	-0-	17	1	451	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	36	1	939	3	Y	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	688	3	Y	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	80	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	68	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	70	1	1808	3	Y	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	84	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	49	1	1247	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	51	1	1331	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	47	1	1209	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	1232	N	1039	-0-	-193	-0-	39	1	996	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	49	1	1262	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	47	1	1167	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	63	1	1591	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	54	1	1403	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	1860	N	1234	-0-	-626	-0-	45	1	1167	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	50	1	1273	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	94	1	2337	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	73	1	1921	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	2387	N	2082	-0-	-305	-0-	77	1	1997	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	2156	N	1710	-0-	-446	-0-	64	1	1640	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	60	1	1568	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	55	1	1354	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	19	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	466	-0-	-92	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	373	-0-	-103	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	230	-0-	-359	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	41	1	1036	3	Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	40	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	37	1	953	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	42	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	81	1	2060	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	73	1	1920	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	71	1	1812	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	51	1	1304	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	55	1	1359	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	584	-0-	-226	-0-	22	1	556	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	626	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	674	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	688	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	77	1	1945	3	Y	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	64	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	58	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	45	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	48	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	45	1	1114	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
11	4680	X	3360	-0-	-1320	-0-	128	1	3215	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	127	1	3281	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	130	1	3294	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	113	1	2887	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	131	1	3371	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3360	X	2904	-0-	-456	-0-	113	1	2778	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	554	-0-	-90	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1427	-0-		-193	-0-		54	1	1369	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
12	1519	N	1512	-0-		-7	-0-		56	1	1452	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*01	1519	N	1420	-0-		-99	-0-		53	1	1361	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*02	1344	N	1271	-0-		-73	-0-		48	1	1220	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*03	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-		58	1	1511	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
*04	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-		66	1	1635	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-		77	1	1939	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
12	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-		85	1	2219	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*01	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-		85	1	2195	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*02	1876	N	1582	-0-		-294	-0-		58	1	1521	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*03	2201	N	2022	-0-		-179	-0-		75	1	1943	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
04	2130	N	2071	-0-		-59	-0-		80	1	1987	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	692	-0-		-178	-0-		26	1	660	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
12	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-		38	1	987	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*01	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-		43	1	1113	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*02	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-		40	1	1015	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*03	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-		41	1	1059	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
04	1140	N	1041	-0-		-99	-0-		40	1	987	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-		119	1	2979	3	Y	11	11	0			-0-
									12	9									
12	2604	X	2328	-0-		-276	-0-		85	1	2230	3	Y	12	12	0			-0-
									13	9									
*01	2604	X	1663	-0-		-941	-0-		62	1	1586	3	Y	14	14	0			-0-
									15	9									
*02	2352	X	2262	-0-		-90	-0-		84	1	2167	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
									11	9									
*03	2822	X	2822	-0-		-0-	-0-		105	1	2703	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
04	2520	X	1692	-0-		-828	-0-		62	1	1541	3	Y	81	81	1			-0-
									89	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	69	1	1731	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	77	1	2013	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	72	1	1836	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	66	1	1700	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	75	1	1943	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2040	X	1783	-0-	-257	-0-	69	1	1708	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	57	1	1498	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	58	1	1515	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	51	1	1252	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1337	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1148	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	44	1	1134	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1204	N	1006	-0-	-198	-0-	38	1	968	3	Y	-0-					-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	55	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861	Y	-0-	-0-

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
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	534	-0-	-26	-0-	20	1	514	3	Y	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	792	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	48	1	1254	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	53	1	1359	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1680	N	1072	-0-	-608	-0-	40	1	1030	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	95	1	2315	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1485	3	Y	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	69	1	1816	3	Y	-0-					-0-
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	61	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	37	1	939	3	Y	-0-					-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	41	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	53	1	1314	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	34	1	859	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	30	1	774	3	Y	-0-					-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	3	Y	-0-					-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	649	-0-	-157	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	30	1	734	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	83	1	2093	3	Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	57	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	66	1	1699	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1593	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-					-0-
12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	48	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	68	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	52	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	72	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	56	1	1403	3	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	32	1	822	3	Y	-0-					-0-
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	3	Y	-0-					-0-
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1106	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	58	1	1502	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1062	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	51	1	1306	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	47	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	48	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	67	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	71	1	1856	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

11	630	N	501	-0-	-129	-0-	19	1	479	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	677	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	713	N	629	-0-	-84	-0-	23	1	603	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	615	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	713	N	651	-0-	-62	-0-	24	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	81	1	2035	3	Y	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	81	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2901	-0-	101	101	110	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*03	2763	N	2662	-0-	-101	-0-	99	1	2554	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	48	1	1180	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	56	1	1419	3	Y	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	57	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	77	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	88	1	2286	3	Y	-0-					-0-
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	87	1	2159	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	654	-0-	-152	-0-	25	1	629	3	Y	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	-0-					-0-
*03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	97	1	2499	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	64	1	1583	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	29	1	723	3	Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	Y	-0-					-0-
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-					-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	Y	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	37	1	935	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	35	1	911	3	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	39	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	Y	-0-					-0-
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	48	1	1194	3	Y	-0-					-0-

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
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	191	-0-	-150	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	44	1	1102	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	741	3	Y	-0-					-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	54	1	1374	3	Y	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	58	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	52	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	52	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	51	1	1316	3	Y	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1528	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	65	1	1689	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1650	N	1361	-0-	-289	-0-	52	1	1291	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	45	1	1131	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	1302	N	773	-0-	-529	-0-	28	1	741	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1302	N	509	-0-	-793	-0-	19	1	486	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1092	N	640	-0-	-452	-0-	24	1	613	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1187	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1038	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-					-0-
12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*01	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	57	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1328	3	Y	-0-					-0-
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	66	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	76	1	1897	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
11	4350	X	3604	-0-	-746	-0-	137	1	3445	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
12	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	137	1	3552	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	4154	X	3599	-0-	-555	-0-	135	1	3436	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*02	3752	X	3096	-0-	-656	-0-	117	1	2973	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	130	1	3336	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	3600	X	3071	-0-	-529	-0-	120	1	2942	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	13	13	0			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	15	15	0			-0-
*01	1271	X	54	-0-	-1217	-0-	1	1	34	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	12	11	0	1	1	-0-
*03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1706	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	2170	N	1090	-0-	-1080	-0-	40	1	1039	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1652	N	936	-0-	-716	-0-	35	1	892	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1426	N	545	-0-	-881	-0-	20	1	514	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	36	1	888	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	21	1	525	3	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	528	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	549	-0-	-40	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	67	1	1757	3	Y	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	68	1	1756	3	Y	-0-					-0-
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	62	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	69	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1734	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1601	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1560	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	62	1	1601	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	1568	N	1386	-0-	-182	-0-	51	1	1322	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	69	1	1776	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	72	1	1782	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	64	1	1627	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	49	1	1279	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	49	1	1251	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1316	N	538	-0-	-778	-0-	21	1	513	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	55	1	1431	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	55	1	1351	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

11	2678	X	680	-0-	-1998	-0-	25	1	644	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	23	1	603	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	T. A.		596	-0-	596	596	22	1	560	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	T. A.		552	-0-	552	1148	20	1	522	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	T. A.		471	-0-	471	1619	17	1	441	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	T. A.		575	-0-	575	2194	22	1	542	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
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
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	71	1	1863	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	65	1	1672	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1711	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	63	1	1633	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	72	1	1813	3	Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	69	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	81	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	85	1	2100	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
11	1380	N	1028	-0-	-352	-0-	39	1	982	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	36	1	942	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	35	1	909	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	952	N	803	-0-	-149	-0-	30	1	767	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	992	N	876	-0-	-116	-0-	32	1	836	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	47	1	1200	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	953	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	37	1	946	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1062	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
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	57	1	1437	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
12	1054	N	722	-0-		-332	-0-	26	1	677	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
*01	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	94	1	2421	3	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
*02	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	67	1	1731	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
								14	9									
*03	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	73	1	1905	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*04	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-	86	1	2133	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	51	1	1276	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
12	1333	N	588	-0-		-745	-0-	22	1	562	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*01	1209	N	591	-0-		-618	-0-	22	1	565	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*02	1204	N	818	-0-		-386	-0-	31	1	786	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*03	589	N	297	-0-		-292	-0-	11	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	570	N	269	-0-		-301	-0-	10	1	258	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	206	-0-		-4	-0-	8	1	192	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
12	256	N	256	-0-		-0-	-0-	9	1	240	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*01	307	N	307	-0-		-0-	-0-	11	1	289	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*02	215	N	215	-0-		-0-	-0-	8	1	199	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
								8	9									
*03	248	N	226	-0-		-22	-0-	8	1	207	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
04	300	N	212	-0-		-88	-0-	8	1	194	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	157	-0-		-83	-0-	5	1	133	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	19	19	0			-0-
*01	248	N	158	-0-		-90	-0-	5	1	129	3	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
*02	140	N	-0-	-0-		-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	52	52	1			-0-
*04	169	N	169	-0-		-0-	-0-	4	1	104	3	Y	55	55	1			-0-
								61	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	3	Y	-0-					-0-
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	107	1	2770	3	Y	-0-					-0-
*01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	110	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	85	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	2440	3	Y	-0-					-0-
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	90	1	2229	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
11	1830	X	1574	-0-	-256	-0-	60	1	1510	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	1891	X	1344	-0-	-547	-0-	49	1	1291	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1891	X	1166	-0-	-725	-0-	44	1	1116	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	40	1	1043	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	118	1	2977	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	313	1	7725	3	Y	42	42	1			-0-
							46	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
11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	195	1	4909	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	185	1	4810	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	191	1	4876	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	155	1	3963	3	Y	18	17	0	1	1	-0-
							20	9									
*03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	178	1	4604	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	176	1	4334	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	85	1	2134	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	69	1	1807	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	83	1	2147	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	79	1	2024	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	85	1	2207	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	2100	N	1395	-0-	-705	-0-	52	1	1301	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3102	-0-	-138	-0-	116	1	2890	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
12	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	101	1	2613	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
*01	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	99	1	2528	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
*02	2912	X	2277	-0-	-635	-0-	82	1	2109	3	Y	78	72	0	6	1	-0-
							86	9									
*03	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	99	1	2537	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
04	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	105	1	2561	3	Y	30	30	1			-0-
							33	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	81	1	2052	3	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2294	-0-	-93	-0-	85	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*01	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	81	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*02	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	72	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*03	2294	X	2155	-0-	-139	-0-	80	1	2075	3	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1952	-0-	-268	-0-	76	1	1876	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	23	1	605	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	74	1	1906	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	78	1	2033	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	75	1	1859	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1612	-0-	-458	-0-	60	1	1523	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
12	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	60	1	1579	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
*01	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	58	1	1498	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	70	1	1806	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	99	1	2545	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1620	X	1235	-0-	-385	-0-	47	1	1173	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
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	7	1	177	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1075	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	33	1	864	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	510	N	170	-0-	-340	-0-	6	1	162	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	103	1	2572	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
12	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	96	1	2490	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*01	3193	X	2492	-0-	-701	-0-	94	1	2373	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*02	2716	X	1780	-0-	-936	-0-	66	1	1696	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	94	1	2398	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	124	1	3041	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	66	1	1729	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	67	1	1737	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	67	1	1737	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1700	-0-	-640	-0-	65	1	1629	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	3100	N	3226	-0-	126	126	120	1	3100	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	3100	N	3086	-0-	-14	112	117	1	2962	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	2800	N	2815	-0-	15	127	107	1	2700	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	2584	X	2457	-0-	-127	-0-	91	1	2355	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	66	1	1631	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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3068	-0-	68	68	117	1 3 9	2948	3	Y	3	3	0			-0-
12	3100	N	3162	-0-	62	130	117	1 3 9	3042	3	Y	3	3	0			-0-
*01	3100	N	3032	-0-	-68	62	115	1 4 9	2913	3	Y	4	4	0			-0-
*02	2658	X	2596	-0-	-62	-0-	98	1 7 9	2491	3	Y	6	6	0			-0-
*03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	100	1 10 9	2572	3	Y	9	9	1			-0-
*04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1 9 9	2505	3	Y	8	8	1			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1 20 9	28	3	Y	18	18	0			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1 23 9	279	3	Y	21	21	0			-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	24	24	0			-0-
*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	1	1 18 9	35	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	671	3	Y	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1 13 9	720	3	Y	12	12	1			-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1 13 9	520	3	Y	12	12	1			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1 4 9	481	3	Y	4	4	0			-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	518	3	Y	4	4	0			-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	520	3	Y	5	5	0			-0-
*02	T. A.		439	-0-	439	439	16	1 1 9	422	3	Y	1	1	0			-0-
*03	T. A.		557	-0-	557	996	21	1 1 9	535	3	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		493	-0-	493	1489	19	1 1 9	473	3	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	154	1	3874	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	116	1	3008	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	113	1	2872	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	99	1	2522	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	116	1	2990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	132	1	3233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	125	1	3130	3	Y	-0-					-0-
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	129	1	3339	3	Y	-0-					-0-
*01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	156	1	3963	3	Y	-0-					-0-
*02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	188	1	4804	3	Y	-0-					-0-
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	146	1	3779	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	117	1	2872	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	465	N	390	-0-	-75	-0-	14	1	367	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	N	188	-0-	-184	-0-	181	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	390	N	201	-0-	-189	-0-	7	1	185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	84	1	2121	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	79	1	2064	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	2356	N	1936	-0-	-420	-0-	72	1	1856	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	3	1	1818	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	89	1	2304	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	91	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	113	1	2836	3	Y	-0-					-0-
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	96	1	2469	3	Y	-0-					-0-
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	86	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	101	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*03	2573	N	1689	-0-	-884	-0-	62	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	99	1	2415	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	161	1	4033	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
12	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	143	1	3700	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*01	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	153	1	3902	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*02	3696	X	3194	-0-	-502	-0-	120	1	3064	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	4092	X	3563	-0-	-529	-0-	133	1	3418	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3960	X	3108	-0-	-852	-0-	121	1	2975	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	94	1	2337	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	90	1	2357	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	89	1	2290	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	79	1	2015	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	88	1	2278	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	89	1	2212	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	125	1	3135	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	123	1	3189	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	123	1	3138	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	107	1	2720	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
*03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	120	1	3102	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	120	1	2949	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
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	203	1	5092	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	188	1	4879	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	195	1	4988	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	172	1	4382	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	189	1	4885	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	181	1	4447	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	117	1	2940	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
12	3689	X	2387	-0-	-1302	-0-	85	1	2229	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
*01	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	122	1	3120	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
*02	3024	X	3018	-0-	-6	-0-	112	1	2849	3	Y	52	48	0	4	1	-0-
							57	9									
*03	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	103	1	2643	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2822	-0-	-388	-0-	110	1	2712	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

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

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
11	5130	X	4237	-0-	-893	-0-	161	1	4044	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
12	5301	X	4577	-0-	-724	-0-	168	1	4373	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	230	1	5900	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	210	1	5359	3	Y	26	24	0	2	1	-0-
							29	9									
*03	5301	X	4329	-0-	-972	-0-	160	1	4129	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	5130	X	3263	-0-	-1867	-0-	126	1	3098	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2996	-0-	-574	-0-	112	1	2799	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
12	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	107	1	2763	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
*01	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	89	1	2285	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
*02	2828	X	2698	-0-	-130	-0-	99	1	2521	3	Y	71	65	0	6	1	-0-
							78	9									
*03	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	103	1	2635	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	108	1	2663	3	Y	43	43	1			-0-
							47	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
11	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	85	1	2149	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	71	1	1849	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	72	1	1857	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	71	1	1830	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	72	1	1876	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	79	1	1963	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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
11	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	68	1	1709	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	73	1	1900	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*01	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	72	1	1849	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	3	Y	24	22	0	2	1	-0-
							26	9									
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	74	1	1939	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	1890	N	431	-0-	-1459	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	126	1	3163	3	Y	-0-	-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	121	1	3134	3	Y	-0-	-0-
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	114	1	2904	3	Y	-0-	-0-
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	109	1	2773	3	Y	-0-	-0-
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	3	Y	-0-	-0-
*04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	116	1	2851	3	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4460	-0-		1460	1460	168	1	4271	3	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
12	3100	N	5199	-0-		2099	3559	192	1	4983	3	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
*01	3100	N	4538	-0-		1438	4997	170	1	4340	3	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
*02	8475	X	3478	-0-		-4997	-0-	131	1	3328	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
								19	9									
*03	2325	X	1886	-0-		-439	-0-	68	1	1804	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
04	2250	X	-0-	-0-		-2250	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		7260	-0-		7260	15920	277	1	6949	3	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
12	14B2 EXT		5859	-0-		5859	21779	215	1	5605	3	Y	35	35	0			-0-
								39	9									
*01	14B2 EXT		5121	-0-		5121	26900	192	1	4885	3	Y	40	40	0			-0-
								44	9									
*02	14B2 EXT		3996	-0-		3996	30896	150	1	3815	3	Y	28	26	0	2	1	-0-
								31	9									
*03	35013	X	4117	-0-		-30896	-0-	152	1	3923	3	Y	38	38	1			-0-
								42	9									
04	7260	X	4365	-0-		-2895	-0-	170	1	4176	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2735	X	2735	-0-		-0-	-0-	105	1	2623	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
12	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	105	1	2705	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*01	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	99	1	2500	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*02	2300	X	2300	-0-		-0-	-0-	86	1	2208	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*03	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	99	1	2555	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*04	2189	X	2189	-0-		-0-	-0-	84	1	2086	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	109	1	2734	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
12	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	109	1	2814	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*01	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	111	1	2823	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*02	2548	X	2259	-0-		-289	-0-	84	1	2172	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*03	3752	X	3752	-0-		-0-	-0-	139	1	3591	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*04	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	109	1	2662	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
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
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	189	1	4752	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	188	1	4885	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	169	1	4290	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	112	1	2845	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	165	1	4243	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	211	1	5198	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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
11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	73	1	1846	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	74	1	1943	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	75	1	1943	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	71	1	1824	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	78	1	2035	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1980	N	1581	-0-	-399	-0-	61	1	1507	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
11	3420	X	3025	-0-	-395	-0-	116	1	2899	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	3534	X	2947	-0-	-587	-0-	109	1	2826	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	3534	X	2853	-0-	-681	-0-	108	1	2732	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	2912	X	2361	-0-	-551	-0-	88	1	2263	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	115	1	2964	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	121	1	2973	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	125	1	3144	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	146	1	3780	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	139	1	3536	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	3248	X	3056	-0-	-192	-0-	115	1	2930	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	3596	X	2972	-0-	-624	-0-	111	1	2847	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	3480	X	3218	-0-	-262	-0-	125	1	3079	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4039	-0-	-221	-0-	153	1	3844	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	188	1	4880	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
*01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	191	1	4871	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	158	1	4023	3	Y	35	32	0	3	1	-0-
							39	9									
*03	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	142	1	3662	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	4350	X	4048	-0-	-302	-0-	157	1	3873	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2481	-0-	-459	-0-	95	1	2372	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	91	1	2368	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	89	1	2276	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	79	1	2016	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	87	1	2255	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2310	N	2065	-0-	-245	-0-	80	1	1973	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	325	-0-	-95	-0-	12	1	301	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1102	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	651	X	138	-0-	-513	-0-	5	1	118	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1110	X	267	-0-	-843	-0-	8	1	193	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	3	Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	162	1	4083	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	142	1	3683	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	135	1	3419	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	125	1	3179	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	138	1	3558	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	137	1	3360	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	108	1	2701	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	107	1	2782	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
*01	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	106	1	2698	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
*02	2716	X	2486	-0-	-230	-0-	93	1	2352	3	Y	37	34	0	3	1	-0-
							41	9									
*03	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	96	1	2474	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	98	1	2402	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
11	3270	X	2515	-0-	-755	-0-	97	1	2408	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	120	1	3112	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	119	1	3008	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	3164	X	2709	-0-	-455	-0-	102	1	2598	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	139	1	3569	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	155	1	3823	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 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
11	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	113	1	2835	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	152	1	3960	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	141	1	3586	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	132	1	3358	3	Y	20	18	0	2	1	-0-
							22	9									
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	146	1	3758	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	143	1	3529	3	Y	33	33	1			-0-
							36	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
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	134	1	3362	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	130	1	3364	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	120	1	3046	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	119	1	3052	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	130	1	3353	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	121	1	2983	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	62	1	1568	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	48	1	1262	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	62	1	1599	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	64	1	1675	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	49	1	1273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	157	1	3937	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	151	1	3928	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	154	1	3916	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	130	1	3326	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	145	1	3749	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	131	1	3228	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
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2134	-0-		-146	-0-	81	1	2041	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
12	2315	X	2315	-0-		-0-	-0-	85	1	2216	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*01	2347	X	2347	-0-		-0-	-0-	87	1	2245	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*02	2087	X	2087	-0-		-0-	-0-	78	1	1999	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
								10	9									
*03	2537	X	2537	-0-		-0-	-0-	95	1	2430	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
04	2280	X	2174	-0-		-106	-0-	84	1	2078	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4682	-0-		-268	-0-	179	1	4489	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
12	5115	X	4510	-0-		-605	-0-	167	1	4326	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*01	4960	X	4437	-0-		-523	-0-	167	1	4251	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
*02	4480	X	3992	-0-		-488	-0-	150	1	3829	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
								13	9									
*03	4898	X	4335	-0-		-563	-0-	161	1	4150	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
04	4680	X	3921	-0-		-759	-0-	153	1	3744	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2627	-0-		-193	-0-	101	1	2522	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
12	2914	X	2621	-0-		-293	-0-	97	1	2520	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*01	2914	N	2612	-0-		-302	-0-	99	1	2507	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*02	2464	N	2305	-0-		-159	-0-	86	1	2216	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*03	2637	N	2637	-0-		-0-	-0-	99	1	2532	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*04	2764	N	2764	-0-		-0-	-0-	108	1	2650	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3476	-0-		-484	-0-	132	1	3318	3	Y	24	24	0			-0-
								26	9									
12	4227	X	4227	-0-		-0-	-0-	156	1	4041	3	Y	27	27	0			-0-
								30	9									
*01	4007	X	4007	-0-		-0-	-0-	150	1	3823	3	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
*02	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	124	1	3164	3	Y	24	22	0	2	1	-0-
								26	9									
*03	4216	X	2973	-0-		-1243	-0-	110	1	2827	3	Y	33	33	1			-0-
								36	9									
04	4080	X	3652	-0-		-428	-0-	141	1	3476	3	Y	32	32	1			-0-
								35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3591	-0-		-699		-0-		137	1	3441	3	Y	12	12	0			-0-
										13	9									
12	3689	X	3497	-0-		-192		-0-		129	1	3353	3	Y	14	14	0			-0-
										15	9									
*01	4750	X	4750	-0-		-0-		-0-		178	1	4555	3	Y	15	15	0			-0-
										17	9									
*02	3388	X	3327	-0-		-61		-0-		125	1	3190	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
										12	9									
*03	3751	X	3150	-0-		-601		-0-		117	1	3016	3	Y	15	15	1			-0-
										17	9									
04	4290	X	2331	-0-		-1959		-0-		90	1	2224	3	Y	15	15	1			-0-
										17	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3913	X	3913	-0-		-0-		-0-		149	1	3751	3	Y	12	12	0			-0-
										13	9									
12	3955	X	3955	-0-		-0-		-0-		146	1	3794	3	Y	14	14	0			-0-
										15	9									
*01	3937	X	3898	-0-		-39		-0-		147	1	3733	3	Y	16	16	0			-0-
										18	9									
*02	3556	X	3442	-0-		-114		-0-		129	1	3294	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
										19	9									
*03	4031	X	4031	-0-		-0-		-0-		150	1	3856	3	Y	23	23	1			-0-
										25	9									
*04	3897	X	3897	-0-		-0-		-0-		151	1	3721	3	Y	23	23	1			-0-
										25	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4526	-0-		-184		-0-		172	1	4331	3	Y	21	21	0			-0-
										23	9									
12	4681	X	4530	-0-		-151		-0-		167	1	4337	3	Y	24	24	0			-0-
										26	9									
*01	4836	X	3387	-0-		-1449		-0-		126	1	3231	3	Y	27	27	0			-0-
										30	9									
*02	4368	X	3752	-0-		-616		-0-		140	1	3587	3	Y	23	21	0	2	1	-0-
										25	9									
*03	4836	X	4674	-0-		-162		-0-		173	1	4467	3	Y	31	31	1			-0-
										34	9									
04	4530	X	4438	-0-		-92		-0-		172	1	4232	3	Y	31	31	1			-0-
										34	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-		-0-		-0-		60	1	1511	3	N	10	10	0			-0-
										11	9									
12	1547	N	1547	-0-		-0-		-0-		57	1	1478	3	N	11	11	0			-0-
										12	9									
*01	1319	N	1319	-0-		-0-		-0-		49	1	1256	3	N	13	13	0			-0-
										14	9									
*02	2230	N	2230	-0-		-0-		-0-		83	1	2137	3	N	9	8	0	1	1	-0-
										10	9									
*03	2688	N	2688	-0-		-0-		-0-		100	1	2570	3	N	16	16	1			-0-
										18	9									
*04	1472	N	1472	-0-		-0-		-0-		56	1	1399	3	N	15	15	1			-0-
										17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4048	-0-	-692	-0-	155	1 4 9	3889	3	Y	4	4	0			-0-
12	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	169	1 4 9	4391	3	Y	4	4	0			-0-
*01	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	166	1 6 9	4236	3	Y	5	5	0			-0-
*02	4144	X	2884	-0-	-1260	-0-	109	1 3 9	2772	3	Y	3	3	0			-0-
*03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	183	1 24 9	4725	3	Y	22	22	1			-0-
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	177	1 24 9	4365	3	Y	22	22	1			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	102	1 8 9	2541	3	Y	7	7	0			-0-
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	97	1 9 9	2507	3	Y	8	8	0			-0-
*01	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	95	1 10 9	2424	3	Y	9	9	0			-0-
*02	2352	X	2227	-0-	-125	-0-	83	1 8 9	2136	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	95	1 10 9	2433	3	Y	9	9	1			-0-
04	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	93	1 10 9	2271	3	Y	9	9	1			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4843	-0-	-107	-0-	185	1 2 9	4656	3	Y	2	2	0			-0-
12	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	174	1 2 9	4528	3	Y	2	2	0			-0-
*01	5115	X	4820	-0-	-295	-0-	182	1 3 9	4635	3	Y	3	3	0			-0-
*02	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	174	1 2 9	4443	3	Y	2	2	0			-0-
*03	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	170	1 3 9	4395	3	Y	3	3	1			-0-
04	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	172	1 2 9	4242	3	Y	2	2	1			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	131	1	3286	3	N	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	129	1	3349	3	N	-0-					-0-
*01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	126	1	3213	3	N	-0-					-0-
*02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	97	1	2465	3	N	-0-					-0-
*03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	124	1	3193	3	N	-0-					-0-
*04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	123	1	3007	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	12915	-0-	-2595		-0-	494	1	12413	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
12	14725	X	13336	-0-	-1389		-0-	494	1	12833	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*01	14601	X	13133	-0-	-1468		-0-	495	1	12628	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*02	12880	X	11657	-0-	-1223		-0-	438	1	11202	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
								17	9									
*03	14136	X	12130	-0-	-2006		-0-	451	1	11657	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
04	12930	X	11090	-0-	-1840		-0-	432	1	10636	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	12895	-0-	-845		-0-	491	1	12335	3	Y	63	63	0			-0-
								69	9									
12	14105	X	12863	-0-	-1242		-0-	474	1	12310	3	Y	72	72	0			-0-
								79	9									
*01	14074	X	12719	-0-	-1355		-0-	477	1	12152	3	Y	82	82	0			-0-
								90	9									
*02	12712	X	11150	-0-	-1562		-0-	418	1	10680	3	Y	47	43	0	4	1	-0-
								52	9									
*03	13857	X	12490	-0-	-1367		-0-	464	1	11957	3	Y	63	63	1			-0-
								69	9									
04	12900	X	11929	-0-	-971		-0-	463	1	11398	3	Y	62	62	1			-0-
								68	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	9167	-0-	-1753		-0-	349	1	8811	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
12	11191	X	10475	-0-	-716		-0-	388	1	10079	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*01	10571	X	9728	-0-	-843		-0-	366	1	9353	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*02	9296	X	8897	-0-	-399		-0-	335	1	8556	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*03	10478	X	9756	-0-	-722		-0-	363	1	9385	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
04	10140	X	9615	-0-	-525		-0-	375	1	9232	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9197	-0-	-943		-0-	352	1	8832	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
12	10447	X	9383	-0-	-1064		-0-	347	1	9021	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*01	9796	X	9376	-0-	-420		-0-	353	1	9005	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
*02	8848	X	8306	-0-	-542		-0-	313	1	7981	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
								12	9									
*03	9641	X	9453	-0-	-188		-0-	352	1	9084	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
04	9210	X	8846	-0-	-364		-0-	345	1	8491	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					27
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	83	1	1841	2	N	17					44
							19	9									
12	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	424	1	1970	2	N	12					56
							13	9									
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1919	2	14	9	N	13					69
02	1820	N	1649	-0-	-171	-0-	172	1	1464	2	N	12					81
							13	9									
03	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	269	1	1686	2	N	17					98
							19	9									
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	169	1	1820	2	N	15					113
							17	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

11	3300	X	2752	-0-	-548	-0-	277	1	2465	2	N	9	176	1	1	8	66
							10	9									
12	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	288	1	2478	2	N	12	1	8			77
							13	9									
01	3255	X	2635	-0-	-620	-0-	316	1	2316	2	N	3	2	8			78
							3	9									
02	2856	X	2279	-0-	-577	-0-	241	1	2019	2	N	17	1	8			94
							19	9									
03	3007	X	2567	-0-	-440	-0-	279	1	2273	2	N	14	1	8			107
							15	9									
04	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	261	1	2044	2	N	10					117
							11	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	371	1	2608	2	N	17	2	8			187
							19	9									
12	3410	X	2726	-0-	-684	-0-	354	1	2366	2	N	5	3	8			189
							6	9									
01	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	380	1	2532	2	N	2	2	8			189
							2	9									
02	2828	X	2487	-0-	-341	-0-	333	1	2096	2	N	53	175	1	1	8	66
							58	9									
03	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	343	1	2448	2	N	3	1	8			68
							3	9									
04	3000	X	2560	-0-	-440	-0-	369	1	2189	2	N	2	2	8			68
							2	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

11	2220	N	2110	-0-	-110	-0-	211	1	1881	2	N	16	3	8			90
							18	9									
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	220	1	1897	2	N	33	4	8			119
							36	9									
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	255	1	1872	2	N	19	1	8			137
							21	9									
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	203	1	1698	2	N	17	2	8			152
							19	9									
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	231	1	1881	2	N	18	1	8			169
							20	9									
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	234	1	1834	2	N	20	4	8			185
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	663	-0-	-2187	-0-	67	1	596	2	N	-0-					38
12	2573	X	344	-0-	-2229	-0-	36	1	308	2	N	-0-					38
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					38
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					38
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

11	3630	X	3239	-0-	-391	-0-	325	1	2899	2	N	14	4	8			214
							15	9									
12	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	339	1	2917	2	N	30	187	1	5	8	52
							33	9									
01	3689	X	2938	-0-	-751	-0-	351	1	2569	2	N	16	3	8			65
							18	9									
02	3248	X	2809	-0-	-439	-0-	297	1	2487	2	N	23	3	8			85
							25	9									
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	348	1	2838	2	N	5	1	8			89
							6	9									
04	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	324	1	2533	2	N	39	6	8			122
							43	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

11	3330	X	2979	-0-	-351	-0-	370	1	2597	2	N	11	3	8			90
							12	9									
12	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	425	1	2837	2	N	23	4	8			109
							25	9									
01	3596	X	2964	-0-	-632	-0-	383	1	2556	2	N	23	2	8			130
							25	9									
02	3248	X	2503	-0-	-745	-0-	341	1	2141	2	N	19	2	8			147
							21	9									
03	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	385	1	2749	2	N	24	1	8			170
							26	9									
04	3180	X	2648	-0-	-532	-0-	379	1	2249	2	N	18	4	8			184
							20	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

11	1260	X	98	-0-	-1162	-0-	9	1	78	2	N	10					110
							11	9									
12	1302	X	953	-0-	-349	-0-	98	1	844	2	N	10					120
							11	9									
01	1023	X	593	-0-	-430	-0-	70	1	512	2	N	10					130
							11	9									
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	147	1	1231	2	N	18	1	8			147
							20	9									
03	961	X	831	-0-	-130	-0-	90	1	732	2	N	8					155
							9	9									
*04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	105	1	819	2	N	19					174
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	327	1	2908	2	N	11	4	8			85
							12	9									
12	3689	X	3332	-0-	-357	-0-	346	1	2974	2	N	11	4	8			92
							12	9									
01	3472	X	2886	-0-	-586	-0-	346	1	2537	2	N	3	3	8			92
							3	9									
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	304	1	2550	2	N	18	3	8			107
							20	9									
03	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	352	1	2872	2	N	14	1	8			120
							15	9									
04	3240	X	2991	-0-	-249	-0-	338	1	2644	2	N	8	4	8			124
							9	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

11	1020	N	859	-0-	-161	-0-	847	2	12	9	Y	11					58
12	1178	N	157	-0-	-1021	-0-	137	2	20	9	Y	18					76
01	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	3	2			Y	-0-					76
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	13					89
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	14					103
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					103

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

11	2908	N	1940	-0-	-968	-0-	1938	2	2	9	Y	2					10
12	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1766	2	12	9	Y	11					21
01	1953	N	1291	-0-	-662	-0-	1291	2			Y	-0-					21
02	1820	N	1077	-0-	-743	-0-	1073	2	4	9	Y	4					25
03	1767	N	1279	-0-	-488	-0-	1269	2	10	9	Y	9					34
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1477	2	11	9	Y	10					44

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1					3
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	Y	4					7
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	Y	8	8	8			7
02	1652	X	1330	-0-	-322	-0-	1329	2	1	9	Y	1					8
03	1829	X	1706	-0-	-123	-0-	1692	2	14	9	Y	13					21
04	1770	X	1558	-0-	-212	-0-	1546	2	12	9	Y	11					32

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2256	N	1967	-0-	-289	-0-	1967	2			Y	-0-					2
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	Y	3					5
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					5
02	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	1512	2	1	9	Y	1					6
03	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	1647	2	14	9	Y	13					19
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	2	13	9	Y	12					31

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6205	-0-	-1085	-0-	6181	2	24	9	N	22	174	1			42
12	7533	X	5657	-0-	-1876	-0-	5642	2	15	9	N	14	1	8			55
01	7533	X	4881	-0-	-2652	-0-	4872	2	9	9	N	8	1	8			62
02	6020	X	4513	-0-	-1507	-0-	4487	2	26	9	N	24	1	8			85
03	6417	X	4726	-0-	-1691	-0-	4691	2	35	9	N	32					117
04	6210	X	5310	-0-	-900	-0-	5286	2	24	9	N	22					139

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	211	-0-	-192	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	195	-0-	-113	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18030	X	15426	-0-	-2604	-0-	625	1	14676	2	Y	114					214
							125	9									
12	18507	X	16772	-0-	-1735	-0-	663	1	16014	2	Y	86	176	1			124
							95	9									
01	18507	X	13835	-0-	-4672	-0-	526	1	13230	2	Y	72					196
							79	9									
02	16716	X	14619	-0-	-2097	-0-	592	1	13899	2	Y	116	190	1	5	8	117
							128	9									
03	17515	X	12559	-0-	-4956	-0-	509	1	11962	2	Y	80	2	8			195
							88	9									
04	16230	X	14771	-0-	-1459	-0-	602	1	14123	2	Y	42	171	1	2	8	64
							46	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	40	1	1139	2	N	-0-			33
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	44	1	1249	2	N	9			42
							10	9							
01	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	45	1	1226	2	N	3			45
							3	9							
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	2	N	2			47
							2	9							
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1556	2	N	-0-			47
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	49	1	1330	2	N	3			50
							3	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	840	2	N	3			60
							104	3	3	9					
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	12			72
							130	3	13	9					
01	1147	N	599	-0-	-548	-0-	23	1	502	2	N	6			78
							67	3	7	9					
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	4			82
							91	3	4	9					
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	N	8			90
							101	3	9	9					
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	N	5			95
							115	3	6	9					

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

11	1980	N	1293	-0-	-687	-0-	43	1	1243	2	N	6			73
							7	9							
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2251	2	N	7			80
							8	9							
01	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	69	1	1896	2	N	10			90
							11	9							
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	49	1	1344	2	N	5			95
							6	9							
03	2139	N	1354	-0-	-785	-0-	48	1	1306	2	N	-0-			95
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	67	1	1831	2	N	15			110
							17	9							

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

11	390	N	98	-0-	-292	-0-	3	1	95	2	N	-0-			15
12	496	N	98	-0-	-398	-0-	3	1	95	2	N	-0-			15
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	8	1	214	2	N	3			18
							3	9							
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-			18
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	N	-0-			18
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	N	-0-			18

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	19	1	557	2	N	16					32
							18	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	713	2	N	-0-					32
01	651	N	542	-0-	-109	-0-	19	1	514	2	N	8					40
							9	9									
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	18	1	486	2	N	-0-					40
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	7					47
							8	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	18	1	487	2	N	-0-					47

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	888	-0-	-1092	-0-	30	1	858	2	N	-0-					32
12	1395	N	844	-0-	-551	-0-	28	1	807	2	N	8					40
							9	9									
01	1333	N	872	-0-	-461	-0-	31	1	841	2	N	-0-					40
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	27	1	745	2	N	-0-					40
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	-0-					40
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	29	1	788	2	N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1194	-0-	-576	-0-	40	1	1140	2	N	13					73
							14	9									
12	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	52	1	1499	2	N	10					83
							11	9									
01	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	54	1	1478	2	N	17					100
							19	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1269	2	N	10					110
							11	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1568	2	N	20					130
							22	9									
04	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	51	1	1373	2	N	5					135
							6	9									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	71	1	2043	2	N	16					113
							18	9									
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	94	1	2689	2	N	4					117
							4	9									
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	89	1	2426	2	N	25					142
							28	9									
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2115	2	N	8					150
							9	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	75	1	2049	2	N	22					172
							24	9									
*04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	87	1	2364	2	N	8					180
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2252	-0-	-328	-0-	76	1	2169	2	N	6			43
							7	9							
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	98	1	2806	2	N	4			47
							4	9							
01	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	83	1	2258	2	N	3			50
							3	9							
02	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	63	1	1752	2	N	5			55
							6	9							
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	98	1	2671	2	N	18			73
							20	9							
04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	79	1	2154	2	N	12			85
							13	9							

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	24	1	682	2	N	5			58
							6	9							
12	868	N	725	-0-	-143	-0-	24	1	693	2	N	7			65
							8	9							
01	899	N	626	-0-	-273	-0-	22	1	604	2	N	-0-			65
02	672	N	439	-0-	-233	-0-	15	1	413	2	N	10			75
							11	9							
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	768	2	N	-0-			75
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	2			77
							2	9							

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	75	1	2151	2	N	3			43
							3	9							
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	69	1	1970	2	N	4			47
							4	9							
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	94	1	2556	2	N	21			68
							23	9							
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	94	1	2596	2	N	19			87
							21	9							
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	93	1	2541	2	N	8			95
							9	9							
04	2430	N	2056	-0-	-374	-0-	73	1	1972	2	N	10			105
							11	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	39	1	1146	2	N	-0-			17
							143	3							
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	44	1	1355	2	N	15			32
							188	3	17	9					
01	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	43	1	957	2	N	8			40
							129	3	9	9					
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	926	2	N	22			62
							128	3	24	9					
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	2	N	-0-			62
							142	3							
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	2	N	8			70
							141	3	9	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	98	1	2810	2	N	3					73
							3	9									
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	99	1	2845	2	N	20					93
							22	9									
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	96	1	2633	2	N	20					113
							22	9									
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	124	1	3423	2	N	25					138
							28	9									
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	107	1	2910	2	N	25					163
							28	9									
*04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	95	1	2570	2	N	7					170
							8	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
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	2	N	-0-					65
12	1209	N	983	-0-	-226	-0-	33	1	950	2	N	-0-					65
01	1085	N	989	-0-	-96	-0-	34	1	935	2	N	18					83
							20	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-					83
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	962	2	N	4					87
							4	9									
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	33	1	886	2	N	-0-					87

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	87	1	2517	2	N	10					40
							313	3	11	9							
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	89	1	2760	2	N	2					42
							383	3	2	9							
01	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	68	1	1500	2	N	3					45
							201	3	3	9							
02	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	84	1	1791	2	N	3					48
							248	3	3	9							
03	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	92	1	2418	2	N	-0-					48
							313	3									
04	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	104	1	2350	2	N	4					52
							302	3	4	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	110	1	3171	2	N	24					57
							393	3	26	9							
12	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	102	1	3124	2	N	18					75
							433	3	20	9							
01	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	120	1	2643	2	N	18					93
							354	3	20	9							
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	126	1	2737	2	N	15					108
							381	3	17	9							
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	120	1	3110	2	N	34					142
							401	3	37	9							
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	142	1	3201	2	N	30					172
							411	3	33	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 #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	15047	-0-	-433	-0-	130	1	13146	2	N	125					150
							1633	3	138	9							
12	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	138	1	14609	2	N	126	178	1			98
							2026	3	139	9							
01	15996	X	14498	-0-	-1498	-0-	148	1	12525	2	N	132	183	1			47
							1680	3	145	9							
02	13692	X	12926	-0-	-766	-0-	139	1	11114	2	N	118					165
							1543	3	130	9							
03	15159	X	13849	-0-	-1310	-0-	141	1	12031	2	N	111	190	1			86
							1555	3	122	9							
04	14670	X	12291	-0-	-2379	-0-	139	1	10667	2	N	104	175	1			15
							1371	3	114	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	1			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-					-0-
04	780	N	617	-0-	-163	-0-	70	1	547	3	N	-0-					-0-

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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1					2
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					4
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	Y	6	8	1			2
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	Y	11					13

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2517	2	23	9	Y	21					64
12	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	2593	2	39	9	Y	35					99
01	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2449	2	23	9	Y	21	95	1			25
02	2492	X	2086	-0-	-406	-0-	2071	2	15	9	Y	14					39
03	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	2458	2	36	9	Y	33					72
04	2550	X	2437	-0-	-113	-0-	2417	2	20	9	Y	18					90

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3154	2	52	9	Y	47	62	1			9
12	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2819	2	42	9	Y	38					47
01	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	3037	2	23	9	Y	21	52	1			16
02	2996	X	2420	-0-	-576	-0-	2391	2	29	9	Y	26					42
03	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2716	2	31	9	Y	28	59	1			11
04	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2870	2	42	9	Y	38					49

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3178	-0-	-332	-0-	3126	2	52	9	Y	47	62	1			9
12	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	3198	2	47	9	Y	43					52
01	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	2988	2	22	9	Y	20	57	1			15
02	3164	X	2339	-0-	-825	-0-	2310	2	29	9	Y	26					41
03	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	2603	2	30	9	Y	27	58	1			10
04	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	2701	2	40	9	Y	36					46

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2233	-0-	-167	-0-	2212	2	21	9	Y	19					61
12	2480	X	2422	-0-	-58	-0-	2387	2	35	9	Y	32					93
01	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	2205	2	22	9	Y	20	90	1			23
02	2184	X	1891	-0-	-293	-0-	1877	2	14	9	Y	13					36
03	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	2173	2	32	9	Y	29					65
04	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	2246	2	19	9	Y	17					82

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

11	3690	X	3019	-0-	-671	-0-	2971	2	48	9	Y	44	59	1			8
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3814	2	56	9	Y	51					59
01	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2941	2	22	9	Y	20	64	1			15
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3282	2	41	9	Y	37					52
03	3875	X	2598	-0-	-1277	-0-	2569	2	29	9	Y	26	68	1			10
04	3750	X	2770	-0-	-980	-0-	2729	2	41	9	Y	37					47

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

11	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	76 1	1 9	1335	2	N	1	1	8			32
12	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	83 1	1 9	1382	2	N	1	1	8			32
01	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	80 4	1 9	1349	2	N	4	4	8			32
02	1316	N	1064	-0-	-252	-0-	68 1	1 9	995	2	N	1	1	8			32
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	1367	2	N	1	1	8			32
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	1336	2	N	4	4	8			32

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	81	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-					-0-
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	726	-0-	-674	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	983	-0-	-567	-0-	65	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	713	-0-	-787	-0-	45	1	668	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

11	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1296	2	Y	-0-					4
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	Y	-0-					4
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	93 57	1 9	1826	2	Y	52					56
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	80 41	1 9	1595	2	Y	37	44	1			49
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	80 13	1 9	1602	2	Y	12					61
04	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	70 11	1 9	1404	2	Y	10	36	1			35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	448	N	235	-0-	-213	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	135	1	2380	2	Y	23	5	8			22
							25	9									
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	144	1	2404	2	Y	40	51	1	5	8	6
							44	9									
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	141	1	2362	2	Y	28	22	1	2	8	10
							31	9									
02	2352	N	1536	-0-	-816	-0-	98	1	1426	2	Y	11	11	1	2	8	8
							12	9									
03	2604	N	1705	-0-	-899	-0-	111	1	1574	2	Y	18	13	1	4	8	9
							20	9									
04	2460	N	1593	-0-	-867	-0-	99	1	1463	2	Y	28	17	1	5	8	15
							31	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17348	X	3500	-0-	-13848	-0-	3458	2	42	9	N	38					143
12	6045	X	3363	-0-	-2682	-0-	3338	2	25	9	N	23	137	1	7	8	22
01	5270	X	3092	-0-	-2178	-0-	3064	2	28	9	N	25					47
02	T. A.		2423	-0-	2423	2423	2398	2	25	9	N	23	1	8			69
03	T. A.		2435	-0-	2435	4858	2413	2	22	9	N	20					89
04	T. A.		2068	-0-	2068	6926	2045	2	23	9	N	21	95	1			15

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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158																	
11	2430	X	1901	-0-	-529	-0-	1894	2	7	9	N	6					80
12	2511	X	1924	-0-	-587	-0-	1921	2	3	9	N	3	50	1			33
01	2511	X	2018	-0-	-493	-0-	2018	2			N	-0-					33
02	2128	X	1449	-0-	-679	-0-	1430	2	19	9	N	17	2	8			48
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	N	8					56
*04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	638	1	1787	2	N	13	2	8			67
							14	9									
MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207																	
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	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-
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230																	
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	342	1	288	2	Y	-0-					58
12	744	N	278	-0-	-466	-0-	278	2			Y	-0-					58
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					58
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	352	2			Y	-0-					58
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					58
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					58
WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234																	
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					32
12	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					32
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					32
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					32
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					32
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					32
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280																	
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	23	1	70	2	N	4					49
							4	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	-0-					49
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-					49
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	-0-					49
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	N	-0-					49
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	64	1	281	2	N	-0-					49

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	20	1	59	2	N	-0-					152
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	N	-0-					152
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	2	N	-0-					152
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	15	1	56	2	N	-0-					152
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	9	1	41	2	N	-0-					152
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	3	1	12	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

11	600	N	416	-0-	-184	-0-	104	1	312	2	N	-0-					42
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	222	1	1201	2	N	5					47
							6	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	132	1	482	2	N	5					52
							6	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	142	1	517	2	N	-0-					52
03	1426	N	485	-0-	-941	-0-	84	1	401	2	N	-0-					52
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	92	1	403	2	N	-0-					52

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	86	1	2452	2	Y	-0-					15
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2573	2	Y	-0-					15
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	165	1	3240	2	Y	53	1	8			67
							58	9									
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	174	1	3447	2	Y	56	57	1			66
							62	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	210	1	4239	2	Y	14					80
							15	9									
04	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	149	1	3005	2	Y	27	53	1			54
							30	9									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	193	1	1285	2	N	2					89
							2	9									
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	195	1	1495	2	N	5					94
							6	9									
01	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	160	1	1307	2	N	3	1	8			96
							3	9									
02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	145	1	933	2	N	1	1	8			96
							1	9									
03	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	187	1	1326	2	N	2	2	8			96
							2	9									
04	1410	N	915	-0-	-495	-0-	104	1	809	2	N	2	2	8			96
							2	9									

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	62	1			29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					117
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					117
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					117
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					117
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	8					48
							9	9									
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	33	1	441	2	Y	10	24	1			34
							11	9									
01	682	N	426	-0-	-256	-0-	27	1	388	2	Y	10					44
							11	9									
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	23	1	326	2	Y	3	24	1			23
							3	9									
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	29	1	392	2	Y	2					25
							2	9									
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	535	2	Y	13					38
							14	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	4					32
							4	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					32
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	3	1	8			34
							3	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	1	1	8			34
							1	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	N	4	4	8			34
							4	9									
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	82	1	899	2	N	4	4	8			34
							4	9									

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	88	1	955	2	N	1					147
							1	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	87	1	1440	2	N	-0-					147
01	1147	N	445	-0-	-702	-0-	38	1	403	2	N	4					151
							4	9									
02	980	N	309	-0-	-671	-0-	27	1	282	2	N	-0-					151
03	1519	N	242	-0-	-1277	-0-	21	1	219	2	N	2	2	8			151
							2	9									
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	21	1	231	2	N	-0-					151

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

11	1860	X	1124	-0-	-736	-0-	38	1	1086	2	Y	-0-					4
12	1922	X	1579	-0-	-343	-0-	75	1	1504	2	Y	-0-					4
01	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	60	1	1182	2	Y	25					29
							28	9									
02	1400	X	1195	-0-	-205	-0-	57	1	1125	2	Y	12	22	1			19
							13	9									
03	1581	X	1482	-0-	-99	-0-	70	1	1409	2	Y	3					22
							3	9									
04	1530	X	1505	-0-	-25	-0-	71	1	1431	2	Y	3	15	1			10
							3	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					38
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	Y	-0-					1
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	99	1	1366	2	Y	3					4
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	118	1	1276	2	N	2					144
							2	9									
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	2	N	7					151
							8	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	177	1	1869	2	N	12	1	8			162
							13	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	168	1	1731	2	N	-0-					162
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	172	1	1777	2	N	2	2	8			162
							2	9									
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	169	1	1859	2	N	1	1	8			162
							1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

11	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	141	1	4012	2	Y	-0-					19
12	2914	X	1695	-0-	-1219	-0-	81	1	1614	2	Y	-0-					19
01	3007	X	1545	-0-	-1462	-0-	74	1	1450	2	Y	19					38
							21	9									
02	3864	X	2905	-0-	-959	-0-	137	1	2717	2	Y	46	39	1			45
							51	9									
03	4278	X	2758	-0-	-1520	-0-	130	1	2618	2	Y	9					54
							10	9									
04	4140	X	3095	-0-	-1045	-0-	144	1	2897	2	Y	49	52	1			51
							54	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	211	1	2969	2	Y	3					75
							3	9									
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	210	1	2831	2	Y	-0-	75	1			-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	208	1	2961	2	Y	56	5	8			51
							62	9									
02	2968	X	2807	-0-	-161	-0-	184	1	2561	2	Y	56	53	1			54
							62	9									
03	3286	X	2872	-0-	-414	-0-	193	1	2642	2	Y	34					88
							37	9									
04	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	189	1	2622	2	Y	16					104
							18	9									

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1092	-0-	-528	-0-	37	1	1055	2	Y	-0-					13
12	1674	X	1061	-0-	-613	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-					13
01	1674	X	778	-0-	-896	-0-	37	1	734	2	Y	6					19
							7	9									
02	1008	N	624	-0-	-384	-0-	30	1	587	2	Y	6	12	1			13
							7	9									
03	1054	N	400	-0-	-654	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					13
04	750	N	323	-0-	-427	-0-	15	1	308	2	Y	-0-	13	1			-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	309	-0-	-3231	-0-	11	1	298	2	Y	-0-					6
12	3658	X	462	-0-	-3196	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					6
01	3658	X	340	-0-	-3318	-0-	16	1	322	2	Y	2					8
							2	9									
02	280	X	227	-0-	-53	-0-	11	1	213	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
03	465	X	357	-0-	-108	-0-	17	1	340	2	Y	-0-					5
04	450	X	420	-0-	-30	-0-	20	1	396	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	70	1	753	2	N	3	1	8			59
							3	9									
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	119	1	1953	2	N	1					60
							1	9									
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	191	1	2013	2	N	2					62
							2	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	144	1	1480	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	189	1	1955	2	N	2	2	8			62
							2	9									
04	2130	N	1383	-0-	-747	-0-	115	1	1267	2	N	1	1	8			62
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	716	-0-	-364	-0-	60	1	656	2	Y	-0-					196
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					196
01	837	N	223	-0-	-614	-0-	19	1	203	2	Y	1	1	8			196
							1	9									
02	756	X	312	-0-	-444	-0-	28	1	283	2	Y	1	1	8			196
							1	9									
03	837	X	514	-0-	-323	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					196
04	780	X	498	-0-	-282	-0-	41	1	455	2	Y	2	2	8			196
							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
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	180	1	1951	2	N	1					52
							1	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	N	5					57
							6	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	203	1	2136	2	N	6	1	8			62
							7	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	186	1	1911	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	193	1	1997	2	N	-0-					62
04	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	174	1	1919	2	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
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	225	1	1492	2	N	1	1	8			181
							1	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	194	1	1489	2	N	15					196
							17	9									
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	230	1	1879	2	N	1					197
							1	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	231	1	1483	2	N	2	2	8			197
							2	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	234	1	1664	2	N	-0-					197
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	258	1	1999	2	N	1	1	8			197
							1	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	118	1			25
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	16	1	126	2	N	-0-					25
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	152	-0-	-628	-0-	20	1	132	2	N	-0-					70
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	-0-					70
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	385	2	N	2					72
							2	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	295	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	2	N	-0-					72
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	25	1	190	2	N	1	1	8			72
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2958	2	8	9	Y	7					46
12	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3050	2	8	9	Y	7					53
01	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	2988	2	21	9	Y	19					72
02	2828	X	2607	-0-	-221	-0-	2595	2	12	9	Y	11					83
03	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2930	2	14	9	Y	13					96
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2824	2	1	9	Y	1	31	7	1	8	65

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	1847	2			N	-0-					59
12	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1944	2	12	9	N	11					70
01	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1882	2	3	9	N	3					73
02	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					73
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1885	2	11	9	N	10					83
04	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2			N	-0-	67	7			16

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
11	1170	X	574	-0-	-596	-0-	574	2			Y	-0-					37
12	1085	X	525	-0-	-560	-0-	497	2	28	9	Y	25	22	1			40
01	1085	X	985	-0-	-100	-0-	966	2	19	9	Y	17					57
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	1	8			65
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	2	8	9	Y	7					72
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1	20	7	1	8	52

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
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	2			N	-0-					42
12	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					42
01	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	1067	2			N	-0-					42
02	1176	N	1064	-0-	-112	-0-	1057	2	7	9	N	6	1	8			47
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					47
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-	35	7			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
11	1440	N	987	-0-	-453	-0-	987	2			N	-0-					52
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	N	9					61
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	2	11	9	N	10					71
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					74
03	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1205	2	2	9	N	2					76
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	59	7			17

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
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	54	1	589	2	Y	-0-					18
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	46	1	757	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	961	N	630	-0-	-331	-0-	54	1	574	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	845	2	Y	9					9
							10	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	23					32
							25	9									
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	67	1	739	2	Y	48	1	8			79
							53	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	109	1	2779	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	124	1	3425	2	N	58	58	0			-0-
							64	9									
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	107	1	2721	2	N	66	66	0			-0-
							73	9									
02	2856	X	2241	-0-	-615	-0-	82	1	2107	2	N	47	47	0			-0-
							52	9									
03	3627	X	2195	-0-	-1432	-0-	76	1	2047	2	N	65	65	0			-0-
							72	9									
04	3510	X	2330	-0-	-1180	-0-	88	1	2174	2	N	62	62	0			-0-
							68	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2687	-0-	-13	-0-	100	1	2492	2	N	86	86	0			-0-
							95	9									
12	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	88	1	2394	2	N	98	98	0			-0-
							108	9									
01	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	95	1	2428	2	N	111	111	0			-0-
							122	9									
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	97	1	2488	2	N	78	78	0			-0-
							86	9									
03	2821	X	2614	-0-	-207	-0-	93	1	2402	2	N	108	108	0			-0-
							119	9									
04	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	91	1	2259	2	N	104	104	0			-0-
							114	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	119	1	2982	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	125	1	3368	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	116	1	2927	2	N	42	42	0			-0-
							46	9									
02	2940	X	2126	-0-	-814	-0-	78	1	2015	2	N	30	30	0			-0-
							33	9									
03	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	77	1	2883	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
04	3420	X	2655	-0-	-765	-0-	102	1	2510	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2644	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	110	1	2966	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									
02	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	94	1	2396	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
03	3131	X	1683	-0-	-1448	-0-	112	1	1527	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
04	3030	X	1636	-0-	-1394	-0-	60	1	1489	2	N	79	79	0			-0-
							87	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	233	1	1548	2	N	3	1	8			59
							3	9									
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	326	1	2496	2	N	2	1	8			60
							2	9									
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	329	1	2682	2	N	10	1	8			69
							11	9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	275	1	1765	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	306	1	2171	2	N	-0-					69
*04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	318	1	2464	2	N	1	1	8			69
							1	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	253	1	758	2	N	-0-					212
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	314	1	1701	2	N	9					221
							10	9									
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	480	1	1746	2	N	1	1	8			221
							1	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	437	1	1593	2	N	2	2	8			221
							2	9									
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	473	1	2259	2	N	-0-					221
04	2160	N	1894	-0-	-266	-0-	353	1	1540	2	N	1	1	8			221
							1	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	55	-0-	-185	-0-	14	1	41	2	N	-0-					82
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	86	1	465	2	N	-0-					82
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	40	1	146	2	N	-0-					82
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					82
03	558	N	165	-0-	-393	-0-	29	1	136	2	N	-0-					82
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	19	1	84	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
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	346	1	2302	2	N	2					32
							2	9									
12	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	309	1	2371	2	N	-0-					32
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	306	1	2492	2	N	13	1	8			44
							14	9									
02	2716	X	2054	-0-	-662	-0-	277	1	1777	2	N	-0-					44
03	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	275	1	1956	2	N	-0-					44
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	339	1	2630	2	N	-0-					44

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	486	1	3291	2	N	43	178	1			66
							47	9									
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	522	1	2659	2	N	-0-					66
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	486	1	2146	2	N	1	1	8			66
							1	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	504	1	2165	2	N	-0-					66
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	558	1	2441	2	N	-0-					66
*04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	468	1	1838	2	N	-0-					66

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	928	-0-	-602	-0-	231 3	1 9	694	2	N	3	184	1			29
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	271 9	1 9	1467	2	N	8					37
01	1426	N	562	-0-	-864	-0-	121	1	441	2	N	-0-					37
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	170	1	621	2	N	-0-					37
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	1607	2	N	2	2	8			37
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	418 1	1 9	1825	2	N	1	1	8			37

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1842	-0-	-228	-0-	155 9	1 9	1678	2	N	8	2	8			70
12	1984	X	1748	-0-	-236	-0-	100 8	1 9	1640	2	N	7					77
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	195 9	1 9	2054	2	N	8	1	8			84
02	2016	X	1230	-0-	-786	-0-	109	1	1121	2	N	-0-					84
03	2232	X	1551	-0-	-681	-0-	137	1	1414	2	N	-0-					84
04	2190	X	1652	-0-	-538	-0-	137 1	1 9	1514	2	N	1	1	8			84

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1908	2	8	9	N	7					42
12	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2030	2	9	9	N	8					50
01	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1981	2	11	9	N	10					60
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	1733	2	9	9	N	8					68
03	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1953	2	8	9	N	7					75
04	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1723	2			N	-0-	50	7			25

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	255	-0-	-1155	-0-	33	1	222	2	N	-0-					69
12	1457	X	13	-0-	-1444	-0-	2	1	11	2	N	-0-					69
01	1457	X	25	-0-	-1432	-0-	3	1	22	2	N	-0-					69
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	3	1	21	2	N	-0-					69
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					69
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					69

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	100	1	2500	2	N	56	56	0			-0-
							62	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	117	1	3159	2	N	64	64	0			-0-
							70	9									
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	185	1	4676	2	N	73	73	0			-0-
							80	9									
02	2660	X	2577	-0-	-83	-0-	95	1	2426	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									
03	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	100	1	2566	2	N	71	71	0			-0-
							78	9									
*04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	116	1	2858	2	N	68	68	0			-0-
							75	9									

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
11	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	113	1	2837	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	115	1	3105	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	117	1	2974	2	N	47	47	0			-0-
							52	9									
02	DLQ G-10		2728	-0-	2728	2728	101	1	2591	2	N	33	33	0			-0-
							36	9									
03	5776	X	3048	-0-	-2728	-0-	112	1	2886	2	N	45	45	0			-0-
							50	9									
04	3150	X	2928	-0-	-222	-0-	113	1	2767	2	N	44	44	0			-0-
							48	9									

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
11	2790	X	2072	-0-	-718	-0-	73	1	1927	2	N	65	65	0			-0-
							72	9									
12	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	99	1	2663	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									
01	2449	X	2240	-0-	-209	-0-	81	1	2067	2	N	84	84	0			-0-
							92	9									
02	1932	X	1376	-0-	-556	-0-	48	1	1262	2	N	60	60	0			-0-
							66	9									
03	2852	X	2157	-0-	-695	-0-	59	1	2008	2	N	82	82	0			-0-
							90	9									
04	2760	X	1732	-0-	-1028	-0-	66	1	1623	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									

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
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	2	N	45	45	0			-0-
							50	9									
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	88	1	2374	2	N	52	52	0			-0-
							57	9									
01	2542	N	1941	-0-	-601	-0-	71	1	1805	2	N	59	59	0			-0-
							65	9									
02	2324	N	2034	-0-	-290	-0-	71	1	1917	2	N	42	42	0			-0-
							46	9									
03	2511	N	1912	-0-	-599	-0-	68	1	1781	2	N	57	57	0			-0-
							63	9									
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	2	N	55	55	0			-0-
							61	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	35	1	910	2	N	99	99	0			-0-
							109	9									
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	39	1	1049	2	N	113	113	0			-0-
							124	9									
01	1488	N	957	-0-	-531	-0-	31	1	785	2	N	128	128	0			-0-
							141	9									
02	980	N	810	-0-	-170	-0-	27	1	684	2	N	90	90	0			-0-
							99	9									
03	1209	N	911	-0-	-298	-0-	35	1	738	2	N	125	125	0			-0-
							138	9									
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1022	2	N	120	120	0			-0-
							132	9									

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196

11	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	2209	2	6	9	N	5					68
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2472	2	11	9	N	10					78
01	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			N	-0-					78
02	2268	X	1737	-0-	-531	-0-	1726	2	11	9	N	10					88
03	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					88
04	2400	X	1945	-0-	-455	-0-	1944	2	1	9	N	1	48	7	1	8	40

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					61
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	N	7					68
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					68
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	313	2	13	9	N	12					80
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					80
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	70	7	1	8	10

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

11	750	N	705	-0-	-45	-0-	702	2	3	9	N	3					34
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	N	6					40
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					40
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	552	2	9	9	N	8					48
03	744	N	490	-0-	-254	-0-	490	2			N	-0-					48
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	2			N	-0-	1	7			47

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

11	3000	N	5160	-0-	2160	4106	5081	2	79	9	N	72	169	1			68
12	3100	N	4174	-0-	1074	5180	4130	2	44	9	N	40	1	8			107
01	8571	X	3391	-0-	-5180	-0-	3355	2	36	9	N	33					140
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2769	2	36	9	N	33	142	1	1	8	30
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3063	2	50	9	N	45					75
*04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2	60	7	2	8	15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11392	2	113	9	N	103	163	1			87
12	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11321	2	98	9	N	89	137	1			39
01	16678	X	10470	-0-	-6208	-0-	10374	2	96	9	N	87					126
02	11368	X	8606	-0-	-2762	-0-	8539	2	67	9	N	61	113	1	1	8	73
03	12586	X	9487	-0-	-3099	-0-	9419	2	68	9	N	62					135
04	11520	X	8816	-0-	-2704	-0-	8693	2	123	9	N	112	93	1	110	7	43
													1	8			

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	6	N	-0-	-0-	-6	-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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

11	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	1837	2	8	9	Y	7					27
12	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1858	2	9	9	Y	8					35
01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1840	2	20	9	Y	18					53
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1603	2	12	9	Y	11					64
03	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1802	2	14	9	Y	13					77
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			Y	-0-	24	7			53

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

11	660	N	562	-0-	-98	-0-	140	1	421	2	N	1					65
							1	9									
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	134	1	728	2	N	-0-					65
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	170	1	619	2	N	-0-					65
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1	480	2	N	-0-					65
03	868	N	635	-0-	-233	-0-	110	1	525	2	N	-0-					65
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	101	1	442	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	N	7					61
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1914	2	11	9	N	10					71
01	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1908	2	21	9	N	19					90
02	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1688	2	6	9	N	5	39	1			56
03	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					56
04	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			N	-0-	38	7			18

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

11	2400	X	2053	-0-	-347	-0-	2053	2			Y	-0-					19
12	2418	X	2257	-0-	-161	-0-	2231	2	26	9	Y	24	22	1			21
01	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	2181	2	19	9	Y	17					38
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1792	2	12	9	Y	11					49
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	Y	5					54
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	15	7			39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 10320 - 13568

11	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17921	2	50	9	N	45	5	8			172
12	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	540	1	20233	2	N	76	1	8			247
							84	9									
01	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	558	1	16400	2	N	19	12	8			254
							21	9									
02	16772	X	14960	-0-	-1812	-0-	504	1	14411	2	N	41	180	1	8	8	107
							45	9									
03	20863	X	15807	-0-	-5056	-0-	558	1	15218	2	N	28	6	8			129
							31	9									
04	20190	X	15431	-0-	-4759	-0-	540	1	14733	2	N	144	166	1	9	8	98
							158	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 10360 - 14735

11	25620	X	23678	-0-	-1942	-0-	2063	1	21530	2	Y	77	2	8			242
							85	9									
12	26474	X	23325	-0-	-3149	-0-	2144	1	21034	2	Y	134	162	1	1	8	213
							147	9									
01	25823	X	22218	-0-	-3605	-0-	2100	1	20065	2	Y	48	4	8			257
							53	9									
02	22372	X	20271	-0-	-2101	-0-	1827	1	18437	2	Y	6	6	8			257
							7	9									
03	24769	X	22874	-0-	-1895	-0-	2125	1	20745	2	Y	4	4	8			257
							4	9									
04	23670	X	20259	-0-	-3411	-0-	2076	1	18154	2	Y	26	6	8			277
							29	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	216	1	3026	2	Y	9					51
							10	9									
12	3286	X	2294	-0-	-992	-0-	154	1	2086	2	Y	49	41	1			59
							54	9									
01	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	195	1	2763	2	Y	30					89
							33	9									
02	3024	X	2601	-0-	-423	-0-	174	1	2427	2	Y	-0-	89	1			-0-
03	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	195	1	2679	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2806	-0-	-434	-0-	189	1	2614	2	Y	3					3
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28260	X	26294	-0-	-1966	-0-	1738 145	1 9	24411	2	Y	132					189
12	29202	X	26134	-0-	-3068	-0-	1791 179	1 9	24164	2	Y	163	180	1			172
01	28613	X	26679	-0-	-1934	-0-	1741 189	1 9	24749	2	Y	172	183	1	4	8	157
02	25396	X	24685	-0-	-711	-0-	1643 157	1 9	22885	2	Y	143	181	1	9	8	110
03	27838	X	26536	-0-	-1302	-0-	1793 169	1 9	24574	2	Y	154	176	1	3	8	85
04	26280	X	25111	-0-	-1169	-0-	1681 163	1 9	23267	2	Y	148	3	8			230

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
11	32130	X	28243	-0-	-3887	-0-	900 63	1 9	27280	2	Y	57	179	1			160
12	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	930 89	1 9	30346	2	Y	81	178	1			63
01	30480	X	30480	-0-	-0-	-0-	900 90	1 9	29490	2	Y	82	13	8			132
02	26348	X	25913	-0-	-435	-0-	840 30	1 9	25043	2	Y	27	10	8			149
03	31372	X	30056	-0-	-1316	-0-	930 19	1 9	29107	2	Y	17	2	8			164
04	30360	X	28006	-0-	-2354	-0-	900 6	1 9	27100	2	Y	5	2	8			167

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232530	X	131931	-0-	-100599	-0-	84 1009	1 9	130838	2	N	917	909	1	92	8	120
12	188914	X	125197	-0-	-63717	-0-	92 941	1 9	124164	2	N	855	718	1	72	8	185
01	188914	X	114263	-0-	-74651	-0-	93 838	1 9	113332	2	N	762	727	1	11	8	209
02	170632	X	94442	-0-	-76190	-0-	84 641	1 9	93717	2	N	583	541	1	7	8	244
03	155217	X	97073	-0-	-58144	-0-	93 635	1 9	96345	2	N	577	560	1	17	8	244
04	131940	X	82444	-0-	-49496	-0-	90 514	1 9	81840	2	N	467	540	1			171

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	2			N	-0-					63
12	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	2			N	-0-					63
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					63
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					63
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					63
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	2			N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	559	-0-	-221	-0-	47	1	512	2	N	-0-			20
12	775	N	516	-0-	-259	-0-	43	1	473	2	N	-0-			20
01	713	N	480	-0-	-233	-0-	38	1	442	2	N	-0-			20
02	532	N	409	-0-	-123	-0-	34	1	375	2	N	-0-			20
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	35	1	375	2	N	-0-			20
04	450	N	244	-0-	-206	-0-	24	1	220	2	N	-0-			20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	603	1	2706	2	N	-0-			17
12	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	606	1	2634	2	N	-0-			17
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	616	1	2769	2	N	-0-			17
02	3080	X	2928	-0-	-152	-0-	546	1	2382	2	N	-0-			17
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	614	1	2714	2	N	-0-			17
04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	615	1	2507	2	N	-0-			17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	137	1	1493	2	Y	22			34
							24	9							
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	153	1	1685	2	Y	-0-			34
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	147	1	1729	2	Y	-0-			34
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	143	1	1567	2	Y	-0-			34
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	200	1	2122	2	Y	14			48
							15	9							
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	173	1	1606	2	Y	-0-			48

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3306	-0-	-294	-0-	277	1	3029	2	Y	-0-			23
12	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	290	1	3189	2	Y	-0-			23
01	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	268	1	3159	2	Y	-0-			23
02	3220	X	3161	-0-	-59	-0-	265	1	2896	2	Y	-0-			23
03	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	278	1	2952	2	Y	-0-			23
04	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	312	1	2899	2	Y	-0-			23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	527	1	2366	2	Y	-0-			66
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	560	1	2432	2	Y	52	104 1		14
							57	9							
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	551	1	2477	2	Y	-0-			14
02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	499	1	2177	2	Y	-0-			14
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	566	1	2501	2	Y	43			57
							47	9							
04	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	482	1	1963	2	Y	-0-			57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	790	1	2720	2	N	-0-					41
12	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	805	1	2716	2	N	-0-					41
01	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	821	1	2589	2	N	-0-					41
02	3276	X	3022	-0-	-254	-0-	725	1	2297	2	N	-0-					41
03	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	854	1	2569	2	N	4					45
							4	9									
04	3510	X	3127	-0-	-383	-0-	966	1	2161	2	N	-0-					45

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	272	1	1218	2	Y	-0-					56
12	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	237	1	1028	2	Y	27	76	1			7
							30	9									
01	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	188	1	845	2	Y	-0-					7
02	1400	N	937	-0-	-463	-0-	175	1	762	2	Y	-0-					7
03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	210	1	928	2	Y	36					43
							40	9									
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	2	Y	-0-					43

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

11	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	253	1	2769	2	Y	-0-					19
12	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	259	1	2852	2	Y	-0-					19
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	245	1	2890	2	Y	-0-					19
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	242	1	2643	2	Y	-0-					19
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	271	1	2878	2	Y	-0-					19
*04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	294	1	2737	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

11	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	182	1	1992	2	Y	22					46
							24	9									
12	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	182	1	2003	2	Y	-0-					46
01	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	165	1	1942	2	Y	-0-					46
02	2156	X	1939	-0-	-217	-0-	163	1	1776	2	Y	-0-					46
03	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	169	1	1794	2	Y	29					75
							32	9									
04	2190	X	1579	-0-	-611	-0-	153	1	1426	2	Y	-0-					75

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	371 3	1 9	1275	2	Y	3					54
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	412	1	1389	2	Y	-0-					54
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	395 23	1 9	1246	2	Y	21	51	1			24
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	354	1	1121	2	Y	-0-					24
03	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	342 1	1 9	1027	2	Y	1					25
04	1620	N	922	-0-	-698	-0-	285	1	637	2	Y	-0-					25

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	332 3	1 9	1144	2	Y	3					41
12	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	394	1	1328	2	Y	-0-					41
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	421 23	1 9	1327	2	Y	21	39	1			23
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	353	1	1118	2	Y	-0-					23
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	464 2	1 9	1395	2	Y	2					25
04	1710	N	1043	-0-	-667	-0-	322	1	721	2	Y	-0-					25

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	419 3	1 9	1441	2	Y	3					46
12	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	384	1	1295	2	Y	-0-					46
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	359 23	1 9	1132	2	Y	21	45	1			22
02	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	332	1	1052	2	Y	-0-					22
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	361 2	1 9	1086	2	Y	2					24
04	1470	N	857	-0-	-613	-0-	265	1	592	2	Y	-0-					24

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1489	-0-	-341	-0-	123 24	1 9	1342	2	Y	22					45
12	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	137	1	1504	2	Y	-0-					45
01	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	134	1	1583	2	Y	-0-					45
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	128	1	1399	2	Y	-0-					45
03	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	131 12	1 9	1387	2	Y	11					56
04	1650	N	881	-0-	-769	-0-	86	1	795	2	Y	-0-					56

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	454	1	1563	2	Y	3					48
							3	9									
12	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	460	1	1552	2	Y	-0-					48
01	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	485	1	1529	2	Y	21	44	1			25
							23	9									
02	1876	N	1803	-0-	-73	-0-	433	1	1370	2	Y	-0-					25
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	490	1	1473	2	Y	2					27
							2	9									
04	1980	N	1503	-0-	-477	-0-	464	1	1039	2	Y	-0-					27

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211924 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8672 - 9930

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					2
12	3100	N	4325	-0-	1225	1225	4325	2			Y	-0-					2
01	3036	N	1811	-0-	-1225	-0-	1811	2			Y	-0-					2
02	2800	N	2858	-0-	58	58	2858	2			Y	-0-					2
03	2935	X	2877	-0-	-58	-0-	2877	2			Y	-0-					2
*04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1022	-0-	-658	-0-	18 10	1 9	994	2	Y	9					14
12	1519	N	1072	-0-	-447	-0-	20 12	1 9	1040	2	Y	11	16	1	1	8	8
01	1550	N	1103	-0-	-447	-0-	21 18	1 9	1064	2	Y	16	17	1			7
02	952	N	758	-0-	-194	-0-	14 10	1 9	734	2	Y	9	1	8			15
03	1085	N	974	-0-	-111	-0-	21 14	1 9	939	2	Y	13	15	1	1	8	12
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	23 20	1 9	1015	2	Y	18	20	1	2	8	8

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
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	2837	2	22	9	Y	20	27	1			10
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3103	2	26	9	Y	24	27	1	1	8	6
01	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	1993	2	54	9	Y	49	2	8			53
02	2660	X	2151	-0-	-509	-0-	2086	2	65	9	Y	59	56	1	12	8	44
03	3131	X	2422	-0-	-709	-0-	2349	2	73	9	Y	66	67	1	4	8	39
04	3030	X	2308	-0-	-722	-0-	2253	2	55	9	Y	50	70	1	6	8	13

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2574	-0-	-636	-0-	2561	2	13	9	Y	12	17	1			6
12	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2764	2	15	9	Y	14	16	1			4
01	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			Y	-0-					4
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1678	-0-	-1022	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3477	-0-	677	677	3477	2			Y	-0-					-0-
03	3038	N	1569	-0-	-1469	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	143	-0-	-2827	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

11	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2649	-0-	-375	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2177	-0-	-1171	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2201	-0-	-1009	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

11	2310	X	1435	-0-	-875	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1395	-0-	-992	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	562	-0-	-1825	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

11	1230	N	103	-0-	-1127	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	121	-0-	-1057	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	152	-0-	-530	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1595	-0-	-358	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5153	2	24	9	Y	22	34	1			11
12	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4644	2	24	9	Y	22	27	1	1	8	5
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					5
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
*04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

11	4980	X	4379	-0-	-601	-0-	4355	2	24	9	Y	22	31	1			11
12	4898	X	4509	-0-	-389	-0-	4483	2	26	9	Y	24	28	1	1	8	6
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4993	2	46	9	Y	42	2	8			46
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4252	2	45	9	Y	41	48	1	8	8	31
03	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	3773	2	40	9	Y	36	44	1	2	8	21
04	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4424	2	37	9	Y	34	42	1	4	8	9

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	13087	-0-	-653	-0-	12914	2	173	9	Y	157	145	1	2	8	57
12	13609	X	13016	-0-	-593	-0-	12821	2	195	9	Y	177	189	1	4	8	41
01	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12783	2	167	9	Y	152	141	1	3	8	49
02	12208	X	12042	-0-	-166	-0-	11898	2	144	9	Y	131	132	1	5	8	43
03	13516	X	8789	-0-	-4727	-0-	8676	2	113	9	Y	103	4	8			142
04	13080	X	711	-0-	-12369	-0-	697	2	14	9	Y	13	121	1	1	8	33

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5641	-0-	-779	-0-	5628	2	13	9	Y	12	11	1			5
12	6634	X	5870	-0-	-764	-0-	5855	2	15	9	Y	14	16	1			3
01	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	4564	2	11	9	Y	10	9	1			4
02	4872	X	3410	-0-	-1462	-0-	3402	2	8	9	Y	7	8	1			3
03	5394	X	2886	-0-	-2508	-0-	2879	2	7	9	Y	6					9
04	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	4519	2	17	9	Y	15	8	1	1	8	15

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
11	2760	X	2356	-0-	-404	-0-	2315	2	41	9	Y	37	34	1	1	8	13
12	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	2097	2	42	9	Y	38	41	1	1	8	9
01	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	2790	2	48	9	Y	44	37	1	1	8	15
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3133	2	51	9	Y	46	44	1	2	8	15
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2772	2	47	9	Y	43	1	8			57
04	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	2641	2	69	9	Y	63	49	1	4	8	67

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1780	-0-	-500	-0-	1755	2	25	9	N	23	51	1			2
12	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	1873	2	17	9	N	15					17
01	2356	X	1840	-0-	-516	-0-	1819	2	21	9	N	19					36
02	2128	X	1908	-0-	-220	-0-	1883	2	25	9	N	23					59
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2506	2	50	9	N	45	86	1			18
*04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2273	2	45	9	N	41					59

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1387	-0-	-443	-0-	1354	2	33	9	N	30					175
12	1922	X	1196	-0-	-726	-0-	1163	2	33	9	N	30	178	1			27
01	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	1656	2	40	9	N	36					63
02	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	1355	2	22	9	N	20					83
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10					93
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					93

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	N	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

11	630	X	561	-0-	-69	-0-	54	1	413	2	N	-0-					30
							94	3									
12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	68	1	591	2	N	-0-					30
							134	3									
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	85	1	486	2	N	-0-					30
							110	3									
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	N	-0-					30
							116	3									
03	806	X	702	-0-	-104	-0-	45	1	536	2	N	-0-					30
							121	3									
04	780	X	697	-0-	-83	-0-	61	1	518	2	N	-0-					30
							118	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

11	1050	N	2	-0-	-1048	-0-	2	2			N	-0-					28
12	930	N	757	-0-	-173	-0-	18	1	737	2	N	2					30
							2	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	2	N	-0-					30
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	-0-					30
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	26	1	779	2	N	-0-					30
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					30

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

11	420	X	358	-0-	-62	-0-	24	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	357	-0-	-77	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	357	-0-	-139	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	390	-0-	-58	-0-	26	1	354	2	Y	9	3	1	2	8	4
							10	9									
03	496	X	458	-0-	-38	-0-	31	1	419	2	Y	7					11
							8	9									
04	360	X	350	-0-	-10	-0-	23	1	323	2	Y	4					15
							4	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT, BRUNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117514 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6720 - 6749

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2176	-0-	2176	9121	2176	3			N	-0-					-0-
12	11442	X	2321	-0-	-9121	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*01	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1914	-0-	-130	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					62
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	13					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					78
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	12					90
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	23					113
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	121	1	108	3	N	-0-					41
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	140	1	124	3	N	-0-					41
01	217	X	147	-0-	-70	-0-	78	1	69	3	N	-0-					41
02	224	X	12	-0-	-212	-0-	10	1	2	3	N	-0-					41
03	279	X	130	-0-	-149	-0-	69	1	61	3	N	-0-					41
*04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	1291	1	1138	3	N	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					40
12	558	X	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					40
01	558	X	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					40
02	476	X	386	-0-	-90	-0-	386	2			N	-0-					40
03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40
04	540	X	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					40

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	1952	-0-	-6958	-0-	1905	2	47	9	Y	43					183
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2044	2	55	9	Y	50	187	1			46
01	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2064	2	57	9	Y	52					98
02	2212	X	2000	-0-	-212	-0-	1946	2	54	9	Y	49					147
*03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2693	2	96	9	Y	87	192	1			42
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					42

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	325	1	7350	2	N	3					204
							3	9									
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	341	1	8007	2	N	17	180	1			41
							19	9									
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	341	1	7699	2	N	1					42
							1	9									
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	308	1	6207	2	N	74	2	8			114
							81	9									
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	341	1	6174	2	N	10					124
							11	9									
*04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	319	1	5490	2	N	11					135
							12	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460		1700	-0-	-760	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	2542		1894	-0-	-648	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	2542		696	-0-	-1846	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	1736		548	-0-	-1188	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1891	#	1032	-0-	-859	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1243	-0-	-587	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	458	-0-	458	1564	458	2			N	-0-					58
12	0	W	551	-0-	551	2115	551	2			N	-0-					58
01	0	W	518	-0-	518	2633	518	2			N	-0-					58
02	2800	N	487	-0-	-2313	320	487	2			N	-0-					58
03	831	N	511	-0-	-320	-0-	511	2			N	-0-					58
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1					139
*07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	528	2	10	9	N	9					148
08	682	X	487	-0-	-195	-0-	478	2	9	9	N	8					156
*09	660	X	339	-0-	-321	-0-	339	2			N	-0-					156
*10	496	X	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					156
*11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					156
*12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					159
*01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					159
*02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					162
*03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	274	2	14	9	N	13					175
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 242812 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9320 - 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
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					35
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
CLARKE WELL #: 2 RRCID -> 250071 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10618 - 10798

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2014 - PLUGGED 08/25/14

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	118 17	1 9	1313	2	N	15	10	1	1	8	9
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	1473	2	N	1	1	8			9
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	126	1	1322	2	N	-0-					9
02	1344	N	1201	-0-	-143	-0-	106	1	1095	2	N	-0-					9
03	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	27 47	1 9	1217	2	N	43					52
04	1410	N	735	-0-	-675	-0-	71 1	1 9	663	2	N	1	1	8			52

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3306	-0-	-204	-0-	269 35	1 9	3002	2	Y	32	22	1	1	8	44
12	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	281 86	1 9	3219	2	Y	78	82	1	2	8	38
01	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	269 24	1 9	2812	2	Y	22	2	8			58
02	3248	X	2737	-0-	-511	-0-	241 14	1 9	2482	2	Y	13	1	8			70
03	3596	X	2610	-0-	-986	-0-	252 51	1 9	2307	2	Y	46					116
04	3480	X	1603	-0-	-1877	-0-	153 20	1 9	1430	2	Y	18	97	1	4	8	33

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3809	-0-	-481	-0-	46 2	1 9	3761	2	Y	2	2	8			22
12	4433	X	3901	-0-	-532	-0-	46 43	1 9	3812	2	Y	39	5	8			56
01	4216	X	3296	-0-	-920	-0-	39 19	1 9	3238	2	Y	17	3	8			70
02	3612	X	3066	-0-	-546	-0-	36 3	1 9	3027	2	Y	3					73
03	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	40 2	1 9	3296	2	Y	2					75
04	3810	X	3399	-0-	-411	-0-	40 31	1 9	3328	2	Y	28	90	1	5	8	8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3706	-0-	-464	-0-	302	1	3363	2	N	37	25	1	2	8	65
							41	9									
12	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	305	1	3494	2	N	25	3	8			87
							28	9									
01	4061	X	3798	-0-	-263	-0-	329	1	3438	2	N	28					115
							31	9									
02	3584	X	3259	-0-	-325	-0-	288	1	2962	2	N	8					123
							9	9									
03	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	331	1	3035	2	N	35					158
							39	9									
04	3720	X	1888	-0-	-1832	-0-	175	1	1640	2	N	66	187	1	1	8	36
							73	9									

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4828	-0-	-32	-0-	58	1	4770	2	Y	-0-					23
12	5022	X	4559	-0-	-463	-0-	54	1	4463	2	Y	38					61
							42	9									
01	4960	X	3911	-0-	-1049	-0-	47	1	3847	2	Y	15					76
							17	9									
02	4508	X	3999	-0-	-509	-0-	48	1	3948	2	Y	3					79
							3	9									
03	4991	X	3892	-0-	-1099	-0-	47	1	3843	2	Y	2					81
							2	9									
04	4830	X	4120	-0-	-710	-0-	49	1	4042	2	Y	26	98	1			9
							29	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	199	1	2220	2	Y	23	27	1			31
							25	9									
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	205	1	2350	2	Y	50	55	1			26
							55	9									
01	2542	X	2358	-0-	-184	-0-	205	1	2138	2	Y	14					40
							15	9									
02	2268	N	2052	-0-	-216	-0-	181	1	1862	2	Y	8					48
							9	9									
03	2573	N	1944	-0-	-629	-0-	42	1	1902	2	Y	-0-	13	1			35
*04	3000	N	11045	-0-	8045	8045	1068	1	9977	2	Y	-0-	20	1			15

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	310	1	3454	2	Y	36	25	1			31
							40	9									
12	3999	X	3916	-0-	-83	-0-	312	1	3576	2	Y	25	27	1			29
							28	9									
01	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	267	1	2790	2	Y	6					35
							7	9									
02	3276	X	2945	-0-	-331	-0-	260	1	2679	2	Y	5					40
							6	9									
03	3627	X	2321	-0-	-1306	-0-	50	1	2254	2	Y	15					55
							17	9									
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	5	32	1			28

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2295	-0-	-75	-0-	187	1	2084	2	Y	22	28	1			22
							24	9									
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	218	1	2503	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
01	2449	X	2280	-0-	-169	-0-	198	1	2074	2	Y	7					27
							8	9									
02	2436	X	2020	-0-	-416	-0-	178	1	1838	2	Y	4					31
							4	9									
03	2759	X	1869	-0-	-890	-0-	184	1	1685	2	Y	-0-	5	5			26
*04	2670	X	1182	-0-	-1488	-0-	114	1	1068	2	Y	-0-	10	1	2	5	14

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6815	-0-	-1195	-0-	555	1	6185	2	N	68	49	1	2	8	52
							75	9									
12	8184	X	7047	-0-	-1137	-0-	562	1	6450	2	N	32	3	8			81
							35	9									
01	8184	X	6623	-0-	-1561	-0-	575	1	6013	2	N	32					113
							35	9									
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	519	1	5343	2	N	37	1	8			149
							41	9									
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	120	1	5428	2	N	9					158
							471	4	10	9							
04	4530	X	3209	-0-	-1321	-0-	310	1	2892	2	N	6	1	8			163
							7	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	167	1	2977	2	Y	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	215	1	3696	2	Y	-0-					-0-
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	300	1	5168	2	Y	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	219	1	3642	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	216	1	3608	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	3931	-0-	-1349	-0-	218	1	3713	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	125	1	2225	2	Y	5					8
							6	9									
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	Y	10	8	0			10
							11	9									
01	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	115	1	1982	2	Y	66	57	0			19
							73	9									
02	2296	X	1861	-0-	-435	-0-	104	1	1727	2	Y	27	28	0			18
							30	9									
03	2542	X	1957	-0-	-585	-0-	109	1	1820	2	Y	25	24	0			19
							28	9									
04	2370	X	1672	-0-	-698	-0-	91	1	1556	2	Y	23	16	0			26
							25	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

11	2070	X	1958	-0-	-112	-0-	104	1	1843	2	Y	10	35	0			2
							11	9									
12	2139	X	2032	-0-	-107	-0-	111	1	1913	2	Y	7					9
							8	9									
01	2139	X	2059	-0-	-80	-0-	113	1	1943	2	Y	3	10	0			2
							3	9									
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	111	1	1845	2	Y	11					13
							12	9									
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	Y	7	17	0			3
							8	9									
*04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	118	1	2004	2	Y	10	9	0			4
							11	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

11	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	180	1	3398	2	Y	19	18	0			17
							21	9									
12	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	183	1	3456	2	Y	15	16	0			16
							17	9									
01	3968	X	3390	-0-	-578	-0-	176	1	3194	2	Y	18	23	0			11
							20	9									
02	3584	X	3106	-0-	-478	-0-	161	1	2913	2	Y	29					40
							32	9									
*03	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	173	1	3101	2	Y	43	26	0			57
							47	9									
*04	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	175	1	3197	2	Y	43	65	0			35
							47	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598

11	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	162	1	3059	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	165	1	3106	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	169	1	3079	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2894	-0-	-158	-0-	152	1	2742	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	166	1	2976	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	159	1	2913	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	92	137	0			19
							101	9									
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	22	1	380	2	Y	55					74
							61	9									
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	359	2	Y	40	82	0			32
							44	9									
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	21	1	342	2	Y	55					87
							61	9									
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	110	155	0			42
							121	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	99	104	0			37
							109	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

11	4470	X	4192	-0-	-278	-0-	209	1	3948	2	Y	32	28	0			29
							35	9									
12	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	210	1	3954	2	Y	18	27	0			20
							20	9									
01	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	210	1	3816	2	Y	33	33	0			20
							36	9									
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	205	1	3708	2	Y	47					67
							52	9									
*03	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	222	1	3976	2	Y	103	44	0			126
							113	9									
*04	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	199	1	3643	2	Y	57	136	0			47
							63	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	12	1	204	2	Y	2					5
							2	9									
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	11	1	184	2	Y	6	7	0			4
							7	9									
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	9	1	145	2	Y	4					8
							4	9									
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	149	2	Y	3	7	0			4
							3	9									
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	148	2	Y	2					6
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	109	1	1934	2	Y	47	37	0			10
							52	9									
12	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	117	1	2002	2	Y	27					37
							30	9									
01	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	111	1	1908	2	Y	14	40	0			11
							15	9									
02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	106	1	1762	2	Y	15					26
							17	9									
03	2139	N	1628	-0-	-511	-0-	92	1	1536	2	Y	-0-	26	0			-0-
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	124	1	2112	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	164	1	2908	2	Y	5					121
							6	9									
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	177	1	3035	2	Y	6					127
							7	9									
01	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	167	1	2880	2	Y	8	101	0			34
							9	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2794	2	Y	3					37
							3	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	189	1	3160	2	Y	2					39
							2	9									
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	185	1	3153	2	Y	-0-					39

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	154	1	2739	2	Y	46					92
							51	9									
12	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	161	1	2761	2	Y	72	85	0			79
							79	9									
01	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	155	1	2678	2	Y	51	87	0			43
							56	9									
02	2744	X	2353	-0-	-391	-0-	134	1	2218	2	Y	1	43	0			1
							1	9									
03	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	162	1	2703	2	Y	13					14
							14	9									
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	156	1	2652	2	Y	-0-	14	0			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	188	1	3564	2	Y	32	20	0			28
							35	9									
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	202	1	3799	2	Y	22	26	0			24
							24	9									
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	183	1	3333	2	Y	15	30	0			9
							17	9									
02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	153	1	2760	2	Y	4					13
							4	9									
03	4030	X	3168	-0-	-862	-0-	168	1	3000	2	Y	-0-	9	0			4
04	3900	X	3311	-0-	-589	-0-	172	1	3139	2	Y	-0-	4	0			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	172	1	3259	2	Y	55	43	0			49
							61	9									
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	176	1	3325	2	Y	29	46	0			32
							32	9									
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	182	1	3309	2	Y	28	43	0			17
							31	9									
02	3248	X	3137	-0-	-111	-0-	162	1	2921	2	Y	49					66
							54	9									
*03	3596	X	3487	-0-	-109	-0-	181	1	3244	2	Y	56	43	0			79
							62	9									
*04	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	173	1	3168	2	Y	19	83	0			15
							21	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	165	1	2925	2	Y	35	92	0			7
							39	9									
12	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	167	1	2862	2	Y	10					17
							11	9									
01	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	161	1	2777	2	Y	26	22	0			21
							29	9									
02	2996	X	2702	-0-	-294	-0-	151	1	2508	2	Y	39					60
							43	9									
*03	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	173	1	2889	2	Y	49	90	0			19
							54	9									
*04	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	157	1	2675	2	Y	32	39	0			12
							35	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	90	1	1595	2	Y	7					63
							8	9									
12	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	94	1	1619	2	Y	12					75
							13	9									
01	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	92	1	1581	2	Y	-0-	59	0			16
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	2	Y	13					29
							14	9									
03	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	96	1	1604	2	Y	16					45
							18	9									
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	89	1	1520	2	Y	12					57
							13	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	267	1	4747	2	Y	15					154
							17	9									
12	5518	X	5299	-0-	-219	-0-	291	1	4997	2	Y	10					164
							11	9									
01	5425	X	4389	-0-	-1036	-0-	234	1	4041	2	Y	104	168	0			100
							114	9									
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	-0-					100
03	5332	X	3898	-0-	-1434	-0-	220	1	3678	2	Y	-0-					100
*04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	325	1	5528	2	Y	-0-					100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	153 42	1 9	2711	2	Y	38					55
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	164 102	1 9	2809	2	Y	93	59	0			89
01	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	146 125	1 9	2513	2	Y	114	170	0			33
02	2772	X	2521	-0-	-251	-0-	141 39	1 9	2341	2	Y	35	45	0			23
03	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	144 114	1 9	2401	2	Y	104	46	0			81
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	144 52	1 9	2447	2	Y	47	65	0			63

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

11	4560	X	3835	-0-	-725	-0-	189	1	3646	2	N	-0-					-0-
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	235	1	4535	2	N	-0-					-0-
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	251	1	4732	2	N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	206	1	3950	2	N	-0-					-0-
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	258	1	4638	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

11	2820	X	2683	-0-	-137	-0-	141 39	1 9	2503	2	Y	35					66
12	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	146 53	1 9	2503	2	Y	48	61	0			53
01	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	145 89	1 9	2504	2	Y	81	66	0			68
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	139 32	1 9	2311	2	Y	29	68	0			29
03	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	150 39	1 9	2501	2	Y	35					64
*04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	143 176	1 9	2439	2	Y	160	118	0			106

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	17	3	1	14	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	26	2	1	7	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	1500	X	1154	-0-	-346	-0-	61	1	1093	2	N	-0-					54
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	2	N	175	175	0			54
							193	9									
01	1271	X	1266	-0-	-5	-0-	69	1	1197	2	N	-0-					54
02	1148	X	1047	-0-	-101	-0-	58	1	961	2	N	25					79
							28	9									
03	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	65	1	1085	2	N	8					87
							9	9									
04	1290	X	1045	-0-	-245	-0-	57	1	968	2	N	18					105
							20	9									

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

11	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	55	1	2309	2	Y	130	135	0			161
							143	9									
12	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	61	1	2440	2	Y	144	164	0			141
							158	9									
01	2759	X	2365	-0-	-394	-0-	45	1	2279	2	Y	37					178
							41	9									
02	2352	X	2196	-0-	-156	-0-	41	1	2133	2	Y	20					198
							22	9									
03	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	48	1	2212	2	Y	121	167	0			152
							133	9									
04	2580	X	2311	-0-	-269	-0-	53	1	2234	2	Y	22					174
							24	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

11	2070	X	1997	-0-	-73	-0-	104	1	1856	2	Y	34					54
							37	9									
12	2108	X	1926	-0-	-182	-0-	100	1	1718	2	Y	98	58	0			94
							108	9									
01	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	103	1	1774	2	Y	97	163	0			28
							107	9									
02	1876	N	1774	-0-	-102	-0-	98	1	1628	2	Y	44	43	0			29
							48	9									
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	103	1	1718	2	Y	60	43	0			46
							66	9									
04	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	95	1	1619	2	Y	40	38	0			48
							44	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5119	-0-	-431	-0-	253	1	4781	2	Y	77	55	0			68
							85	9									
12	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	266	1	5015	2	Y	31	64	0			35
							34	9									
01	5735	X	5116	-0-	-619	-0-	265	1	4811	2	Y	36	49	0			22
							40	9									
02	5068	X	4281	-0-	-787	-0-	222	1	4006	2	Y	48					70
							53	9									
*03	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	263	1	4701	2	Y	22	46	0			46
							24	9									
*04	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	257	1	4705	2	Y	8	47	0			7
							9	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3156	-0-	-414	-0-	167	1	2974	2	Y	14					104
							15	9									
12	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	181	1	3111	2	Y	3	73	0			34
							3	9									
01	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	179	1	3086	2	Y	18					52
							20	9									
02	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	172	1	2852	2	Y	47	40	0			59
							52	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	197	1	3285	2	Y	33	55	0			37
							36	9									
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	177	1	3021	2	Y	44					81
							48	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	103	1	1824	2	Y	12					71
							13	9									
12	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	99	1	1694	2	Y	2	49	0			24
							2	9									
01	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	102	1	1755	2	Y	24					48
							26	9									
02	2100	X	1426	-0-	-674	-0-	81	1	1345	2	Y	-0-	37	0			11
03	2294	X	2173	-0-	-121	-0-	123	1	2050	2	Y	-0-	10	0			1
04	1950	X	1877	-0-	-73	-0-	104	1	1773	2	Y	-0-					1

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
11	T. A.		21	-0-	21	105	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	115	X	10	-0-	-105	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	87	1	1550	2	Y	12					34
							13	9									
12	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	91	1	1565	2	Y	18	32	0			20
							20	9									
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	87	1	1501	2	Y	68	31	0			57
							75	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1408	2	Y	111	57	0			111
							122	9									
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	90	1	1511	2	Y	52					163
							57	9									
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1506	2	Y	174	222	0			115
							191	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	48	1	2032	2	Y	8	54	0			20
							9	9									
12	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	51	1	2029	2	Y	9	20	0			9
							10	9									
01	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	38	1	1907	2	Y	1					10
							1	9									
02	1960	N	1728	-0-	-232	-0-	33	1	1695	2	Y	-0-					10
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	41	1	1867	2	Y	2	8	0			4
							2	9									
04	1890	N	1700	-0-	-190	-0-	39	1	1661	2	Y	-0-					4

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	39	1	689	2	Y	22					65
							24	9									
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	40	1	678	2	Y	15					80
							17	9									
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	41	1	701	2	Y	28					108
							31	9									
02	784	X	694	-0-	-90	-0-	36	1	590	2	Y	62	119	0			51
							68	9									
03	868	X	731	-0-	-137	-0-	40	1	667	2	Y	22					73
							24	9									
04	750	X	609	-0-	-141	-0-	33	1	562	2	Y	13					86
							14	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	Y	16					35
							18	9									
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	43	1	742	2	Y	9					44
							10	9									
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	43	1	738	2	Y	10					54
							11	9									
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	37	1	613	2	Y	36	61	0			29
							40	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	16					45
							18	9									
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	39	1	662	2	Y	6					51
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2683	-0-	-77	-0-	143	1	2540	2	N	-0-					139
12	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	151	1	2588	2	N	-0-					139
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	147	1	2540	2	N	190					329
							209	9									
02	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	142	1	2353	2	N	12	199	0			142
							13	9									
03	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	153	1	2562	2	N	-0-					142
04	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	143	1	2439	2	N	125	165	0			102
							138	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	122	1	2170	2	Y	16					27
							18	9									
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	126	1	2169	2	Y	25	28	0			24
							28	9									
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	Y	88	86	0			26
							97	9									
02	2156	X	2069	-0-	-87	-0-	116	1	1929	2	Y	22	33	0			15
							24	9									
03	2387	X	2237	-0-	-150	-0-	124	1	2078	2	Y	32	22	0			25
							35	9									
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	117	1	1996	2	Y	14	21	0			18
							15	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

11	1590	N	955	-0-	-635	-0-	22	1	933	2	Y	-0-					9
12	1426	N	474	-0-	-952	-0-	11	1	422	2	Y	37	9	0			37
							41	9									
01	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	26	1	1317	2	Y	63	52	0			48
							69	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	2	Y	7					55
							8	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	2	Y	3	44	0			14
							3	9									
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	31	1	1318	2	Y	16					30
							18	9									

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	114	1	2023	2	N	-0-					90
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	123	1	2111	2	N	51					141
							56	9									
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	N	25					166
							28	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	115	1	1914	2	N	26					192
							29	9									
03	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	120	1	1999	2	N	83	183	0			92
							91	9									
*04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	128	1	2176	2	N	35					127
							39	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

11	3690	X	3302	-0-	-388	-0-	166	1	3136	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	173	1	3258	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	180	1	3278	2	Y	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	185	1	3334	2	Y	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	207	1	3713	2	Y	-0-					-0-
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	203	1	3718	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	48	1	228	2	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	51	1	243	2	N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	50	1	228	2	N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	38	1	189	2	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	56	1	241	2	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1279	2	Y	57	82	0			33
							63	9									
12	1519	X	1450	-0-	-69	-0-	77	1	1330	2	Y	39					72
							43	9									
01	1581	X	1553	-0-	-28	-0-	80	1	1375	2	Y	89	98	0			63
							98	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1297	2	Y	51					114
							56	9									
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	80	1	1330	2	Y	38	97	0			55
							42	9									
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	70	1	1197	2	Y	46					101
							51	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	53	1	2248	2	Y	66					139
							73	9									
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	56	1	2216	2	Y	58	95	0			102
							64	9									
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	47	1	2365	2	Y	7					109
							8	9									
02	2212	X	1939	-0-	-273	-0-	37	1	1883	2	Y	17	81	0			45
							19	9									
03	2449	X	2117	-0-	-332	-0-	45	1	2069	2	Y	3					48
							3	9									
04	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	48	1	2037	2	Y	98					146
							108	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

11	2220	X	2053	-0-	-167	-0-	47	1	1974	2	Y	29	67	0			32
							32	9									
12	2232	X	2167	-0-	-65	-0-	50	1	1979	2	Y	125	69	0			88
							138	9									
01	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	39	1	1949	2	Y	109					197
							120	9									
02	1988	X	1907	-0-	-81	-0-	35	1	1828	2	Y	40	131	0			106
							44	9									
03	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	42	1	1945	2	Y	103	122	0			87
							113	9									
04	2100	X	2021	-0-	-79	-0-	44	1	1881	2	Y	87					174
							96	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5672	-0-	-718	-0-	278	1	5370	2	Y	22	24	0			12
							24	9									
12	6696	X	6214	-0-	-482	-0-	305	1	5883	2	Y	24	24	0			12
							26	9									
01	6696	X	6213	-0-	-483	-0-	311	1	5874	2	Y	25	26	0			11
							28	9									
02	6048	X	4695	-0-	-1353	-0-	232	1	4442	2	Y	19	23	0			7
							21	9									
03	6200	X	5940	-0-	-260	-0-	312	1	5594	2	Y	31	23	0			15
							34	9									
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					15

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		65	-0-	65	65	1	1	64	2	Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					13

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
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	77	1	3279	2	Y	11					48
							12	9									
12	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	74	1	2945	2	Y	35	46	0			37
							39	9									
01	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	56	1	2809	2	Y	85	57	0			65
							94	9									
02	3136	X	2830	-0-	-306	-0-	54	1	2767	2	Y	8					73
							9	9									
03	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	68	1	3133	2	Y	11	58	0			26
							12	9									
04	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	72	1	3076	2	Y	108					134
							119	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	2700	N	2604	-0-	-96	-0-	59 31	1 9	2514	2	Y	28					45
12	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	63 33	1 9	2489	2	Y	30	38	0			37
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	51 10	1 9	2562	2	Y	9					46
02	2436	N	2320	-0-	-116	-0-	44 6	1 9	2270	2	Y	5					51
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	57 18	1 9	2603	2	Y	16	52	0			15
04	2550	N	2330	-0-	-220	-0-	54 3	1 9	2273	2	Y	3					18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	43	2	N	5					17
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	43	2	N	2					19
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	8 4	1 9	37	2	N	4					23
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	3 1	1 9	15	2	N	1					24
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	4 8	1 9	18	2	N	7					31
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					31

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

11	2310	X	2065	-0-	-245	-0-	102	1	1963	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2018	-0-	-493	-0-	99	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2402	-0-	-109	-0-	121	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	110	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1648	-0-	-491	-0-	87	1	1561	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1544	-0-	-526	-0-	33	1	1408	2	Y	94	98	0			98
							103	9									
12	2139	X	1729	-0-	-410	-0-	41	1	1629	2	Y	54	114	0			38
							59	9									
01	2139	X	1396	-0-	-743	-0-	27	1	1336	2	Y	30					68
							33	9									
02	1820	X	1234	-0-	-586	-0-	23	1	1193	2	Y	16	45	0			39
							18	9									
03	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	36	1	1643	2	Y	62	49	0			52
							68	9									
04	1680	X	1517	-0-	-163	-0-	35	1	1471	2	Y	10					62
							11	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	264	1	4695	2	Y	26					82
							29	9									
12	5115	X	4320	-0-	-795	-0-	235	1	4030	2	Y	50	57	0			75
							55	9									
01	5115	X	4310	-0-	-805	-0-	233	1	4011	2	Y	60					135
							66	9									
02	4648	X	4014	-0-	-634	-0-	222	1	3692	2	Y	91	105	0			121
							100	9									
03	5146	X	3743	-0-	-1403	-0-	204	1	3414	2	Y	114	114	0			121
							125	9									
04	4980	X	4330	-0-	-650	-0-	239	1	4074	2	Y	15					136
							17	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	8	1	151	2	Y	9	11	0			5
							10	9									
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	147	2	Y	6					11
							7	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	22	17	0			16
							24	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	11					27
							12	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	16	23	0			20
							18	9									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	150	2	Y	6					26
							7	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	375	-0-	-75	-0-	20	1	352	2	Y	3					5
							3	9									
12	496	X	305	-0-	-191	-0-	17	1	288	2	Y	-0-	5	0			-0-
01	496	X	477	-0-	-19	-0-	26	1	442	2	Y	8	6	0			2
							9	9									
02	448	X	312	-0-	-136	-0-	18	1	291	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	8	4	0			6
							9	9									
*04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	10	5	0			11
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5122	-0-	-518	-0-	272	1	4826	2	Y	22	11	0			11
							24	9									
12	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	290	1	4974	2	Y	42	34	0			19
							46	9									
01	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	282	1	4852	2	Y	28	35	0			12
							31	9									
02	5040	X	4812	-0-	-228	-0-	273	1	4529	2	Y	9					21
							10	9									
*03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	326	1	5447	2	Y	28	31	0			18
							31	9									
*04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	311	1	5303	2	Y	2					20
							2	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	5					14
							6	9									
12	620	X	403	-0-	-217	-0-	20	1	352	2	Y	28	16	0			26
							31	9									
01	651	X	630	-0-	-21	-0-	31	1	530	2	Y	63	71	0			18
							69	9									
02	588	X	452	-0-	-136	-0-	23	1	387	2	Y	38	31	0			25
							42	9									
03	651	X	624	-0-	-27	-0-	32	1	535	2	Y	52	37	0			40
							57	9									
04	630	X	547	-0-	-83	-0-	29	1	500	2	Y	16	33	0			23
							18	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

11	4260	X	4022	-0-	-238	-0-	92	1	3913	2	Y	15					44
							17	9									
12	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	104	1	4117	2	Y	42	30	0			56
							46	9									
01	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	80	1	3996	2	Y	-0-					56
02	3920	X	3706	-0-	-214	-0-	71	1	3635	2	Y	-0-	42	0			14
03	4278	X	3328	-0-	-950	-0-	71	1	3256	2	Y	1					15
							1	9									
04	4140	X	2678	-0-	-1462	-0-	61	1	2582	2	Y	32					47
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	32	1	544	2	Y	1					1
							1	9									
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	29	1	493	2	Y	5	2	0			4
							6	9									
02	532	N	279	-0-	-253	-0-	15	1	256	2	Y	7					11
							8	9									
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	22	1	369	2	Y	3	13	0			1
							3	9									
04	510	N	278	-0-	-232	-0-	15	1	263	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
11	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	43	1	1806	2	Y	6					54
							7	9									
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	46	1	1824	2	Y	35	46	0			43
							39	9									
01	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	35	1	1742	2	Y	27					70
							30	9									
02	1792	X	1675	-0-	-117	-0-	31	1	1620	2	Y	22					92
							24	9									
03	1922	X	1915	-0-	-7	-0-	40	1	1824	2	Y	46	94	0			44
							51	9									
04	1860	X	1859	-0-	-1	-0-	41	1	1760	2	Y	53					97
							58	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
11	1560	X	1296	-0-	-264	-0-	29	1	1243	2	Y	22					202
							24	9									
12	1612	X	1432	-0-	-180	-0-	32	1	1269	2	Y	119	133	0			188
							131	9									
01	1674	X	1329	-0-	-345	-0-	25	1	1268	2	Y	33	134	0			87
							36	9									
02	1512	X	1165	-0-	-347	-0-	19	1	1004	2	Y	129					216
							142	9									
03	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	24	1	1111	2	Y	47	206	0			57
							52	9									
04	1380	X	984	-0-	-396	-0-	22	1	919	2	Y	39					96
							43	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3124	-0-	-476	-0-	164	1	2907	2	Y	48	85	0			28
							53	9									
12	3720	X	2879	-0-	-841	-0-	157	1	2704	2	Y	16					44
							18	9									
01	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	175	1	3010	2	Y	52	59	0			37
							57	9									
02	3108	X	1978	-0-	-1130	-0-	111	1	1841	2	Y	24					61
							26	9									
03	3441	X	2350	-0-	-1091	-0-	133	1	2217	2	Y	-0-	51	0			10
04	3150	X	2702	-0-	-448	-0-	150	1	2552	2	Y	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	738	-0-	-342	-0-	17	1	719	2	Y	2					16
							2	9									
12	899	X	677	-0-	-222	-0-	17	1	660	2	Y	-0-	15	0			1
01	899	X	786	-0-	-113	-0-	15	1	752	2	Y	17	5	0			13
							19	9									
02	812	X	382	-0-	-430	-0-	7	1	375	2	Y	-0-					13
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	Y	-0-	10	0			3
04	750	X	529	-0-	-221	-0-	12	1	517	2	Y	-0-					3

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2456	-0-	-514	-0-	53	1	2265	2	Y	125					247
							138	9									
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1	180	0			68
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					68
02	2716	X	2162	-0-	-554	-0-	41	1	2115	2	Y	5					73
							6	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	71	1	3264	2	Y	11					84
							12	9									
*04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2927	2	Y	12					96
							13	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3977	-0-	-433	-0-	90	1	3830	2	Y	52					82
							57	9									
12	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	97	1	3856	2	Y	50	56	0			76
							55	9									
01	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	80	1	4016	2	Y	3					79
							3	9									
02	3976	X	3852	-0-	-124	-0-	73	1	3755	2	Y	22	59	0			42
							24	9									
03	4340	X	3284	-0-	-1056	-0-	70	1	3213	2	Y	1					43
							1	9									
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	93	1	3928	2	Y	49					92
							54	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	77	1	3260	2	Y	4					29
							4	9									
12	2635	X	2341	-0-	-294	-0-	57	1	2271	2	Y	12	28	0			13
							13	9									
01	2635	X	1777	-0-	-858	-0-	34	1	1697	2	Y	42	23	0			32
							46	9									
02	3108	X	2546	-0-	-562	-0-	48	1	2490	2	Y	7					39
							8	9									
03	3441	X	2242	-0-	-1199	-0-	48	1	2190	2	Y	4	31	0			12
							4	9									
04	3330	X	1207	-0-	-2123	-0-	27	1	1154	2	Y	24					36
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	630	X	468	-0-	-162	-0-	24	1	429	2	N	14					64
							15	9									
12	620	X	572	-0-	-48	-0-	30	1	524	2	N	16					80
							18	9									
01	620	X	463	-0-	-157	-0-	25	1	425	2	N	12					92
							13	9									
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	13					105
							14	9									
03	558	X	473	-0-	-85	-0-	26	1	434	2	N	12					117
							13	9									
04	540	X	474	-0-	-66	-0-	26	1	435	2	N	12					129
							13	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	409	1	7274	2	Y	2					60
							2	9									
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	431	1	7408	2	Y	18					78
							20	9									
01	7998	X	7607	-0-	-391	-0-	416	1	7169	2	Y	20					98
							22	9									
02	7224	X	7008	-0-	-216	-0-	398	1	6610	2	Y	-0-					98
03	7998	X	7553	-0-	-445	-0-	426	1	7124	2	Y	3					101
							3	9									
04	7680	X	7167	-0-	-513	-0-	396	1	6747	2	Y	22					123
							24	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3230	-0-	230	241	156	1	3013	2	Y	55	80	0			24
							61	9									
12	3100	N	3126	-0-	26	267	152	1	2928	2	Y	42	38	0			28
							46	9									
01	3100	N	3524	-0-	424	691	173	1	3273	2	Y	71	78	0			21
							78	9									
02	4007	X	3316	-0-	-691	-0-	161	1	3076	2	Y	72	41	0			52
							79	9									
03	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	152	1	2730	2	Y	56	83	0			25
							62	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					25

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2175	-0-	-225	-0-	50	1	2110	2	Y	14					84
							15	9									
12	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	59	1	2334	2	Y	27	81	0			30
							30	9									
01	2480	X	1981	-0-	-499	-0-	37	1	1866	2	Y	71	47	0			54
							78	9									
02	2044	X	1810	-0-	-234	-0-	34	1	1772	2	Y	4					58
							4	9									
03	2418	X	2258	-0-	-160	-0-	48	1	2210	2	Y	-0-	46	0			12
*04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	2	Y	-0-					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	3990	X	3380	-0-	-610	-0-	78	1	3295	2	Y	6					42
							7	9									
12	4092	X	3836	-0-	-256	-0-	94	1	3717	2	Y	23	28	0			37
							25	9									
01	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	72	1	3612	2	Y	15	27	0			25
							17	9									
02	3696	X	3513	-0-	-183	-0-	65	1	3347	2	Y	92					117
							101	9									
03	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	74	1	3415	2	Y	53	112	0			58
							58	9									
04	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	78	1	3302	2	Y	61					119
							67	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5160	-0-	-270	-0-	274	1	4866	2	Y	18	30	0			9
							20	9									
12	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	288	1	4949	2	Y	26	23	0			12
							29	9									
01	5394	X	5125	-0-	-269	-0-	280	1	4824	2	Y	19	23	0			8
							21	9									
02	4872	X	4760	-0-	-112	-0-	270	1	4481	2	Y	8					16
							9	9									
*03	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	295	1	4927	2	Y	52	34	0			34
							57	9									
*04	5160	X	4988	-0-	-172	-0-	276	1	4699	2	Y	12					46
							13	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2875	-0-	-155	-0-	66	1	2795	2	Y	13					17
							14	9									
12	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	67	1	2657	2	Y	23	14	0			26
							25	9									
01	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	51	1	2573	2	Y	32					58
							35	9									
02	2688	X	2076	-0-	-612	-0-	39	1	2019	2	Y	16					74
							18	9									
03	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	60	1	2736	2	Y	46	76	0			44
							51	9									
04	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	57	1	2428	2	Y	24					68
							26	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	259	1	4612	2	Y	126	126	0			63
							139	9									
12	4836	X	4830	-0-	-6	-0-	260	1	4469	2	Y	92	113	0			42
							101	9									
01	5208	X	4560	-0-	-648	-0-	243	1	4181	2	Y	124	113	0			53
							136	9									
02	4704	X	4102	-0-	-602	-0-	231	1	3841	2	Y	27					80
							30	9									
*03	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	266	1	4451	2	Y	89	112	0			57
							98	9									
*04	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	248	1	4227	2	Y	35					92
							39	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	55	1	2325	2	Y	2	13	0			3
							2	9									
12	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	60	1	2378	2	Y	2	4	0			1
							2	9									
01	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	45	1	2273	2	Y	3					4
							3	9									
02	2212	N	2010	-0-	-202	-0-	38	1	1972	2	Y	-0-	3	0			1
03	2449	N	2181	-0-	-268	-0-	46	1	2111	2	Y	22	5	0			18
							24	9									
04	2250	N	1996	-0-	-254	-0-	46	1	1950	2	Y	-0-					18

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3156	-0-	-744	-0-	166	1	2945	2	Y	41	61	0			9
							45	9									
12	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	180	1	3087	2	Y	19					28
							21	9									
01	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	183	1	3155	2	Y	11	30	0			9
							12	9									
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	191	1	3174	2	Y	19					28
							21	9									
*03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	227	1	3798	2	Y	36	50	0			14
							40	9									
*04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	207	1	3518	2	Y	23	28	0			9
							25	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1722	2	N	12	35	0			11
							13	9									
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					11
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	1	8	0			4
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-	4	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	630	X	495	-0-	-135	-0-	86	1	409	2	N	-0-					-0-
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	118	1	565	2	N	-0-					-0-
01	620	X	516	-0-	-104	-0-	93	1	423	2	N	-0-					-0-
02	560	X	500	-0-	-60	-0-	84	1	416	2	N	-0-					-0-
03	682	X	514	-0-	-168	-0-	97	1	417	2	N	-0-					-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	139	1	2692	2	Y	9	10	0			5
							10	9									
12	3379	X	2382	-0-	-997	-0-	117	1	2255	2	Y	9	10	0			4
							10	9									
01	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	141	1	2665	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
02	2828	X	2568	-0-	-260	-0-	127	1	2430	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	137	1	2452	2	Y	12	10	0			6
							13	9									
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					6

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	130	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	132	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	130	1	2461	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2377	-0-	-87	-0-	118	1	2259	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	137	1	2462	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	30	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	104	5	1	93	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4330	-0-	-920	-0-	100	1	4226	2	Y	4					31
							4	9									
12	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	123	1	4902	2	Y	18	20	0			29
							20	9									
01	5208	X	4743	-0-	-465	-0-	92	1	4644	2	Y	6	20	0			15
							7	9									
02	4704	X	2999	-0-	-1705	-0-	56	1	2907	2	Y	33					48
							36	9									
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	114	1	5224	2	Y	29	46	0			31
							32	9									
*04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	114	1	4839	2	Y	44					75
							48	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	38	1	730	2	N	-0-					-0-
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	78	1	3284	2	Y	54					95
							59	9									
12	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	84	1	3343	2	Y	73	81	0			87
							80	9									
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	67	1	3351	2	Y	34					121
							37	9									
02	3220	X	3101	-0-	-119	-0-	59	1	3025	2	Y	15					136
							17	9									
03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	71	1	3273	2	Y	36	138	0			34
							40	9									
04	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	73	1	3110	2	Y	18					52
							20	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	115	155	0			50
							127	9									
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	98	1	1884	2	Y	113	88	0			75
							124	9									
01	1891	X	1832	-0-	-59	-0-	84	1	1593	2	Y	141	175	0			41
							155	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	81	1	1543	2	Y	151	84	0			108
							166	9									
03	2108	N	1602	-0-	-506	-0-	78	1	1397	2	Y	115	172	0			51
							127	9									
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					51

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2044	-0-	-266	-0-	101	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2014	-0-	-559	-0-	99	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1246	-0-	-1575	-0-	63	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2066	-0-	-482	-0-	103	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1784	-0-	-1037	-0-	94	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1475	-0-	-1525	-0-	73	1	1402	2	Y	-0-					17
12	3379	X	2321	-0-	-1058	-0-	114	1	2207	2	Y	-0-					17
01	3379	X	1065	-0-	-2314	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					17
02	2772	X	953	-0-	-1819	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					17
03	2356	X	947	-0-	-1409	-0-	49	1	874	2	Y	22					39
							24	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					39

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2415	-0-	-765	-0-	149	1	2266	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	98	1	2815	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	116	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2122	-0-	-790	-0-	112	1	2010	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	122	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	2700	X	2071	-0-	-629	-0-	102	1	1968	2	Y	1					66
							1	9									
12	2108	X	2099	-0-	-9	-0-	103	1	1996	2	Y	-0-					66
01	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	118	1	2229	2	Y	8					74
							9	9									
02	1932	N	1853	-0-	-79	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					74
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	108	1	1944	2	Y	-0-					74
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					74

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
11	1830	X	1701	-0-	-129	-0-	84	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1495	-0-	-520	-0-	74	1	1421	2	N	-0-					-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	138	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	141	1	2694	2	N	-0-					-0-
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	109	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3690	X	3560	-0-	-130	-0-	175	1	3383	2	Y	2					10
							2	9									
12	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	179	1	3450	2	Y	-0-					10
01	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	182	1	3428	2	Y	3	11	0			2
							3	9									
02	3360	X	3306	-0-	-54	-0-	164	1	3139	2	Y	3					5
							3	9									
03	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	186	1	3348	2	Y	-0-					5
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					5

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	133	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	160	1	3085	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	122	1	2304	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	117	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2249	-0-	-1006	-0-	119	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	916	-0-	-224	-0-	45	1	871	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	979	-0-	-261	-0-	48	1	931	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	794	-0-	-477	-0-	40	1	754	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	N	-0-					-0-
03	992	N	820	-0-	-172	-0-	43	1	777	2	N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	174	1	3366	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	182	1	3508	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3583	-0-	-230	-0-	180	1	3403	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3302	-0-	-142	-0-	164	1	3138	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	189	1	3391	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	125	1	2405	2	Y	1					1
							1	9									
12	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	98	1	1895	2	Y	-0-					1
01	2480	X	1782	-0-	-698	-0-	89	1	1672	2	Y	19					20
							21	9									
02	2352	X	1576	-0-	-776	-0-	78	1	1498	2	Y	-0-					20
03	2604	X	1673	-0-	-931	-0-	88	1	1585	2	Y	-0-					20
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					20

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7130	-0-	-1180	-0-	351	1	6779	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7210	-0-	-850	-0-	355	1	6855	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6843	-0-	-783	-0-	344	1	6499	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6447	-0-	-273	-0-	320	1	6127	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	370	1	6636	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4435	-0-	-665	-0-	218	1	4215	2	Y	2					43
							2	9									
12	5084	X	4370	-0-	-714	-0-	215	1	4148	2	Y	6					49
							7	9									
01	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	221	1	4179	2	Y	-0-					49
02	4284	X	2511	-0-	-1773	-0-	125	1	2386	2	Y	-0-					49
03	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	221	1	3961	2	Y	-0-					49
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					49

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2592	-0-	-468	-0-	128	1	2464	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	140	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	141	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2585	-0-	-243	-0-	128	1	2457	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	149	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	136	1	2634	2	Y	12					131
							13	9									
12	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	140	1	2698	2	Y	4					135
							4	9									
01	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	143	1	2705	2	Y	30	144	0			21
							33	9									
02	2772	X	2681	-0-	-91	-0-	132	1	2527	2	Y	20					41
							22	9									
03	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	147	1	2644	2	Y	3					44
							3	9									
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					44

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

11	2340	X	1162	-0-	-1178	-0-	48	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	973	-0-	-1011	-0-	47	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1093	-0-	-767	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	899	-0-	-697	-0-	48	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	981	-0-	-786	-0-	55	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	278	1	5358	2	Y	2					75
							2	9									
12	5611	X	1216	-0-	-4395	-0-	60	1	1154	2	Y	2					77
							2	9									
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					77
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-					77
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					77
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					77

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					1
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					1
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	90	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	140	X	125	-0-	-15	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					1
03	186	X	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6409	-0-	-281	-0-	315	1	6088	2	Y	5					7
							6	9									
12	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	323	1	6229	2	Y	10	9	0			8
							11	9									
01	6479	X	6323	-0-	-156	-0-	318	1	5998	2	Y	6	9	0			5
							7	9									
02	5992	X	5488	-0-	-504	-0-	272	1	5208	2	Y	7	7	0			5
							8	9									
03	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	323	1	5806	2	Y	4	7	0			2
							4	9									
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	4380	X	3694	-0-	-686	-0-	182	1	3512	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3943	-0-	-583	-0-	194	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3816	-0-	-648	-0-	192	1	3624	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3503	-0-	-529	-0-	174	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	185	1	3328	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					1
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	26	1	442	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-

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
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	54	1	819	2	N	5					54
							6	9									
12	817	X	817	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	10					64
							11	9									
01	1085	X	642	-0-	-443	-0-	29	1	609	2	N	4	50	0			18
							4	9									
02	980	X	756	-0-	-224	-0-	40	1	710	2	N	5					23
							6	9									
03	1085	X	909	-0-	-176	-0-	45	1	857	2	N	6					29
							7	9									
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					29

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	43	2	Y	1	1	0			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

11	1320	X	1026	-0-	-294	-0-	95	1	931	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	1024	-0-	-340	-0-	174	1	850	2	N	-0-					-0-
01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	106	1	935	2	N	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	141	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	176	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

11	990	N	941	-0-	-49	-0-	50 1	1 9	890	2	Y	1					3
12	1023	N	960	-0-	-63	-0-	53 2	1 9	905	2	Y	2					5
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	51 9	1 9	885	2	Y	8					13
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	-0-					13
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	51 1	1 9	847	2	Y	1					14
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	45 39	1 9	760	2	Y	35					49

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

11	2280	X	726	-0-	-1554	-0-	35 14	1 9	677	2	Y	13	18	0			8
12	2449	X	1039	-0-	-1410	-0-	50 21	1 9	968	2	Y	19	17	0			10
01	2449	X	184	-0-	-2265	-0-	9 4	1 9	171	2	Y	4	12	0			2
02	1988	X	1086	-0-	-902	-0-	53 23	1 9	1010	2	Y	21	15	0			8
03	1147	X	509	-0-	-638	-0-	26 14	1 9	469	2	Y	13	14	0			7
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66 32	1 9	1005	2	N	29					79
12	1209	N	635	-0-	-574	-0-	20 36	1 9	579	2	N	33					112
01	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	49 33	1 9	1039	2	N	30	87	0			55
02	1120	X	990	-0-	-130	-0-	51 30	1 9	909	2	N	27					82
03	1240	X	1029	-0-	-211	-0-	50 34	1 9	945	2	N	31					113
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					113

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	45	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	350	-0-	-434	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	45	1	434	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	785	-0-	-424	-0-	134	1	651	2	N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	76	1	666	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	662	-0-	-430	-0-	88	1	574	2	N	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	117	1	708	2	N	-0-					-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	240	1	4626	2	N	40	54	0			12
							44	9									
12	5735	X	4560	-0-	-1175	-0-	223	1	4301	2	N	33	31	0			14
							36	9									
01	5735	X	4584	-0-	-1151	-0-	229	1	4316	2	N	35	30	0			19
							39	9									
02	4984	X	4127	-0-	-857	-0-	204	1	3895	2	N	25	29	0			15
							28	9									
03	5084	X	4165	-0-	-919	-0-	218	1	3918	2	N	26	28	0			13
							29	9									
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					13

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	-0-					100
12	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	73	1	1418	2	Y	-0-					100
01	1922	N	1503	-0-	-419	-0-	76	1	1427	2	Y	-0-					100
02	1736	X	1179	-0-	-557	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					100
03	1922	X	1320	-0-	-602	-0-	69	1	1230	2	Y	19					119
							21	9									
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					119

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	383	2	Y	3	7	0			2
12	713	N	370	-0-	-343	-0-	18	1 3 9	349	2	Y	3	3	0			2
01	589	N	100	-0-	-489	-0-	5	1 2 9	93	2	Y	2	3	0			1
02	392	N	212	-0-	-180	-0-	10	1 2 9	200	2	Y	2	1	0			2
03	372	N	104	-0-	-268	-0-	5	1 1 9	98	2	Y	1	2	0			1
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	171	2	Y	1	1	0			1
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	165	2	Y	1	1	0			1
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	83	2	Y	1	1	0			1
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	7	1 1 9	140	2	Y	1	1	0			1
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1 2 9	160	2	Y	2	2	0			1
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
11	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	217	1 2 9	4199	2	Y	2	1	0			1
12	5084	X	4859	-0-	-225	-0-	239	1 3 9	4617	2	Y	3	2	0			2
01	5084	X	4335	-0-	-749	-0-	218	1 2 9	4115	2	Y	2	3	0			1
02	4592	X	3995	-0-	-597	-0-	198	1 2 9	3795	2	Y	2	1	0			2
03	5084	X	4085	-0-	-999	-0-	215	1 2 9	3868	2	Y	2	3	0			1
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	4530	X	3642	-0-	-888	-0-	179	1	3463	2	N	-0-					1
12	4526	X	3587	-0-	-939	-0-	176	1	3405	2	N	5					6
							6	9									
01	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	210	1	3966	2	N	7	4	0			9
							8	9									
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	195	1	3726	2	N	8					17
							9	9									
03	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	214	1	3846	2	N	-0-					17
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					17

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
11	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	128	1	2426	2	Y	5	9	0			5
							6	9									
12	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	131	1	2460	2	Y	3	5	0			3
							3	9									
01	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	142	1	2573	2	Y	6	5	0			4
							7	9									
02	2492	X	2332	-0-	-160	-0-	121	1	2194	2	Y	15					19
							17	9									
*03	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	126	1	2260	2	Y	14	13	0			20
							15	9									
*04	2640	X	2312	-0-	-328	-0-	119	1	2182	2	Y	10	22	0			8
							11	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	Y	2					2
							2	9									
12	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	93	1	1787	2	Y	7					9
							8	9									
01	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	100	1	1879	2	Y	-0-					9
02	1904	X	1277	-0-	-627	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-					9
03	1984	X	1533	-0-	-451	-0-	81	1	1452	2	Y	-0-					9
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					9

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1873	-0-	-647	-0-	323	1	1539	2	N	10					57
							11	9									
12	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	372	1	1788	2	N	13					70
							14	9									
01	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	380	1	1717	2	N	11	41	0			40
							12	9									
02	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	284	1	1405	2	N	10					50
							11	9									
03	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	368	1	1575	2	N	8					58
							9	9									
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2303	-0-	-607	-0-	113	1 6 9	2184	2	Y	5	2	0			3
12	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	132	1 7 9	2554	2	Y	6	6	0			3
01	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	126	1 7 9	2383	2	Y	6	6	0			3
02	2520	X	1999	-0-	-521	-0-	99	1 4 9	1896	2	Y	4	5	0			2
03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	120	1 8 9	2158	2	Y	7	5	0			4
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					4

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	234	1 42 9	4513	2	Y	38	40	0			21
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	230	1 40 9	4449	2	Y	36	38	0			19
01	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	218	1 36 9	4122	2	Y	33	37	0			15
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	200	1 37 9	3833	2	Y	34	36	0			13
03	5239	X	4035	-0-	-1204	-0-	210	1 46 9	3779	2	Y	42	34	0			21
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					21

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4063	-0-	-257	-0-	199	1 13 9	3851	2	Y	12	12	0			7
12	4433	X	4312	-0-	-121	-0-	212	1 12 9	4088	2	Y	11	12	0			6
01	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	210	1 12 9	3962	2	Y	11	12	0			5
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	193	1 13 9	3702	2	Y	12	12	0			5
03	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	211	1 17 9	3787	2	Y	15	12	0			8
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					8

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	159	1 6 9	3073	2	N	5					5
12	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	164	1 8 9	3175	2	N	7					12
01	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	165	1 2 9	3124	2	N	2	8	0			6
02	3248	X	2909	-0-	-339	-0-	144	1 9 9	2756	2	N	8	8	0			6
03	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	159	1 8 9	2858	2	N	7	8	0			5
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	160	1 2 9	3097	2	Y	2					25
12	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	167	1 9 9	3230	2	Y	8					33
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	170	1	3217	2	Y	-0-					33
02	3108	X	1908	-0-	-1200	-0-	95	1	1813	2	Y	-0-					33
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	183	1	3291	2	Y	-0-					33
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	74	1 3 9	350	2	N	3					15
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	79	1 3 9	380	2	N	3					18
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	83	1 3 9	378	2	N	3	12	0			9
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	63	1 3 9	312	2	N	3					12
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	80	1 2 9	342	2	N	2					14
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					14

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1356	2	N	1	64	0			35
12	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	59	1 22 9	1137	2	N	20					55
01	1426	N	527	-0-	-899	-0-	26	1 11 9	490	2	N	10	44	0			21
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	70	1 34 9	1332	2	N	31					52
03	1209	N	492	-0-	-717	-0-	26	1	466	2	N	-0-					52
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					52

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1 6 9	136	2	Y	5	6	0			2
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1 7 9	204	2	Y	6	4	0			4
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1 7 9	176	2	Y	6	8	0			2
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1 8 9	160	2	Y	7	4	0			5
03	217	X	203	-0-	-14	-0-	10	1 8 9	185	2	Y	7	9	0			3
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	182	1	3507	2	Y	21					29
							23	9									
12	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	185	1	3564	2	Y	42	36	0			35
							46	9									
01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	188	1	3553	2	Y	28	39	0			24
							31	9									
02	3500	X	3230	-0-	-270	-0-	159	1	3041	2	Y	27	31	0			20
							30	9									
03	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	194	1	3486	2	Y	16	28	0			8
							18	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2880	X	2606	-0-	-274	-0-	127	1	2449	2	N	27					38
							30	9									
12	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	124	1	2401	2	N	56	49	0			45
							62	9									
01	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	131	1	2465	2	N	38	51	0			32
							42	9									
02	2576	X	2435	-0-	-141	-0-	119	1	2272	2	N	40	43	0			29
							44	9									
03	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	132	1	2368	2	N	20	39	0			10
							22	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					10

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	2					2
							2	9									
12	1116	N	946	-0-	-170	-0-	47	1	899	2	Y	-0-					2
01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	44	1	837	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	39	1	740	2	Y	2					4
							2	9									
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	45	1	800	2	Y	1					5
							1	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					5

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	257	1	4965	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
12	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	240	1	4631	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
01	5301	X	4903	-0-	-398	-0-	246	1	4651	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
02	4872	X	4297	-0-	-575	-0-	213	1	4078	2	Y	5	3	0			4
							6	9									
03	5394	X	4339	-0-	-1055	-0-	229	1	4106	2	Y	4	6	0			2
							4	9									
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	55	1	984	2	N	6					68
							7	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-					68
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	53	1	920	2	N	-0-					68
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	54	1	893	2	N	-0-					68
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	58	1	977	2	N	-0-					68
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	N	-0-					68

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	681	-0-	-279	-0-	36	1	642	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					1
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	309	1	5973	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	7068	X	6332	-0-	-736	-0-	312	1	6018	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	7068	X	6115	-0-	-953	-0-	307	1	5805	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	6384	X	5254	-0-	-1130	-0-	261	1	4991	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	6789	X	5518	-0-	-1271	-0-	291	1	5225	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	221	1	4269	2	Y	31	31	0			17
							34	9									
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	278	1	5364	2	Y	37	35	0			19
							41	9									
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	271	1	5124	2	Y	36	39	0			16
							40	9									
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	227	1	4335	2	Y	33	37	0			12
							36	9									
03	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	274	1	4919	2	Y	47	36	0			23
							52	9									
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					23

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5585	-0-	-385	-0-	275	1	5300	2	Y	9	10	0			5
							10	9									
12	6169	X	5670	-0-	-499	-0-	279	1	5380	2	Y	10	10	0			5
							11	9									
01	6076	X	5487	-0-	-589	-0-	276	1	5201	2	Y	9	10	0			4
							10	9									
02	5488	X	4712	-0-	-776	-0-	234	1	4469	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
03	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	286	1	5129	2	Y	12	9	0			6
							13	9									
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4860	-0-	-1200	-0-	237	1	4575	2	Y	44	74	0			19
							48	9									
12	6262	X	5867	-0-	-395	-0-	287	1	5534	2	Y	42	33	0			28
							46	9									
01	5952	X	5089	-0-	-863	-0-	253	1	4777	2	Y	54	66	0			16
							59	9									
02	5376	X	4310	-0-	-1066	-0-	211	1	4044	2	Y	50	30	0			36
							55	9									
03	5952	X	4674	-0-	-1278	-0-	244	1	4380	2	Y	45	61	0			20
							50	9									
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					20

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	252	1	4870	2	Y	33	33	0			18
							36	9									
12	5208	X	3903	-0-	-1305	-0-	191	1	3687	2	Y	23	29	0			12
							25	9									
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	276	1	5211	2	Y	34	31	0			15
							37	9									
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	274	1	5239	2	Y	36	38	0			13
							40	9									
03	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	254	1	4560	2	Y	40	34	0			19
							44	9									
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					19

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30240	X	19899	-0-	-10341	-0-	978	1	18876	2	N	41	127	0			38
							45	9									
12	26629	X	19558	-0-	-7071	-0-	960	1	18542	2	N	51					89
							56	9									
01	24676	X	18718	-0-	-5958	-0-	941	1	17764	2	N	12	59	0			42
							13	9									
02	20636	X	16640	-0-	-3996	-0-	823	1	15739	2	N	71	67	0			46
							78	9									
03	21576	X	14109	-0-	-7467	-0-	742	1	13312	2	N	50	63	0			33
							55	9									
04	19890	X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					N	NO RPT					33

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	221	1	4268	2	Y	-0-					28
12	4681	X	4408	-0-	-273	-0-	217	1	4190	2	Y	1					29
							1	9									
01	4681	X	4272	-0-	-409	-0-	215	1	4056	2	Y	1	29	0			1
							1	9									
02	4228	X	3903	-0-	-325	-0-	194	1	3707	2	Y	2					3
							2	9									
03	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	222	1	3986	2	Y	-0-					3
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

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
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	1	100	0			56
							1	9									
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	74					130
							81	9									
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	2	1	45	2	N	35	104	0			61
							39	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	73					134
							80	9									
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	4	1	76	2	N	2					136
							2	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					136

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

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
11	18990	X	17601	-0-	-1389	-0-	859	1	16588	2	N	140	190	0			40
							154	9									
12	19375	X	17859	-0-	-1516	-0-	872	1	16833	2	N	140	122	0			58
							154	9									
01	19127	X	17499	-0-	-1628	-0-	872	1	16459	2	N	153	130	0			81
							168	9									
02	16940	X	15897	-0-	-1043	-0-	783	1	14989	2	N	114	129	0			66
							125	9									
03	18538	X	16981	-0-	-1557	-0-	889	1	15957	2	N	123	131	0			58
							135	9									
04	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					N	NO RPT					58

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

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
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	2	1	0			1
							2	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	3	2	0			2
							3	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	3	4	0			1
							3	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	4	2	0			3
							4	9									
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	337	2	N	2	4	0			1
							2	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

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
11	23040	X	20967	-0-	-2073	-0-	1030	1	19878	2	Y	54					76
							59	9									
12	23374	X	21203	-0-	-2171	-0-	1040	1	20079	2	Y	76	91	0			61
							84	9									
01	22971	X	20821	-0-	-2150	-0-	1042	1	19674	2	Y	95	76	0			80
							105	9									
02	20328	X	18876	-0-	-1452	-0-	933	1	17857	2	Y	78	102	0			56
							86	9									
03	22134	X	20135	-0-	-1999	-0-	1056	1	18961	2	Y	107	114	0			49
							118	9									
04	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					Y	NO RPT					49

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 12280

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

11	2930 N	2296	-0-	-634	-0-	39	1	2245	2	Y	11					76
						12	9									
12	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	114	1	2200	2	Y	6	14	1			68
						7	9									
01	2480 N	2285	-0-	-195	-0-	126	1	2129	2	Y	27					95
						30	9									
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	125	1	1950	2	Y	16					111
						18	9									
*03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	2	Y	14	15	1			110
						15	9									
*04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	167	1	2230	2	Y	8					118
						9	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	281	1	2213	2	Y	5					67
						6	9									
12	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	33	1	2119	2	Y	6	14	1			59
						7	9									
01	2418 N	2145	-0-	-273	-0-	118	1	2004	2	Y	21					80
						23	9									
02	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	120	1	1883	2	Y	11					91
						12	9									
*03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	204	1	2065	2	Y	14	15	1			90
						15	9									
04	2070 N	1930	-0-	-140	-0-	134	1	1792	2	Y	4					94
						4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

11	3270 X	3222	-0-	-48	-0-	15	1	3188	2	Y	17					112
						19	9									
12	3348 X	3190	-0-	-158	-0-	104	1	3075	2	Y	10	6	1			116
						11	9									
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3376	2	36	9	Y	33					149
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	156	1	2891	2	Y	23	99	1			73
						25	9									
*03	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	140	1	3131	2	Y	28	34	1			67
						31	9									
*04	3300 X	3173	-0-	-127	-0-	128	1	3012	2	Y	30	57	1			40
						33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	10	1	2112	2	Y	40					499
							44	9									
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	71	1	2095	2	Y	4	177	1			326
							4	9									
01	1798	N	1156	-0-	-642	-0-	1147	2	9	9	Y	8	7	1			327
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	107	1	1975	2	Y	32					359
							35	9									
*03	2108	N	1451	-0-	-657	-0-	62	1	1379	2	Y	9					368
							10	9									
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	83	1	1947	2	Y	23					391
							25	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	444	-0-	-546	-0-	2	1	440	2	Y	2					21
							2	9									
12	713	N	370	-0-	-343	-0-	12	1	357	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	461	2	2	9	Y	2					23
02	420	N	226	-0-	-194	-0-	12	1	214	2	Y	-0-	13	1			10
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	2	4	1			8
							2	9									
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	Y	1	5	1			4
							1	9									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1795	-0-	-155	-0-	30	1	1756	2	Y	8					60
							9	9									
12	1984	X	1741	-0-	-243	-0-	86	1	1652	2	Y	3	11	1			52
							3	9									
01	1984	X	1760	-0-	-224	-0-	96	1	1629	2	Y	32					84
							35	9									
02	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	93	1	1449	2	Y	16	40	1			60
							18	9									
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	73	1	1608	2	Y	10	12	1			58
							11	9									
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	109	1	1465	2	Y	6					64
							7	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	1669	-0-	-2111	-0-	28	1	1633	2	Y	7					71
							8	9									
12	3906	X	2598	-0-	-1308	-0-	127	1	2461	2	Y	9	12	1			68
							10	9									
01	3906	X	2454	-0-	-1452	-0-	135	1	2286	2	Y	30					98
							33	9									
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	2	Y	16					114
							18	9									
*03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	125	1	2733	2	Y	19	16	1			117
							21	9									
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	227	1	3041	2	Y	10					127
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					7
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	3	1			5
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	4					9
							4	9									
*03	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	2	1			7
*04	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	223	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

11	2340	X	1784	-0-	-556	-0-	8	1	1758	2	Y	16					136
							18	9									
12	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	72	1	2128	2	Y	20	88	1			68
							22	9									
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2153	2	28	9	Y	25	9	1			84
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1900	2	Y	20					104
							22	9									
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	102	1	2283	2	Y	23					127
							25	9									
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	89	1	2097	2	Y	19	79	1			67
							21	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

11	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	9	1	1956	2	Y	5					53
							6	9									
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	33	1			20
01	2759	X	2216	-0-	-543	-0-	2203	2	13	9	Y	12					32
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	228	1	4212	2	Y	16					48
							18	9									
*03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	138	1	3094	2	Y	9					57
							10	9									
*04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	116	1	2720	2	Y	6					63
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2409	-0-	-351	-0-	11	1	2385	2	Y	12	46	1			38
							13	9									
12	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	80	1	2356	2	Y	12	5	1			45
							13	9									
01	2852	X	2322	-0-	-530	-0-	2293	2	29	9	Y	26					71
02	2492	X	2235	-0-	-257	-0-	114	1	2102	2	Y	17	44	1			44
							19	9									
03	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	101	1	2262	2	Y	16					60
							18	9									
*04	2400	X	2029	-0-	-371	-0-	82	1	1935	2	Y	11					71
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	12	1	2645	2	Y	30					125
							33	9									
12	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	89	1	2620	2	Y	31	43	1			113
							34	9									
01	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2556	2	45	9	Y	41	57	1			97
02	2520	N	2068	-0-	-452	-0-	105	1	1934	2	Y	26					123
							29	9									
*03	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	106	1	2377	2	Y	43	45	1			121
							47	9									
*04	2520	N	2242	-0-	-278	-0-	91	1	2123	2	Y	25	41	1			105
							28	9									

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
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	17	1	3593	2	Y	17					107
							19	9									
12	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	121	1	3565	2	Y	21	8	1			120
							23	9									
01	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3566	2	41	9	Y	37					157
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	178	1	3297	2	Y	37					194
							41	9									
*03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	154	1	3444	2	Y	15	99	1			110
							17	9									
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	143	1	3353	2	Y	8					118
							9	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
11	2760	X	1694	-0-	-1066	-0-	8	1	1674	2	Y	11					83
							12	9									
12	2759	X	3	-0-	-2756	-0-	3	2			Y	-0-	4	1			79
01	2759	X	1874	-0-	-885	-0-	1841	2	33	9	Y	30					109
02	19746	X	19746	-0-	-0-	-0-	998	1	18453	2	Y	268	227	1			150
							295	9									
03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	733	1	16382	2	Y	236	142	1			244
							260	9									
*04	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	634	1	14874	2	Y	211	296	1			159
							232	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
11	2340	X	1263	-0-	-1077	-0-	6	1	1251	2	Y	5					62
							6	9									
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	4	1			58
01	2542	X	1507	-0-	-1035	-0-	1493	2	14	9	Y	13					71
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	152	1	2812	2	Y	27	58	1			40
							30	9									
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	117	1	2621	2	Y	11					51
							12	9									
*04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	100	1	2349	2	Y	4					55
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

11	960	N	723	-0-	-237	-0-	3	1	716	2	Y	4					26
							4	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	1			24
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1411	2	19	9	Y	17					41
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1518	2	Y	7	27	1			21
							8	9									
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	47	1	1048	2	Y	7	9	1			19
							8	9									
*04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	42	1	993	2	Y	4	12	1			11
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

11	210	N	150	-0-	-60	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					29
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-	10	1			19
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			19
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					19
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					19
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					19

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

11	3210	X	2003	-0-	-1207	-0-	9	1	1987	2	Y	6					64
							7	9									
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	40	1			24
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					24
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	324	1	5983	2	Y	24					48
							26	9									
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	174	1	3883	2	Y	13					61
							14	9									
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	144	1	3368	2	Y	9					70
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	8	1	1835	2	Y	5					147
							6	9									
12	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	59	1	1752	2	Y	12					159
							13	9									
01	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	1691	2	23	9	Y	21	8	1			172
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1728	2	Y	17					189
							19	9									
*03	1829	N	1392	-0-	-437	-0-	58	1	1306	2	Y	25	188	1			26
							28	9									
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	65	1	1532	2	Y	15					41
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	12	1	2515	2	Y	29					147
							32	9									
12	2759	N	1989	-0-	-770	-0-	64	1	1902	2	Y	21	94	1			74
							23	9									
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2556	2	39	9	Y	35	10	1			99
02	2380	N	1868	-0-	-512	-0-	95	1	1750	2	Y	21					120
							23	9									
*03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	93	1	2085	2	Y	26					146
							29	9									
*04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	116	1	2714	2	Y	28	95	1			79
							31	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1813	-0-	-227	-0-	8	1	1799	2	Y	5	26	1			39
							6	9									
12	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	56	1	1647	2	Y	7	4	1			42
							8	9									
01	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	1727	2	11	9	Y	10					52
02	1904	X	1415	-0-	-489	-0-	72	1	1337	2	Y	5	20	1			37
							6	9									
03	2108	X	1409	-0-	-699	-0-	60	1	1343	2	Y	5					42
							6	9									
*04	1800	X	1396	-0-	-404	-0-	57	1	1333	2	Y	5					47
							6	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
11	2400	X	2048	-0-	-352	-0-	9	1	1986	2	Y	48					236
							53	9									
12	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	67	1	1984	2	Y	27	87	1			176
							30	9									
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2235	2	24	9	Y	22	9	1			189
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	111	1	2048	2	Y	55	80	1			164
							61	9									
03	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	82	1	1830	2	Y	27					191
							30	9									
*04	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	80	1	1885	2	Y	33					224
							36	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
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	6	1	1284	2	Y	9					50
							10	9									
12	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	40	1	1173	2	Y	7	15	1			42
							8	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1439	2	19	9	Y	17	22	1			37
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	60	1	1108	2	Y	10					47
							11	9									
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	2	Y	7	13	1			41
							8	9									
*04	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	50	1	1175	2	Y	6	12	1			35
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
11	2670	N	1134	-0-	-1536	-0-	5	1	1096	2	Y	30	46	1			159
							33	9									
12	2790	N	2381	-0-	-409	-0-	77	1	2271	2	Y	30					189
							33	9									
01	2790	N	831	-0-	-1959	-0-	821	2	10	9	Y	9	54	1			144
02	1064	N	913	-0-	-151	-0-	46	1	857	2	Y	9					153
							10	9									
03	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	91	1	2027	2	Y	38					191
							42	9									
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	Y	15	44	1			162
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2384	-0-	-226	-0-	11	1	2332	2	N	37	173	1			42
							41	9									
12	2635	N	2431	-0-	-204	-0-	79	1	2328	2	N	22	5	1			59
							24	9									
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2543	2	31	9	N	28					87
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	120	1	2225	2	N	24					111
							26	9									
03	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	100	1	2227	2	N	20					131
							22	9									
04	2490	N	2313	-0-	-177	-0-	93	1	2176	2	N	40					171
							44	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
11	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	16	1	3560	2	Y	11	35	1			54
							12	9									
12	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	108	1	3205	2	Y	15	7	1			62
							17	9									
01	3968	X	3633	-0-	-335	-0-	3603	2	30	9	Y	27					89
02	3528	X	3085	-0-	-443	-0-	157	1	2911	2	Y	15	37	1			67
							17	9									
03	3875	X	3317	-0-	-558	-0-	141	1	3159	2	Y	15					82
							17	9									
04	3600	X	2577	-0-	-1023	-0-	105	1	2461	2	Y	10					92
							11	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	20	1	4264	2	Y	16					160
							18	9									
12	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	134	1	3961	2	Y	12	9	1			163
							13	9									
01	5146	X	4195	-0-	-951	-0-	4173	2	22	9	Y	20	87	1			96
02	6300	X	4092	-0-	-2208	-0-	209	1	3871	2	Y	11					107
							12	9									
03	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	183	1	4098	2	Y	15					122
							17	9									
04	4290	X	3920	-0-	-370	-0-	160	1	3748	2	Y	11					133
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	258	1	2329	2	N	28					252
							31	9									
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2343	2	21	9	N	19	15	1			256
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	128	1	2169	2	N	33					289
							36	9									
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	128	1	1999	2	N	59	189	1			159
							65	9									
*03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	151	1	2209	2	N	15	16	1			158
							17	9									
*04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	154	1	2065	2	N	14					172
							15	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2859	-0-	-1581	-0-	308	1	2541	2	Y	9					112
							10	9									
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	23	1			89
01	4991	X	1780	-0-	-3211	-0-	98	1	1662	2	Y	18					107
							20	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	206	1	3215	2	Y	31					138
							34	9									
*03	3689	X	2223	-0-	-1466	-0-	179	1	2027	2	Y	15	17	1			136
							17	9									
04	2850	X	1890	-0-	-960	-0-	131	1	1755	2	Y	4					140
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2874	-0-	-456	-0-	13	1	2829	2	Y	29					138
							32	9									
12	3317	X	2624	-0-	-693	-0-	85	1	2509	2	Y	27	45	1			120
							30	9									
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3065	2	42	9	Y	38	59	1			99
02	2828	X	2781	-0-	-47	-0-	141	1	2606	2	Y	31					130
							34	9									
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	137	1	3059	2	Y	50	48	1			132
							55	9									
*04	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	95	1	2235	2	Y	30	45	1			117
							33	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	12	1	2643	2	Y	15					241
							17	9									
12	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	87	1	2584	2	Y	15	6	1			250
							17	9									
01	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2780	2	42	9	Y	38	172	1			116
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	132	1	2441	2	Y	19					135
							21	9									
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	117	1	2611	2	Y	18					153
							20	9									
*04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	112	1	2620	2	Y	12					165
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	294	1	2500	2	Y	8					81
							9	9									
12	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	14	1	2419	2	Y	9	16	1			74
							10	9									
01	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	145	1	2454	2	Y	30					104
							33	9									
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	139	1	2178	2	Y	18					122
							20	9									
*03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	197	1	2420	2	Y	17	17	1			122
							19	9									
04	2430	X	2352	-0-	-78	-0-	163	1	2182	2	Y	6					128
							7	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-					1
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					1
*03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					1
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

11	3000	N	2334	-0-	-666	428	11	1	2290	2	Y	30	39	1			135
							33	9									
12	2498	N	2070	-0-	-428	-0-	67	1	1977	2	Y	24					159
							26	9									
01	2387	N	1838	-0-	-549	-0-	1816	2	22	9	Y	20	49	1			130
02	2016	N	1848	-0-	-168	-0-	93	1	1718	2	Y	34					164
							37	9									
*03	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	74	1	1661	2	Y	23					187
							25	9									
*04	1770	N	1378	-0-	-392	-0-	56	1	1310	2	Y	11	42	1			156
							12	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

11	2130	N	1805	-0-	-325	-0-	8	1	1774	2	Y	21	30	1			107
							23	9									
12	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	66	1	1951	2	Y	23					130
							25	9									
01	1953	N	1359	-0-	-594	-0-	1342	2	17	9	Y	15	40	1			105
02	1680	N	1022	-0-	-658	-0-	52	1	963	2	Y	6					111
							7	9									
03	2015	N	967	-0-	-1048	-0-	41	1	917	2	Y	8					119
							9	9									
*04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	49	1	1141	2	Y	11	27	1			103
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					3
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					3
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					3
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	1					2
							1	9									
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					2

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
11	3840	X	2182	-0-	-1658	-0-	10	1	2150	2	Y	20					129
							22	9									
12	3968	X	2238	-0-	-1730	-0-	72	1	2141	2	Y	23	41	1			111
							25	9									
01	3875	X	2368	-0-	-1507	-0-	2342	2	26	9	Y	24	50	1			85
02	2464	X	2030	-0-	-434	-0-	103	1	1908	2	Y	17					102
							19	9									
*03	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	101	1	2267	2	Y	39	37	1			104
							43	9									
*04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	106	1	2478	2	Y	32	38	1			98
							35	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	1	1	295	2	Y	2					6
							2	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	10	1	288	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	3	1			4
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	1					5
							1	9									
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*04	450	N	344	-0-	-106	-0-	14	1	328	2	Y	2	1	1			6
							2	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	16	1	3366	2	Y	15					94
							17	9									
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	118	1	3474	2	Y	21	7	1			108
							23	9									
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3593	2	34	9	Y	31					139
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	175	1	3240	2	Y	38					177
							42	9									
*03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	158	1	3524	2	Y	16	91	1			102
							18	9									
*04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	144	1	3383	2	Y	8					110
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	2	Y	11					45
							12	9									
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	2	Y	13	15	1			43
							14	9									
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1653	2	18	9	Y	16	22	1			37
02	1568	N	1423	-0-	-145	-0-	72	1	1339	2	Y	11					48
							12	9									
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	86	1	1927	2	Y	19	18	1			49
							21	9									
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	73	1	1704	2	Y	12	16	1			45
							13	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

11	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	214	1	3124	2	N	7					158
							8	9									
12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	196	1	3285	2	N	15	41	1			132
							17	9									
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	503	1	3490	2	N	16					148
							18	9									
02	3164	X	2590	-0-	-574	-0-	152	1	2432	2	N	5					153
							6	9									
03	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	57	1	2914	2	N	10					163
							11	9									
*04	3870	X	2621	-0-	-1249	-0-	116	1	2501	2	N	4					167
							4	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					1
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					1
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
*03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
*04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

11	2490	N	2232	-0-	-258	-0-	10	1	2166	2	Y	51					264
							56	9									
12	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	76	1	2255	2	Y	33	98	1			199
							36	9									
01	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	2122	2	96	9	Y	87	10	1			276
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	108	1	2002	2	Y	51	108	1			219
							56	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	94	1	2107	2	Y	30					249
							33	9									
*04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	89	1	2084	2	Y	29					278
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	31	1	1791	2	Y	7					75
							8	9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1911	2	Y	8	12	1			71
							9	9									
01	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	94	1	1595	2	Y	33					104
							36	9									
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	102	1	1589	2	Y	16	50	1			70
							18	9									
03	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	77	1	1695	2	Y	11	12	1			69
							12	9									
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	109	1	1462	2	Y	5					74
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	8	1	1779	2	Y	12					73
							13	9									
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2241	2	Y	23	25	1			71
							25	9									
01	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1908	2	32	9	Y	29	37	1			63
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2009	2	Y	26					89
							29	9									
*03	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	84	1	1868	2	Y	15	27	1			77
							17	9									
*04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	108	1	2541	2	Y	16	25	1			68
							18	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	326	1	2755	2	Y	16					111
							18	9									
12	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	20	1	3007	2	Y	58	18	1			151
							64	9									
01	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	170	1	2876	2	Y	31					182
							34	9									
02	2828	X	2570	-0-	-258	-0-	154	1	2407	2	Y	8					190
							9	9									
*03	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	210	1	2510	2	Y	23	20	1			193
							25	9									
04	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	190	1	2540	2	Y	5					198
							6	9									

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4796	-0-	-514	-0-	22	1	4759	2	Y	14					145
							15	9									
12	5487	X	5058	-0-	-429	-0-	165	1	4879	2	Y	13	10	1			148
							14	9									
01	5425	X	5043	-0-	-382	-0-	5014	2	29	9	Y	26	81	1			93
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	262	1	4844	2	Y	11					104
							12	9									
03	5270	X	5200	-0-	-70	-0-	222	1	4961	2	Y	15					119
							17	9									
*04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	209	1	4898	2	Y	12					131
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2374	-0-	-266	-0-	11	1	2354	2	Y	8	33	1			48
							9	9									
12	2542	N	2012	-0-	-530	-0-	66	1	1936	2	Y	9	4	1			53
							10	9									
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2522	2	14	9	Y	13					66
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	121	1	2231	2	Y	10	27	1			49
							11	9									
*03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	112	1	2513	2	Y	9					58
							10	9									
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	110	1	2572	2	Y	10					68
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	21	1	4652	2	Y	26	80	1			66
							29	9									
12	5084	X	4753	-0-	-331	-0-	155	1	4572	2	Y	24	10	1			80
							26	9									
01	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	4887	2	51	9	Y	46					126
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	251	1	4648	2	Y	35	79	1			82
							39	9									
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	220	1	4930	2	Y	34					116
							37	9									
*04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	196	1	4588	2	Y	25					141
							28	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
11	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	13	1	2795	2	N	34					302
							37	9									
12	3782	X	2994	-0-	-788	-0-	97	1	2866	2	N	28	171	1			159
							31	9									
01	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	2702	2	40	9	N	36	14	1			181
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	137	1	2529	2	N	42					223
							46	9									
03	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	118	1	2630	2	N	30					253
							33	9									
04	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	107	1	2504	2	N	40					293
							44	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3505	-0-	-575	-0-	16	1	3468	2	Y	19	61	1			51
							21	9									
12	4216	X	3413	-0-	-803	-0-	111	1	3283	2	Y	17	7	1			61
							19	9									
01	4216	X	3700	-0-	-516	-0-	3659	2	41	9	Y	37					98
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	174	1	3209	2	Y	26	61	1			63
							29	9									
*03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	151	1	3386	2	Y	25					88
							28	9									
*04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	136	1	3191	2	Y	17					105
							19	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

11	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	12	1	2553	2	Y	9					67
							10	9									
12	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	86	1	2545	2	Y	10	48	1			29
							11	9									
01	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	2502	2	18	9	Y	16					45
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	124	1	2287	2	Y	7					52
							8	9									
*03	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	109	1	2432	2	Y	6					58
							7	9									
04	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	97	1	2269	2	Y	5					63
							6	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

11	4440	X	4118	-0-	-322	-0-	19	1	4086	2	Y	12					124
							13	9									
12	4526	X	4257	-0-	-269	-0-	139	1	4100	2	Y	16	86	1			54
							18	9									
01	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4234	2	26	9	Y	24					78
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	213	1	3931	2	Y	14					92
							15	9									
*03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	187	1	4187	2	Y	14					106
							15	9									
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	171	1	4013	2	Y	11					117
							12	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	Y	8					29
							9	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	6	12	1			23
							7	9									
01	930	N	643	-0-	-287	-0-	81	1	559	2	Y	3	10	1			16
							3	9									
02	728	N	520	-0-	-208	-0-	30	1	484	2	Y	5	8	1			13
							6	9									
*03	806	N	318	-0-	-488	-0-	6	1	311	2	Y	1					14
							1	9									
04	660	N	284	-0-	-376	-0-	12	1	270	2	Y	2					16
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	45	1	2626	2	Y	16					110
							18	9									
12	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	127	1	2443	2	Y	9	16	1			103
							10	9									
01	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	121	1	2052	2	Y	44					147
							48	9									
02	2268	N	1931	-0-	-337	-0-	115	1	1790	2	Y	24	73	1			98
							26	9									
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	109	1	2396	2	Y	21	16	1			103
							23	9									
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	168	1	2244	2	Y	13					116
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

11	1260	X	755	-0-	-505	-0-	47	1	693	2	Y	14					35
							15	9									
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	Y	7	15	1			27
							8	9									
01	930	X	549	-0-	-381	-0-	69	1	476	2	Y	4	12	1			19
							4	9									
02	700	N	499	-0-	-201	-0-	29	1	463	2	Y	6	10	1			15
							7	9									
*03	992	N	491	-0-	-501	-0-	9	1	481	2	Y	1					16
							1	9									
04	570	N	309	-0-	-261	-0-	14	1	294	2	Y	1					17
							1	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

11	3570	X	3550	-0-	-20	-0-	225	1	3286	2	Y	35					134
							39	9									
12	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	203	1	3410	2	Y	32	44	1			122
							35	9									
01	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	435	1	3014	2	Y	28	61	1			89
							31	9									
02	3276	X	3235	-0-	-41	-0-	188	1	3003	2	Y	40	54	1			75
							44	9									
*03	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	63	1	3192	2	Y	28					103
							31	9									
04	3510	X	3235	-0-	-275	-0-	142	1	3064	2	Y	26					129
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
11	3120	X	1709	-0-	-1411	-0-	8	1	1692	2	Y	8					96
							9	9									
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	6	1			90
01	2976	X	1370	-0-	-1606	-0-	1359	2	11	9	Y	10					100
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	215	1	3976	2	Y	35	81	1			54
							39	9									
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	141	1	3153	2	Y	15					69
							17	9									
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	127	1	2972	2	Y	6					75
							7	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
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	16	1	3369	2	N	77	190	1			356
							85	9									
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	120	1	3533	2	N	80					436
							88	9									
01	3255	X	2455	-0-	-800	-0-	2389	2	66	9	N	60	203	1			293
02	3248	X	2733	-0-	-515	-0-	137	1	2524	2	N	65					358
							72	9									
*03	3751	X	2803	-0-	-948	-0-	118	1	2629	2	N	51					409
							56	9									
*04	3630	X	2299	-0-	-1331	-0-	91	1	2139	2	N	63	175	1			297
							69	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
11	6210	X	5713	-0-	-497	-0-	26	1	5685	2	N	2					178
							2	9									
12	6231	X	5852	-0-	-379	-0-	190	1	5616	2	N	42	185	1			35
							46	9									
01	6231	X	5857	-0-	-374	-0-	5835	2	22	9	N	20					55
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	291	1	5379	2	N	33					88
							36	9									
03	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	255	1	5701	2	N	8					96
							9	9									
*04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	234	1	5489	2	N	25					121
							28	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	35	1	7623	2	Y	24	95	1			142
							26	9									
12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	256	1	7573	2	Y	36	15	1			163
							40	9									
01	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	7487	2	55	9	Y	50					213
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	379	1	7010	2	Y	35	89	1			159
							39	9									
*03	7936	X	7599	-0-	-337	-0-	324	1	7238	2	Y	34					193
							37	9									
*04	7680	X	7277	-0-	-403	-0-	296	1	6952	2	Y	26					219
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2932	-0-	-458	-0-	13	1	2866	2	Y	48	73	1			246
							53	9									
12	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	95	1	2821	2	Y	46					292
							51	9									
01	3410	X	852	-0-	-2558	-0-	843	2	9	9	Y	8	80	1			220
02	2660	X	363	-0-	-2297	-0-	18	1	341	2	Y	4					224
							4	9									
03	2945	X	1052	-0-	-1893	-0-	45	1	996	2	Y	10					234
							11	9									
*04	2850	X	1064	-0-	-1786	-0-	43	1	1007	2	Y	13	53	1			194
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1049	-0-	-721	-0-	5	1	1040	2	Y	4					32
							4	9									
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	3	1			29
01	1457	N	468	-0-	-989	-0-	464	2	4	9	Y	4					33
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1929	2	Y	20	32	1			21
							22	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1849	2	Y	8					29
							9	9									
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1735	2	Y	3					32
							3	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6298	-0-	-152	-0-	399	1	5837	2	Y	56					226
							62	9									
12	6665	X	6299	-0-	-366	-0-	351	1	5890	2	Y	53	74	1			205
							58	9									
01	6665	X	6125	-0-	-540	-0-	765	1	5306	2	Y	49	103	1			151
							54	9									
02	5712	X	5709	-0-	-3	-0-	333	1	5309	2	Y	61	89	1			123
							67	9									
03	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	119	1	6058	2	Y	43					166
							47	9									
04	6120	X	5982	-0-	-138	-0-	263	1	5673	2	Y	42					208
							46	9									

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
01	8204	X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					N	NO RPT					-0-
02	114856	X	NO RPT	-0-	-114856	-0-					N	NO RPT					-0-
03	127162	X	NO RPT	-0-	-127162	-0-					N	NO RPT					-0-
04	123060	X	NO RPT	-0-	-123060	-0-					N	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
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	28	-0-	-224	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	33	-0-	-567	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1882	-0-	-8	-0-	239	1	1643	2	Y	-0-					1
12	2170	X	845	-0-	-1325	-0-	79	1	762	2	Y	4					5
							4	9									
01	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	145	1	1945	2	Y	35					40
							39	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1669	2	Y	19	34	1			25
							21	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	167	1	1977	2	Y	20					45
							22	9									
04	2070	N	1400	-0-	-670	-0-	118	1	1270	2	Y	11	40	1			16
							12	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
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	163	1	1123	2	Y	-0-					1
12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	108	1	1042	2	Y	4					5
							4	9									
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	75	1	1008	2	Y	3					8
							3	9									
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	89	1	1110	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	92	1	1094	2	Y	1					4
							1	9									
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	123	1	1321	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					37
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					37
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	263	1	1440	2	Y	1					38
							1	9									
02	T. A.		1404	-0-	1404	1404	267	1	1133	2	Y	4					42
							4	9									
03	T. A.		97	-0-	97	1501	23	1	74	2	Y	-0-					42
04	T. A.		872	-0-	872	2373	175	1	697	2	Y	-0-					42

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	53	1	173	2	Y	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	89	1	354	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	169	1	1159	2	Y	-0-					1
12	1581	N	919	-0-	-662	-0-	86	1	829	2	Y	4					5
							4	9									
01	1550	N	1028	-0-	-522	-0-	70	1	946	2	Y	11					16
							12	9									
02	1232	N	760	-0-	-472	-0-	56	1	697	2	Y	6	14	1			8
							7	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	76	1	906	2	Y	7					15
							8	9									
04	990	N	856	-0-	-134	-0-	73	1	780	2	Y	3	13	1			5
							3	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	-0-					1
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	1					2
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	Y	5					7
							6	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	6					13
							7	9									
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	20	1	214	2	Y	1	5	1			9
							1	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					18
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1					19
01	930	N	769	-0-	-161	-0-	53	1	712	2	Y	4					23
							4	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	81	1	1009	2	Y	2	20	1			5
							2	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	130	1	1546	2	Y	4					9
							4	9									
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	726	2	Y	7	5	1	7	8	4
							8	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1478	-0-	-1642	-0-	188	1	1290	2	Y	-0-					14
12	3224	X	1273	-0-	-1951	-0-	120	1	1150	2	Y	3					17
							3	9									
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	342	1	4596	2	Y	22					39
							24	9									
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	214	1	2682	2	Y	9	31	1			17
							10	9									
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	233	1	2763	2	Y	18	1	8			34
							20	9									
04	2310	X	1813	-0-	-497	-0-	154	1	1653	2	Y	5	25	1			14
							6	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					59
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	98	1	946	2	N	7					66
							8	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	69	1	866	2	N	2					68
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	5	1	8			72
							6	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

11	1920	X	561	-0-	-1359	-0-	71	1	490	2	Y	-0-					1
12	2449	X	1218	-0-	-1231	-0-	114	1	1094	2	Y	9					10
							10	9									
01	2449	X	1694	-0-	-755	-0-	112	1	1510	2	Y	65					75
							72	9									
02	2212	X	1311	-0-	-901	-0-	96	1	1196	2	Y	17	65	1			27
							19	9									
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	159	1	1893	2	Y	42					69
							46	9									
*04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	189	1	2026	2	Y	41	64	1			46
							45	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

11	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	2674	2			N	-0-					145
12	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2290	2	72	9	N	65					210
01	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	2231	2	13	9	N	12					222
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			222
03	2759	X	1715	-0-	-1044	-0-	1714	2	1	9	N	1	154	1	1	8	68
04	2670	X	2257	-0-	-413	-0-	2246	2	11	9	N	10	1	8			77

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

11	3990	X	3612	-0-	-378	-0-	3603	2	9	9	N	8					85
12	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			N	-0-					85
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3872	2	24	9	N	22					107
02	3500	X	3484	-0-	-16	-0-	3478	2	6	9	N	5					112
03	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3319	2	25	9	N	23	1	8			134
*04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3832	2	7	9	N	6	1	8			139

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		693	-0-	693	693	692	2	1	9	N	1					100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

11	900	N	405	-0-	-495	-0-	86	1	306	2	N	12					85
							13	9									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	233	1	1066	2	N	30	110	1			5
							33	9									
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	408	1	2169	2	N	15					20
							17	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	238	1	1518	2	N	15					35
							17	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	157	1	1524	2	N	-0-					35
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	183	1	1417	2	N	63					98
							69	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	56	1	256	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	23	1	147	2	Y	-0-					2
03	322	N	152	-0-	-170	-0-	14	1	134	2	Y	4					6
							4	9									
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	331	1	1170	2	Y	11					22
							12	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	322	1	1475	2	Y	1					23
							1	9									
01	3100	N	3847	-0-	747	747	605	1	3218	2	Y	22					45
							24	9									
02	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2902	288	1	1836	2	Y	28					73
							31	9									
03	3000	N	1781	-0-	-1219	1683	158	1	1533	2	Y	82					155
							90	9									
*04	3382	X	1699	-0-	-1683	-0-	190	1	1465	2	Y	40	183	1			12
							44	9									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	324	1	1146	2	Y	12					194
							13	9									
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	215	1	987	2	Y	35	174	1			55
							39	9									
01	1364	N	874	-0-	-490	-0-	136	1	725	2	Y	12					67
							13	9									
02	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	190	1	1208	2	Y	15					82
							17	9									
03	3000	N	1637	-0-	-1363	52	140	1	1359	2	Y	125					207
							138	9									
*04	1825	N	1773	-0-	-52	-0-	196	1	1514	2	Y	57	167	1			97
							63	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	19	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	278	N	138	-0-	-140	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

11	270	N	144	-0-	-126	-0-	32	1	112	2	Y	-0-					13
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	34	1	157	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	137	2	Y	1					9
							1	9									
02	DLQ G-10		167	-0-	167	167	23	1	144	2	Y	-0-					9
03	294	N	127	-0-	-167	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					9
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					9

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

11	3600	X	2191	-0-	-1409	-0-	464	1	1644	2	Y	75					207
							83	9									
12	3689	X	472	-0-	-3217	-0-	84	1	385	2	Y	3	177	1			33
							3	9									
01	3689	X	237	-0-	-3452	-0-	37	1	198	2	Y	2					35
							2	9									
02	DLQ G-10		404	-0-	404	404	55	1	348	2	Y	1					36
							1	9									
03	723	X	319	-0-	-404	-0-	28	1	274	2	Y	15					51
							17	9									
*04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	7					58
							8	9									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2266	-0-	2266	2266	212	1	2054	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2266					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

11	510	N	106	-0-	-404	-0-	23	1	80	2	Y	3					22
							3	9									
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	158	1	722	2	Y	-0-					22
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	Y	1					23
							1	9									
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	5	1	29	2	Y	1					24
							1	9									
03	54	N	19	-0-	-35	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					24
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	24	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	804	1	2065	2	N	-0-					50
12	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	372	1	2601	2	N	27					77
							30	9									
01	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	283	1	2212	2	N	-0-					77
02	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	315	1	2149	2	N	-0-					77
03	5161	X	2697	-0-	-2464	-0-	316	1	2381	2	N	-0-					77
*04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	319	1	2390	2	N	18					95
							20	9									

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

11	300	N	166	-0-	-134	-0-	35	1	125	2	Y	5					29
							6	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	169	1	775	2	Y	17	33	1			13
							19	9									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	34	1	182	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	150	1	957	2	Y	-0-					13
03	1488	N	381	-0-	-1107	-0-	36	1	345	2	Y	-0-					13
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	111	1	861	2	Y	-0-					13

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

11	690	X	34	-0-	-656	-0-	34	2			N	-0-					27
12	651	X	12	-0-	-639	-0-	12	2			N	-0-					27
01	651	X	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					27
02	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	2			N	-0-					27
03	549	N	26	-0-	-523	-0-	26	2			N	-0-					27
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

11	360	X	207	-0-	-153	-0-	45	1	160	2	Y	2					8
							2	9									
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	72	1	330	2	Y	21	13	1			16
							23	9									
01	372	X	106	-0-	-266	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10		234	-0-	234	234	32	1	202	2	Y	-0-					16
03	635	N	401	-0-	-234	-0-	38	1	363	2	Y	-0-					16
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					16

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	6					48
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					48
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					48
02	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	173	1	1101	2	Y	7					55
							8	9									
03	1519	N	237	-0-	-1282	-0-	21	1	201	2	Y	14					69
							15	9									
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-	69	1			-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3226	2	3	9	N	3					203
12	3069	X	2314	-0-	-755	-0-	2308	2	6	9	N	5					208
01	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2795	2	6	9	N	5					213
02	3024	X	2808	-0-	-216	-0-	2788	2	20	9	N	18	173	1			58
*03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3460	2	131	9	N	119	177	1			-0-
04	3240	X	2922	-0-	-318	-0-	2892	2	30	9	N	27					27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	745	2	242	9	N	220					1431
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					1431
01	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					1431
02	924	N	581	-0-	-343	-0-	581	2			N	-0-					1431
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					1431
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					1431

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

11	2850	X	2430	-0-	-420	-0-	2421	2	9	9	N	8					81
12	2945	X	1840	-0-	-1105	-0-	1829	2	11	9	N	10					91
01	2945	X	2051	-0-	-894	-0-	2032	2	19	9	N	17					108
02	2716	X	2333	-0-	-383	-0-	2257	2	76	9	N	69					177
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3556	2	11	9	N	10					187
*04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	N	15					202

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	36153	-0-	36153	36153	35982	2	171	9	N	155						155
04	14B2 EXT	32919	-0-	32919	69072	32643	2	276	9	N	251	184	1				222

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	175296	-0-	175296	175296	174956	2	340	9	N	309	181	1				128
04	14B2 EXT	155109	-0-	155109	330405	154690	2	419	9	N	381	368	1				141

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

11	1350	X	1190	-0-	-160	-0-	1082	2	108	9	Y	98	185	1			103
12	1953	X	1061	-0-	-892	-0-	40	1	913	3	Y	98					201
							108	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	Y	2					203
02	DLQ G-10		969	-0-	969	969	60	1	906	3	Y	3					206
							3	9									
*03	DLQ G-10		944	-0-	944	1913	58	1	886	3	Y	-0-					203
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1913					Y	NO RPT					203

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					180
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					180
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					180
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

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
11	10680	X	88	-0-	-10592	-0-	88	2			Y	-0-					100
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-					100
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					100
02	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	1			Y	-0-					100
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					100
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					100

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

11	4140	X	2925	-0-	-1215	-0-	3	1	2922	2	Y	-0-					80
12	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	183	1	4179	2	Y	7					87
							8	9									
01	4681	X	2739	-0-	-1942	-0-	2737	3	2	9	Y	2					89
02	DLQ G-10		4778	-0-	4778	4778	307	1	4471	2	Y	-0-					89
*03	DLQ G-10		4134	-0-	4134	8912	256	1	3878	3	Y	-0-					89
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8912					Y	NO RPT					89

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. N/A

11	SHUT IN		98994	-0-	98994	380369	3076	1	95696	3	N	202	360	1			80
							222	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	380369					N	NO RPT					80
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	380369					N	NO RPT					80
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	380369					N	NO RPT					80
*03	SHUT IN		51023	-0-	51023	431392	3138	1	47626	3	N	235	184	1			249
							259	9									
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	431392					N	NO RPT					249

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

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

11	2610	X	756	-0-	-1854	-0-	756	2			N	-0-					103
12	2697	X	543	-0-	-2154	-0-	543	2			N	-0-					103
01	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11595	2	22	9	N	20					123
02	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					123
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10902	2	26	9	N	24					147
*04	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					147

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7528	2	55	9	N	50					238
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8133	2	3	9	N	3	158	1			83
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7834	2	6	9	N	5					88
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8173	2	6	9	N	5					93
03	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					93
*04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9039	2	8	9	N	7					100

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
11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1705	1	5369	2	N	4					92
							4	9									
12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1301	1	5059	2	N	-0-					92
01	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	1506	1	5733	2	N	3					95
							3	9									
02	6440	X	6017	-0-	-423	-0-	997	1	5017	2	N	3					98
							3	9									
03	7130	X	5242	-0-	-1888	-0-	967	1	4273	2	N	2					100
							2	9									
04	6900	X	5200	-0-	-1700	-0-	905	1	4293	2	N	2					102
							2	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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	1767	1	5677	2	N	-0-					122
01	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	559	1	1038	2	N	-0-					122
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					122
03	7440	X	29	-0-	-7411	-0-	12	1	17	2	N	-0-					122
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3258	-0-	258	258	982	1	2276	2	N	-0-					53
12	3100	N	7534	-0-	4434	4692	1467	1	6063	2	N	4					57
							4	9									
01	3100	N	5442	-0-	2342	7034	1230	1	4212	2	N	-0-					57
02	10815	X	3781	-0-	-7034	-0-	626	1	3152	2	N	3					60
							3	9									
03	6789	X	3413	-0-	-3376	-0-	630	1	2783	2	N	-0-					60
04	6570	X	4809	-0-	-1761	-0-	838	1	3971	2	N	-0-					60

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	3298	1	5112	2	N	-0-					105
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	1640	1	5268	2	N	12					117
							13	9									
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	2848	1	5285	2	N	6					123
							7	9									
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	3078	1	4565	2	N	7					130
							8	9									
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	3396	1	4845	2	N	-0-					130
*04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	3298	1	5122	2	N	-0-					130

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	578	1	1598	2	N	-0-					53
12	2635	X	1519	-0-	-1116	-0-	425	1	1094	2	N	-0-					53
01	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	623	1	1994	2	N	-0-					53
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	1156	1	4688	2	N	-0-					53
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1140	1	3960	2	N	20					73
							22	9									
*04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	974	1	3089	2	N	87					160
							96	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					8
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					8
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					8
02	DLQ G-10		3971	-0-	3971	3971	3971	2			N	-0-					8
03	DLQ G-10		516	-0-	516	4487	516	2			N	-0-					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4487					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	3162	1	6615	2	N	-0-					105
12	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	3391	1	6683	2	N	-0-					105
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	2926	1	6821	2	N	-0-					105
02	9520	X	7319	-0-	-2201	-0-	1937	1	5382	2	N	-0-					105
03	10230	X	9104	-0-	-1126	-0-	2617	1	6487	2	N	-0-					105
04	9780	X	9124	-0-	-656	-0-	2773	1	6351	2	N	-0-					105

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					35
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					35
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					35
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					35
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	609	1	1684	2	N	-0-					217
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	677	1	1745	2	N	-0-					217
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	945	1	3027	2	N	-0-					217
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	857	1	3478	2	N	-0-					217
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	690	1	2397	2	N	-0-					217
*04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	602	1	1909	2	N	-0-					217

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	564	-0-	-636	-0-	107	1	457	2	N	-0-					22
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	118	1	713	2	N	-0-					22
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	152	1	835	2	N	-0-					22
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	144	1	724	2	N	-0-					22
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	244	1	1076	2	N	-0-					22
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	150	1	713	2	N	-0-					22

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	249	1	3246	2	N	5					65
							6	9									
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	267	1	3432	2	N	6					71
							7	9									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	265	1	3324	2	N	7					78
							8	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	234	1	2947	2	N	6					84
							7	9									
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	265	1	3168	2	N	6					90
							7	9									
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	244	1	3054	2	N	7					97
							8	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

11	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	171	1	2230	2	N	-0-					186
12	2759	N	2304	-0-	-455	-0-	167	1	2137	2	N	-0-					186
01	2728	N	2290	-0-	-438	-0-	169	1	2121	2	N	-0-					186
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	158	1	1983	2	N	-0-					186
03	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	169	1	2030	2	N	-0-					186
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	176	1	2206	2	N	1					187
							1	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

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

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

11	13830	X	12578	-0-	-1252	-0-	1660	1	10912	2	Y	5					83
							6	9									
12	13330	X	11629	-0-	-1701	-0-	1330	1	10249	2	Y	43	73	1			53
							3	4	47	9							
01	13330	X	12306	-0-	-1024	-0-	1365	1	10933	2	Y	7					60
							8	9									
02	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	1217	1	9417	2	Y	44	74	1			30
							3	4	48	9							
03	13237	X	11492	-0-	-1745	-0-	1315	1	10175	2	Y	2					32
							2	9									
04	12570	X	10903	-0-	-1667	-0-	1218	1	9628	2	Y	52					84
							57	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2876	-0-	-1324	-0-	380	1	2494	2	Y	2					40
							2	9									
12	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	357	1	2754	2	Y	22	38	1			24
							24	9									
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	467	1	3743	2	Y	2					26
							2	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	493	1	3814	2	Y	22	37	1			11
							24	9									
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	543	1	4204	2	Y	1					12
							1	9									
*04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	534	1	4225	2	Y	26					38
							29	9									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

11	120	N	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	135	-0-	-435	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

11	3420	X	1929	-0-	-1491	-0-	637	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	688	1	1808	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	2043	-0-	-3	-0-	624	1	1419	2	Y	-0-					-0-
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	522	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1664	-0-	-847	-0-	579	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	980	-0-	-1450	-0-	536	1	444	2	Y	-0-					-0-

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

11	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	1168	1	7678	2	Y	5					93
							6	9									
12	7719	X	7502	-0-	-217	-0-	856	1	6596	2	Y	43	74	1			62
							3	4	47	9							
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	876	1	7017	2	Y	7					69
							8	9									
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	826	1	6398	2	Y	45	75	1			39
							3	4	50	9							
03	9145	X	7541	-0-	-1604	-0-	862	1	6677	2	Y	2					41
							2	9									
04	8850	X	8613	-0-	-237	-0-	961	1	7595	2	Y	52					93
							57	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	1304	-0-	-3196	-0-	430	1	874	2	Y	-0-					60
12	4650	X	1552	-0-	-3098	-0-	428	1	1124	2	Y	-0-					60
01	4526	X	1609	-0-	-2917	-0-	492	1	1117	2	Y	-0-					60
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	464	1	1134	2	Y	-0-					60
*03	1550	X	1543	-0-	-7	-0-	537	1	1005	2	Y	-0-					60
							1	4									
*04	1560	X	995	-0-	-565	-0-	544	1	451	2	Y	-0-					60

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1810	-0-	-1610	-0-	239	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	482	1	3717	2	Y	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	555	1	4452	2	Y	-0-					-0-
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	558	1	4324	2	Y	1					1
							1	9									
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	647	1	5004	2	Y	-0-					1
*04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	583	1	4608	2	Y	-0-					1

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1776	1	16455	2	Y	-0-					19
12	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	1833	1	18368	2	Y	-0-					19
01	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	1842	1	15984	2	Y	25					44
							28	9									
02	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	1655	1	18627	2	Y	58					102
							64	9									
03	20893	X	20893	-0-	-0-	-0-	1832	1	19031	2	Y	27					129
							30	9									
04	19560	X	18773	-0-	-787	-0-	1779	1	16987	2	Y	6	7	1			128
							7	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	621	-0-	-279	-0-	24	1	597	2	Y	-0-					51
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					51
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	18	1	444	2	Y	84					135
							92	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	711	2	Y	-0-					135
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	Y	86					221
							95	9									
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	Y	1	170	1			52
							1	9									

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	259	-0-	259	259	30	1	227	2	N	-0-					-0-
							2	4									
01	14B2	EXT	423	-0-	423	682	47	1	376	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	453	-0-	453	1135	52	1	401	2	N	-0-					-0-
03	1666	X	531	-0-	-1135	-0-	61	1	470	2	N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	N	-0-					-0-
							2	4									

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

11	3810	X	3409	-0-	-401	-0-	3409	2			N	-0-					130
12	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	2			N	-0-					130
01	4154	X	3385	-0-	-769	-0-	3385	2			N	-0-					130
02	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	3055	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10		3988	-0-	3988	7043	3988	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10		3237	-0-	3237	10280	3237	2			N	-0-					130

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

11	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7105	2	67	9	N	61					114
12	7285	X	6890	-0-	-395	-0-	6890	2			N	-0-					114
01	7285	X	7261	-0-	-24	-0-	7261	2			N	-0-					114
02	DLQ G-10		6425	-0-	6425	6425	6425	2			N	-0-					114
03	DLQ G-10		7087	-0-	7087	13512	7087	2			N	-0-					114
04	DLQ G-10		6749	-0-	6749	20261	6749	2			N	-0-					114

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

11	8760	X	8031	-0-	-729	-0-	8031	2			N	-0-					130
12	9579	X	8615	-0-	-964	-0-	8615	2			N	-0-					130
01	9579	X	8146	-0-	-1433	-0-	8146	2			N	-0-					130
02	DLQ G-10		6173	-0-	6173	6173	6173	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10		7621	-0-	7621	13794	7621	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10		8972	-0-	8972	22766	8972	2			N	-0-					130

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

11	7440	X	5675	-0-	-1765	-0-	692	1	4983	3	N	-0-					89
12	7688	X	5638	-0-	-2050	-0-	737	1	4901	3	N	-0-					89
01	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	732	1	4848	3	N	89	165	1			13
							98	9									
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	621	1	4127	3	N	7					20
							8	9									
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	753	1	4026	3	N	-0-					20
*04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	791	1	4502	3	N	-0-					20

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	3	N	-0-					23
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	189	1	1816	3	N	-0-					23
01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	168	1	1556	3	N	-0-					23
02	1764	N	1504	-0-	-260	-0-	146	1	1358	3	N	-0-					23
03	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	239	1	1569	3	N	-0-					23
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	191	1	1535	3	N	-0-					23

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	294	2	42	9	N	38					38
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	110	1	90	2	N	-0-					38
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	235	1	265	2	N	5	5	8			38
							6	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	169	1	182	2	N	3					41
							3	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	125	1	96	2	N	2					43
							2	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	19	1	127	2	N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					40
12	2511	X	755	-0-	-1756	-0-	755	2			N	-0-					40
01	1829	X	130	-0-	-1699	-0-	130	2			N	-0-					40
02	756	X	492	-0-	-264	-0-	492	2			N	-0-					40
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					40
*04	3000	N	3659	-0-	659	659	3659	2			N	-0-					40

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					17
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					17
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					17
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					17
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					17

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	N	-0-					109
12	124	X	114	-0-	-10	-0-	16	1	98	2	N	-0-					109
01	124	X	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	N	-0-					109
02	112	X	87	-0-	-25	-0-	14	1	73	2	N	-0-					109
03	124	X	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	2	N	-0-					109
04	120	X	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	2	N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1979	-0-	-331	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
*04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1471	-0-	-97	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	1399	3			N	-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
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
*04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

11	4260	X	3077	-0-	-1183	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3709	-0-	-600	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3457	-0-	-852	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
*04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

11	4380	X	3964	-0-	-416	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4046	-0-	-480	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3360	-0-	-308	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3220	-0-	-710	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-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
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	700	N	508	-0-	-192	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

11	20190	X	17419	-0-	-2771	-0-	16844	2	575	9	Y	523	451	1	1	8	106
12	20863	X	17065	-0-	-3798	-0-	16469	2	596	9	Y	542	511	1	1	8	136
01	18817	X	17001	-0-	-1816	-0-	16562	2	439	9	Y	399	490	1			45
02	16772	X	15133	-0-	-1639	-0-	14749	2	384	9	Y	349	339	1	1	8	54
03	18011	X	16886	-0-	-1125	-0-	16486	2	400	9	Y	364	336	1	1	8	81
04	17430	X	15652	-0-	-1778	-0-	15297	2	355	9	Y	323	331	1			73

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 6718

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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

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

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
11	4560	X	3487	-0-	-1073	-0-	189	1	3298	2	N	-0-			-0-
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	277	1	4932	2	N	-0-			-0-
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	266	1	4925	2	N	-0-			-0-
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	251	1	4800	2	N	-0-			-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	240	1	4774	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	169	1	3625	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	2064	-0-	-36	-0-	112	1	1952	2	N	-0-			-0-
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	120	1	2142	2	N	-0-			-0-
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	123	1	2273	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	96	1	1836	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	108	1	2155	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1890	-0-	-420	-0-	84	1	1806	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	156	1	2714	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2307	-0-	-576	-0-	123	1	2184	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2395	-0-	-426	-0-	123	1	2272	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2535	-0-	-153	-0-	126	1	2409	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	129	1	2561	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1881	-0-	-999	-0-	84	1	1797	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	204	1	3558	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3096	-0-	-686	-0-	165	1	2931	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	191	1	3548	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3096	-0-	-208	-0-	154	1	2942	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	152	1	3018	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2341	-0-	-1199	-0-	104	1	2237	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	134	1	2326	2	N	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	132	1	2342	2	N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1972	-0-	-156	-0-	98	1	1874	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	111	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	76	1	1629	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	88	1	1529	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	96	1	1706	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	78	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	75	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	50	1	1080	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 164220 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6520 - 6524

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	168	1	2940	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	165	1	2957	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	160	1	2963	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2644	-0-	-212	-0-	131	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	132	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2064	-0-	-996	-0-	91	1	1973	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	79	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	77	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	73	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	56	1	1191	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	263	1	4585	2	N	-0-					52
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	266	1	4724	2	N	-0-					52
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	250	1	4629	2	N	-0-					52
02	4480	X	3981	-0-	-499	-0-	198	1	3783	2	N	-0-					52
03	4960	X	3130	-0-	-1830	-0-	150	1	2980	2	N	-0-					52
04	4800	X	1278	-0-	-3522	-0-	57	1	1221	2	N	-0-					52

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

11	3510	X	466	-0-	-3044	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	806	X	291	-0-	-515	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	96	-0-	-803	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3603	-0-	603	603	3603	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2002	-0-	-1628	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
*04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7972 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	904	-0-	-1855	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	860	-0-	-1632	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	870	N	708	-0-	-162	-0-	708	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3	-0-	-4527	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4	-0-	-4677	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	18	-0-	-3609	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	84	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	86	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1287	-0-	-333	-0-	57	1	1230	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1283 81	1 9	4328	3	N	74					244
12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6856	3	106	9	N	96	180	1			160
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2557	3	46	9	N	42					202
02	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6925	3	246	9	N	224	182	1			244
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					244
*04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2865	3	21	9	N	19	178	1			85

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	4419	-0-	-4011	-0-	3642	3	777	9	N	706	679	1			314
12	8711	X	3913	-0-	-4798	-0-	3207	3	706	9	N	642	510	1			446
01	4991	X	2926	-0-	-2065	-0-	2254	3	672	9	N	611	676	1			381
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	4908	3	565	9	N	514	357	1			538
03	4557	X	3008	-0-	-1549	-0-	2381	3	627	9	N	570	534	1			574
04	4410	X	3544	-0-	-866	-0-	3005	3	539	9	N	490	873	1			191

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2480	3	513	9	N	466	619	1			231
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	2609	3	758	9	N	689	488	1			432
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3279	3	811	9	N	737	858	1			311
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	6761	3	685	9	N	623	703	1			231
03	2294	X	2134	-0-	-160	-0-	1377	3	757	9	N	688	714	1			205
*04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	1527	3	756	9	N	687	480	1			412

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26130	X	24850	-0-	-1280	-0-	21988	3	2862	9	N	2602	2792	1			417
12	27001	X	24708	-0-	-2293	-0-	21709	3	2999	9	N	2726	2616	1			527
01	27001	X	24891	-0-	-2110	-0-	21868	3	3023	9	N	2748	2882	1			393
02	24388	X	21145	-0-	-3243	-0-	18784	3	2361	9	N	2146	2129	1			410
03	28303	X	25164	-0-	-3139	-0-	22048	3	3116	9	N	2833	2996	1	2	8	245
*04	26499	X	26499	-0-	-0-	-0-	23342	3	3157	9	N	2870	2875	1			240

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	12469	3	3763	9	N	3421	3568	1			831
12	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	12209	3	3938	9	N	3580	3601	1			810
01	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	11652	3	3501	9	N	3183	3398	1			595
02	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	17809	3	3865	9	N	3514	3302	1			807
03	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	20146	3	4124	9	N	3749	3950	1	6	8	600
*04	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	17439	3	3956	9	N	3596	3820	1			376

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	4702	3	538	9	N	489	333	1			532
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4026	3	685	9	N	623	504	1			651
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4148	3	803	9	N	730	897	1			484
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	5866	3	427	9	N	388	534	1			338
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	3953	3	853	9	N	775	894	1			219
*04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	3970	3	608	9	N	553	533	1			239

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					245
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					245
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					245
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					245
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					245

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	5761	3	1135	9	N	1032	1073	1			262
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	6193	3	1429	9	N	1299	1049	1			512
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5240	3	743	9	N	675	894	1			293
02	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	9560	3	1085	9	N	986	874	1			405
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5815	3	1097	9	N	997	879	1			523
*04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	4680	3	983	9	N	894	1222	1			195

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	135	3	320	9	N	291	179	1			682
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-	391	1			291
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	122	3	9	9	N	8					299
02	420	N	127	-0-	-293	-0-	72	3	55	9	N	50	179	1			170
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	99	3	73	9	N	66					236
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	3	143	9	N	130	180	1			186

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					239
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					239
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					239
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					239
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					239
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					239

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

11	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	10333	3	2850	9	N	2591	2503	1			401
12	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	10367	3	2924	9	N	2658	2504	1			555
01	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	10373	3	2940	9	N	2673	3011	1			217
02	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	9424	3	2504	9	N	2276	2314	1			179
03	13268	X	13096	-0-	-172	-0-	10337	3	2759	9	N	2508	2476	1	2	8	209
*04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	10276	3	2772	9	N	2520	2316	1			413

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	367	360	1			131
12	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	1080	3	422	9	N	384	179	1			336
01	2418	N	1460	-0-	-958	-0-	1061	3	399	9	N	363	528	1			171
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1065	3	355	9	N	323	364	1			130
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1597	3	397	9	N	361	321	1	3	8	167
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1574	3	570	9	N	518	351	1			334

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

11	10020	X	6493	-0-	-3527	-0-	5591	3	902	9	N	820	1006	1			541
12	10354	X	4489	-0-	-5865	-0-	3721	3	768	9	N	698	1075	1			164
01	8618	X	2984	-0-	-5634	-0-	2119	3	865	9	N	786	364	1			586
02	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	11911	3	2042	9	N	1856	1957	1			485
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	12227	3	2125	9	N	1932	1954	1	5	8	458
*04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	10594	3	1508	9	N	1371	1389	1			440

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

11	15300	X	1137	-0-	-14163	-0-	1136	3	1	9	N	1					212
12	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	16913	3	1167	9	N	1061	691	1			582
01	14911	X	13427	-0-	-1484	-0-	12942	3	485	9	N	441	881	1			142
02	13468	X	11877	-0-	-1591	-0-	11320	3	557	9	N	506	526	1			122
03	18073	X	15793	-0-	-2280	-0-	14592	3	1201	9	N	1092	891	1	2	8	321
04	17490	X	16853	-0-	-637	-0-	15754	3	1099	9	N	999	1043	1			277

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	7477	3	1364	9	N	1240	1372	1			222
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	7201	3	1419	9	N	1290	1275	1			237
01	8215	X	7859	-0-	-356	-0-	6410	3	1449	9	N	1317	1359	1			195
02	8148	X	7616	-0-	-532	-0-	6642	3	974	9	N	885	901	1			179
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	11317	3	1553	9	N	1412	1194	1	4	8	393
04	8850	X	7235	-0-	-1615	-0-	5939	3	1296	9	N	1178	1377	1			194

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	2819	3	438	9	N	398	321	1			306
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4448	3	433	9	N	394	539	1			161
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5241	3	671	9	N	610	352	1			419
02	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	15817	3	218	9	N	198	357	1			260
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6512	3	468	9	N	425	357	1	6	8	322
*04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4181	3	460	9	N	418	386	1			354

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
11	6840	X	5098	-0-	-1742	-0-	3601	3	1497	9	N	1361	1425	1			263
12	7068	X	6129	-0-	-939	-0-	4152	3	1977	9	N	1797	1384	1			676
01	7068	X	4486	-0-	-2582	-0-	3138	3	1348	9	N	1225	1215	1			686
02	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	10609	3	1632	9	N	1484	1602	1			568
03	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	8341	3	1962	9	N	1784	2045	1	2	8	305
*04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	6344	3	1769	9	N	1608	1744	1			169

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
11	11160	X	10456	-0-	-704	-0-	10342	3	114	9	N	104	353	1			167
12	11470	X	9657	-0-	-1813	-0-	9319	3	338	9	N	307					474
01	11594	X	10828	-0-	-766	-0-	10430	3	398	9	N	362	523	1			313
02	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10339	3	293	9	N	266	366	1			213
03	11594	X	10879	-0-	-715	-0-	10553	3	326	9	N	296	2	8			507
04	10470	X	10195	-0-	-275	-0-	9711	3	484	9	N	440	716	1			231

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
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					223
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					223
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					223
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					223
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	11	8			223
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					223

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
11	8370	X	4494	-0-	-3876	-0-	3996	3	498	9	N	453	181	1			461
12	8649	X	3903	-0-	-4746	-0-	3417	3	486	9	N	442	724	1			179
01	6138	X	1967	-0-	-4171	-0-	1323	3	644	9	N	585	546	1			218
02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8245	3	507	9	N	461	539	1			140
03	5549	X	4564	-0-	-985	-0-	4067	3	497	9	N	452	361	1	5	8	226
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4403	3	481	9	N	437	359	1			304

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
11	5340	X	1602	-0-	-3738	-0-	389	3	1213	9	Y	1103	849	1			352
12	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	3795	3	1255	9	Y	1141	1161	1			332
01	5487	X	3228	-0-	-2259	-0-	1987	3	1241	9	Y	1128	1161	1			299
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	7809	3	1114	9	Y	1013	1172	1			140
03	5301	X	3808	-0-	-1493	-0-	2613	3	1195	9	Y	1086	933	1	3	8	290
04	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	3776	3	1084	9	Y	985	1024	1			251

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					201
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					201
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8733	-0-	-1047	-0-	7594	3	1139	9	N	1035	1081	1			429
12	10106	X	8689	-0-	-1417	-0-	7427	3	1262	9	N	1147	894	1			682
01	10106	X	7036	-0-	-3070	-0-	5809	3	1227	9	N	1115	1461	1			336
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	9169	3	1079	9	N	981	1096	1			221
03	9021	X	6588	-0-	-2433	-0-	5481	3	1107	9	N	1006	902	1	2	8	323
04	8730	X	8062	-0-	-668	-0-	6949	3	1113	9	N	1012	894	1			441

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16950	X	15402	-0-	-1548	-0-	12808	3	2594	9	N	2358	2507	1			168
12	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	15357	3	2581	9	N	2346	1935	1			579
01	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	13216	3	2607	9	N	2370	2699	1			250
02	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	13621	3	2152	9	N	1956	1941	1			265
03	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	18949	3	3091	9	N	2810	2147	1	3	8	925
*04	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	15840	3	1973	9	N	1794	2501	1			218

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					124
12	10819	X	2681	-0-	-8138	-0-	2052	3	629	9	N	572	351	1			345
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	438	699	1			84
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1926	3	475	9	N	432	361	1			155
03	2666	X	998	-0-	-1668	-0-	665	3	333	9	N	303	15	8			443
04	2580	X	2347	-0-	-233	-0-	1789	3	558	9	N	507	543	1			407

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1074	-0-	-876	-0-	234	3	840	9	Y	764	588	1			244
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6170	3	868	9	Y	789	803	1			230
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6221	3	859	9	Y	781	804	1			207
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	5921	3	779	9	Y	708	817	1			98
03	7037	X	6720	-0-	-317	-0-	5841	3	879	9	Y	799	683	1			214
04	6840	X	5661	-0-	-1179	-0-	4911	3	750	9	Y	682	722	1			174

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	35					87
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	194	3	20	9	N	18					105
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	380	3	36	9	N	33					138
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	460	3	29	9	N	26					164
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	494	3	41	9	N	37	2	8			199
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	960	3	9	9	N	8					207

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5290	3	407	9	N	370	518	1			132
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	6638	3	461	9	N	419	177	1			374
01	5983	X	5310	-0-	-673	-0-	4959	3	351	9	N	319	354	1			339
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10665	3	372	9	N	338	546	1			131
03	7099	X	4050	-0-	-3049	-0-	3606	3	444	9	N	404	176	1	2	8	357
04	6870	X	3693	-0-	-3177	-0-	3315	3	378	9	N	344	350	1			351

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	20640	X	20069	-0-	-571	-0-	18861	3	1208	9	N	1098	900	1			395
12	22010	X	21747	-0-	-263	-0-	20482	3	1265	9	N	1150	1430	1			115
01	22010	X	21939	-0-	-71	-0-	20694	3	1245	9	N	1132	1090	1	2	8	155
02	19880	X	19611	-0-	-269	-0-	18479	3	1132	9	N	1029	895	1			289
03	21762	X	20441	-0-	-1321	-0-	19250	3	1191	9	N	1083	904	1			468
04	21240	X	19321	-0-	-1919	-0-	18186	3	1135	9	N	1032	1244	1			256

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
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	1789	3	854	9	N	776	359	1			644
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2606	3	111	9	N	101	308	1			437
01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	1941	3	529	9	N	481	532	1			386
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	3710	3	455	9	N	414	536	1			264
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3153	3	448	9	N	407	172	1	7	8	492
*04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6604	3	347	9	N	315	356	1			451

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
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	1773	3	592	9	N	538	522	1			302
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	2538	3	776	9	N	705	506	1			501
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3280	3	365	9	N	332	677	1			156
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	4978	3	520	9	N	473	361	1			268
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1306	3	666	9	N	605	716	1	8	8	149
04	1890	X	1472	-0-	-418	-0-	1079	3	393	9	N	357	356	1			150

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
11	3840	X	3384	-0-	-456	-0-	2683	3	701	9	N	637	327	1			553
12	3968	X	1733	-0-	-2235	-0-	1098	3	635	9	N	577	883	1			247
01	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	2553	3	706	9	N	642	690	1			199
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7573	3	591	9	N	537	530	1			206
03	3627	X	3259	-0-	-368	-0-	2630	3	629	9	N	572	365	1			413
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2903	3	593	9	N	539	713	1			239

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
11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	8496	3	1692	9	N	1538	1583	1			351
12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	8863	3	1933	9	N	1757	1569	1			539
01	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	8451	3	1943	9	N	1766	1962	1			343
02	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	7475	3	1753	9	N	1594	1578	1			359
03	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	5272	3	1888	9	N	1716	1601	1	8	8	466
*04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5137	3	1775	9	N	1614	1600	1			480

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2254	-0-	-2066	-0-	1682	3	572	9	N	520	545	1			204
12	4464	X	3791	-0-	-673	-0-	3245	3	546	9	N	496	176	1			524
01	3658	X	1064	-0-	-2594	-0-	449	3	615	9	N	559	713	1			370
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3116	3	527	9	N	479	546	1			303
03	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3173	3	581	9	N	528	695	1			136
*04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4596	3	548	9	N	498	359	1			275

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
11	14160	X	5944	-0-	-8216	-0-	5628	3	316	9	N	287	174	1			255
12	14632	X	5722	-0-	-8910	-0-	5421	3	301	9	N	274	339	1			190
01	14012	X	7154	-0-	-6858	-0-	6488	3	666	9	N	605	526	1			269
02	12068	X	5995	-0-	-6073	-0-	5735	3	260	9	N	236	173	1			332
03	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	13368	3	1917	9	N	1743	1548	1	8	8	519
*04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	11173	3	1433	9	N	1303	1732	1			90

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	2755	3	1420	9	N	1291	1223	1			348
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2086	3	945	9	N	859	492	1			715
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2063	3	1027	9	N	934	1445	1			204
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	6649	3	869	9	N	790	719	1			275
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2054	3	946	9	N	860	921	1	3	8	211
*04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2180	3	872	9	N	793	641	1			363

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

11	14460	X	7039	-0-	-7421	-0-	5756	3	1283	9	N	1166	1229	1			207
12	14942	X	8479	-0-	-6463	-0-	6018	3	2461	9	N	2237	1605	1			839
01	14942	X	10583	-0-	-4359	-0-	8844	3	1739	9	N	1581	2137	1			283
02	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	11267	3	1957	9	N	1779	1580	1			482
03	9765	X	8128	-0-	-1637	-0-	6025	3	2103	9	N	1912	1795	1			599
04	10230	X	7464	-0-	-2766	-0-	6083	3	1381	9	N	1255	1439	1			415

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

11	630	N	324	-0-	-306	-0-	233	3	91	9	N	83					575
12	558	N	354	-0-	-204	-0-	334	3	20	9	N	18	343	1			250
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	333	3	117	9	N	106					356
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	286	3	103	9	N	94					450
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	378	3	139	9	N	126	357	1			219
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	253	3	97	9	N	88					307

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

11	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	3104	3	147	9	N	134	179	1			212
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4594	3	174	9	N	158	163	1			207
01	3968	X	2422	-0-	-1546	-0-	2246	3	176	9	N	160	183	1			184
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5401	3	139	9	N	126	181	1			129
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4571	3	265	9	N	241	178	1	61	8	131
04	4620	X	2143	-0-	-2477	-0-	1970	3	173	9	N	157	178	1			110

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

11	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	10762	3	1433	9	N	1303	1088	1			415
12	12214	X	11705	-0-	-509	-0-	10044	3	1661	9	N	1510	1450	1			475
01	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	11503	3	923	9	N	839	1038	1			276
02	11032	X	7097	-0-	-3935	-0-	6387	3	710	9	N	645	691	1			230
03	12617	X	43	-0-	-12574	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8			230
04	12210	X	370	-0-	-11840	-0-	367	3	3	9	N	3					233

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

11	28230	X	23413	-0-	-4817	-0-	22468	3	945	9	N	859	1075	1			123
12	29171	X	27123	-0-	-2048	-0-	25912	3	1211	9	N	1101	1032	1			192
01	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	27235	3	1106	9	N	1005	905	1			292
02	25116	X	22887	-0-	-2229	-0-	21982	3	905	9	N	823	906	1			209
03	27125	X	23628	-0-	-3497	-0-	22581	3	1047	9	N	952	899	1	3	8	259
04	27420	X	21619	-0-	-5801	-0-	20495	3	1124	9	N	1022	1030	1			251

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

11	34560	X	33244	-0-	-1316	-0-	30105	3	3139	9	N	2854	2646	1			454
12	35712	X	33647	-0-	-2065	-0-	29865	3	3782	9	N	3438	3190	1			702
01	35712	X	27649	-0-	-8063	-0-	25008	3	2641	9	N	2401	2704	1			399
02	32256	X	26462	-0-	-5794	-0-	23633	3	2829	9	N	2572	2678	1			293
03	34038	X	31290	-0-	-2748	-0-	28069	3	3221	9	N	2928	2457	1	3	8	761
04	32940	X	30259	-0-	-2681	-0-	27381	3	2878	9	N	2616	3024	1			353

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4591	-0-	-1259	-0-	4012	3	579	9	N	526	543	1			320
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	6755	3	585	9	N	532	351	1			501
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6409	3	540	9	N	491	536	1			456
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6578	3	508	9	N	462	529	1			389
03	6572	X	3032	-0-	-3540	-0-	2556	3	476	9	N	433	670	1			152
04	6360	X	926	-0-	-5434	-0-	256	3	670	9	N	609	533	1			228

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	5409	3	1058	9	N	962	895	1			313
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	4402	3	1123	9	N	1021	1092	1			242
01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5318	3	997	9	N	906	896	1			252
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	4366	3	794	9	N	722	537	1			437
03	7037	X	3649	-0-	-3388	-0-	2593	3	1056	9	N	960	895	1	18	8	484
04	6480	X	3174	-0-	-3306	-0-	2318	3	856	9	N	778	1072	1			190

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9164	3	480	9	N	436	352	1			234
12	8184	X	7937	-0-	-247	-0-	7430	3	507	9	N	461	348	1			347
01	9703	X	9657	-0-	-46	-0-	9174	3	483	9	N	439	528	1			258
02	8764	X	8596	-0-	-168	-0-	8170	3	426	9	N	387	360	1			285
03	12276	X	10450	-0-	-1826	-0-	9979	3	471	9	N	428	542	1	6	8	165
*04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11244	3	426	9	N	387	329	1			223

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

11	8730	X	3939	-0-	-4791	-0-	3746	3	193	9	N	175					381
12	9021	X	6747	-0-	-2274	-0-	6330	3	417	9	N	379	344	1			416
01	6944	X	5017	-0-	-1927	-0-	4806	3	211	9	N	192	360	1			248
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8085	3	308	9	N	280	326	1			202
03	6944	X	1511	-0-	-5433	-0-	1207	3	304	9	N	276	177	1	52	8	249
04	6540	X	4353	-0-	-2187	-0-	3997	3	356	9	N	324	357	1			216

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

11	25020	X	24610	-0-	-410	-0-	22374	3	2236	9	N	2033	2311	1			203
12	25854	X	25823	-0-	-31	-0-	23525	3	2298	9	N	2089	1937	1			355
01	25854	X	25547	-0-	-307	-0-	23281	3	2266	9	N	2060	2149	1			266
02	23352	X	22976	-0-	-376	-0-	20975	3	2001	9	N	1819	1611	1			474
03	26722	X	24641	-0-	-2081	-0-	22484	3	2157	9	N	1961	1952	1	3	8	480
04	24990	X	22557	-0-	-2433	-0-	20600	3	1957	9	N	1779	1972	1			287

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

11	11610	X	9586	-0-	-2024	-0-	6586	3	3000	9	N	2727	2681	1			359
12	11718	X	10066	-0-	-1652	-0-	6986	3	3080	9	N	2800	2947	1			212
01	11346	X	9603	-0-	-1743	-0-	6615	3	2988	9	N	2716	2498	1			430
02	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	13094	3	2648	9	N	2407	2515	1			322
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	8167	3	3025	9	N	2750	2486	1			586
04	9750	X	9240	-0-	-510	-0-	6651	3	2589	9	N	2354	2527	1			413

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

11	12690	X	7980	-0-	-4710	-0-	7510	3	470	9	N	427	360	1			459
12	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	13603	3	1541	9	N	1401	1408	1			452
01	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	12422	3	1362	9	N	1238	1446	1			244
02	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	12161	3	1159	9	N	1054	1001	1			297
03	15159	X	14015	-0-	-1144	-0-	12776	3	1239	9	N	1126	1027	1	17	8	379
*04	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	14297	3	1118	9	N	1016	1208	1			187

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	10391	-0-	-2779	-0-	8671	3	1720	9	N	1564	1574	1			368
12	13609	X	11169	-0-	-2440	-0-	9489	3	1680	9	N	1527	1270	1			625
01	13609	X	9959	-0-	-3650	-0-	8360	3	1599	9	N	1454	1771	1			308
02	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	12082	3	1385	9	N	1259	1257	1			310
03	11160	X	8590	-0-	-2570	-0-	7151	3	1439	9	N	1308	864	1	2	8	752
04	10800	X	10521	-0-	-279	-0-	8824	3	1697	9	N	1543	1974	1			321

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	1627	3	446	9	N	405					578
12	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	1709	3	230	9	N	209	343	1			444
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2634	3	130	9	N	118	359	1			203
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2371	3	309	9	N	281					484
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	2739	3	330	9	N	300	536	1			248
04	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1537	3	233	9	N	212					460

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2623	-0-	-767	-0-	2588	3	35	9	N	32	183	1			116
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4864	3	165	9	N	150	180	1			86
01	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	4332	3	107	9	N	97					183
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4468	3	85	9	N	77					260
03	DLQ G-10		5138	-0-	5138	5138	5007	3	131	9	N	119					379
04	DLQ G-10		5855	-0-	5855	10993	5721	3	134	9	N	122	353	1			148

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2529	-0-	-351	-0-	2026	3	503	9	N	457	529	1			232
12	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	2068	3	413	9	N	375	177	1			430
01	2914	X	2304	-0-	-610	-0-	1832	3	472	9	N	429	711	1			148
02	2632	X	1878	-0-	-754	-0-	1432	3	446	9	N	405	360	1			193
03	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	1606	3	663	9	N	603	354	1			442
04	2220	N	1923	-0-	-297	-0-	1375	3	548	9	N	498	716	1			224

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	46	-0-	-674	-0-	46	3			N	-0-					274
12	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	3			N	-0-					274
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	272	3	61	9	N	55					329
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	330	3	149	9	N	135					464
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					464
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	75	3	1	9	N	1	175	1			290

BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC//CONT.// 061726
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746

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

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
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1767	3	81	9	N	74					100
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1749	3	90	9	N	82					182
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1612	3	90	9	N	82	202	1			62
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1524	3	46	9	N	42					104
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1812	3	113	9	N	103					207
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1477	3	80	9	N	73	193	1			87

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
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1688	3	64	9	N	58					170
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2018	3	44	9	N	40	144	1	4	8	62
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1619	3	46	9	N	42					104
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	664	3	22	9	N	20					124
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1278	3	29	9	N	26					150
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1308	3	21	9	N	19					169

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3190	-0-	190	190	375 198	1 9	2617	3	N	180	179	1			215
12	2559	N	2369	-0-	-190	-0-	405 62	1 9	1902	3	N	56	180	1	2	8	89
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	465 97	1 9	1764	3	N	88					177
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	270 75	1 9	1260	3	N	68					245
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	435 100	1 9	1539	3	N	91					336
04	1470	X	633	-0-	-837	-0-	240 35	1 9	358	3	N	32	178	1			190

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	420 46	1 9	1234	3	N	42					132
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	390 29	1 9	473	3	N	26	56	1	2	8	100
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	390 77	1 9	569	3	N	70					170
02	1512	N	860	-0-	-652	-0-	315 57	1 9	488	3	N	52					222
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	300 3	1 9	398	3	N	3					225
04	990	N	585	-0-	-405	-0-	405 12	1 9	168	3	N	11	178	1			58

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	450 30	1 9	2536	3	N	27	42	7			62
*11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	450 29	1 9	2779	3	N	26					88
*12	3100	N	3667	-0-	567	567	465 19	1 9	3183	3	N	17					105
*01	3100	N	3232	-0-	132	699	465 19	1 9	2748	3	N	17					122
*02	3581	X	2882	-0-	-699	-0-	420 15	1 9	2447	3	N	14					136
*03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	465 22	1 9	2224	3	N	20					156
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	435 17	1 9	2227	3	N	15	1	8			170

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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

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
11	2460	N	2161	-0-	-299	-0-	285	1	1856	3	N	18					117
							20	9									
12	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	270	1	1523	3	N	17					134
							19	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	315	1	1024	3	N	30					164
							33	9									
02	2016	N	733	-0-	-1283	-0-	225	1	491	3	N	15					179
							17	9									
03	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	330	1	1037	3	N	10					189
							11	9									
04	1320	N	920	-0-	-400	-0-	240	1	666	3	N	13	160	1			42
							14	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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

11	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8184	3	613	9	N	557	527	1			271
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	8470	3	611	9	N	555	535	1			291
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8038	3	614	9	N	558	550	1			299
02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	7555	3	563	9	N	512	542	1			269
03	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8337	3	604	9	N	549	540	1			278
*04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	7794	3	560	9	N	509	534	1			253

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

11	1680	X	1395	-0-	-285	-0-	1125	3	270	9	N	245	359	1			144
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2393	3	301	9	N	274	179	1			239
01	1736	X	1646	-0-	-90	-0-	1374	3	272	9	N	247	360	1			126
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1694	3	284	9	N	258	181	1			203
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2486	3	303	9	N	275	180	1			298
*04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1710	3	216	9	N	196	178	1			316

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2991	3	484	9	N	440	362	1			267
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	2967	3	487	9	N	443	529	1			181
01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	2754	3	497	9	N	452	538	1			95
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2714	3	448	9	N	407	361	1			141
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3010	3	485	9	N	441	360	1			222
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2675	3	459	9	N	417	356	1			283

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	3	1030	9	N	936	1066	1			348
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	64	3	1040	9	N	945	898	1			395
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	3	1063	9	N	966	1072	1			289
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	3	938	9	N	853	888	1			254
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	3	1022	9	N	929	896	1			287
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	3	939	9	N	854	710	1			431

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
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	9497	3	2025	9	N	1841	1406	1			626
12	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	8787	3	2032	9	N	1847	1952	1			521
01	9827	X	8683	-0-	-1144	-0-	6789	3	1894	9	N	1722	1990	1			253
02	8876	X	8865	-0-	-11	-0-	7145	3	1720	9	N	1564	1376	1			441
03	9610	X	9544	-0-	-66	-0-	7664	3	1880	9	N	1709	1926	1			224
04	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	7096	3	1791	9	N	1628	1596	1			256

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	542	342	1			382
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	433	3	527	9	N	479	524	1			337
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	950	3	532	9	N	484	508	1			313
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	569	3	457	9	N	415	550	1			178
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	806	3	501	9	N	455	357	1			276
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1028	3	470	9	N	427	529	1			174

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	37	3	42	9	N	38					78
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	3	147	9	N	134	179	1			33
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					33
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			N	-0-					33
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	32	3	19	9	N	17					50
04	270	N	131	-0-	-139	-0-	24	3	107	9	N	97					147

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3070	3	939	9	N	854	538	1			495
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	3449	3	1004	9	N	913	1066	1			342
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3101	3	926	9	N	842	1027	1			157
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	2905	3	875	9	N	795	724	1			228
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	5224	3	990	9	N	900	835	1			293
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3435	3	826	9	N	751	886	1			158

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
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3171	3	534	9	N	485	355	1			246
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3259	3	545	9	N	495	540	1			201
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3253	3	465	9	N	423	358	1			266
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3478	3	524	9	N	476	536	1			206
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3411	3	535	9	N	486	321	1			371
*04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2785	3	308	9	N	280	531	1			120

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
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2261	3	385	9	N	350	188	1			322
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2554	3	397	9	N	361	529	1			154
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2506	3	364	9	N	331	358	1			127
02	2800	N	2857	-0-	57	57	2453	3	404	9	N	367	179	1			315
03	2667	N	2610	-0-	-57	-0-	2203	3	407	9	N	370	361	1			324
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1922	3	372	9	N	338	337	1			325

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
11	6690	X	5850	-0-	-840	-0-	5137	3	713	9	N	648	361	1			408
12	6789	X	6372	-0-	-417	-0-	5636	3	736	9	N	669	906	1			171
01	6789	X	4855	-0-	-1934	-0-	4115	3	740	9	N	673	540	1			304
02	6132	X	5340	-0-	-792	-0-	4695	3	645	9	N	586	719	1			171
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5270	3	715	9	N	650	535	1			286
*04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5227	3	672	9	N	611	532	1			365

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
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7384	3	428	9	N	389	366	1			291
12	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	11349	3	704	9	N	640	383	1			548
01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9099	3	540	9	N	491	700	1			339
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9631	3	374	9	N	340	357	1			322
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8103	3	418	9	N	380	358	1			344
*04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9076	3	430	9	N	391	354	1			381

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

11	630	N	526	-0-	-104	-0-	416	3	110	9	N	100					142
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	434	3	77	9	N	70					212
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	500	3	109	9	N	99	179	1			132
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	478	3	95	9	N	86	178	1			40
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	479	3	109	9	N	99					139
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	438	3	100	9	N	91					230

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2274	3	354	9	N	322					424
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2337	3	331	9	N	301	354	1			371
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2174	3	350	9	N	318	537	1			152
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2026	3	303	9	N	275	180	1			247
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2165	3	361	9	N	328	181	1			394
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1697	3	317	9	N	288	358	1			324

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	5213	3	1319	9	N	1199	876	1			677
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	5053	3	1387	9	N	1261	1242	1			696
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5119	3	1470	9	N	1336	1434	1			598
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	3601	3	983	9	N	894	1079	1			413
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	4710	3	1573	9	N	1430	1390	1			453
*04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	3992	3	1355	9	N	1232	1404	1			281

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	805	3	856	9	N	778	708	1			263
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	96	3	567	9	N	515	358	1			420
01	1085	N	19	-0-	-1066	-0-	17	3	2	9	N	2	336	1			86
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1253	3	969	9	N	881	699	1			268
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	854	3	741	9	N	674	715	1			227
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	442	3	804	9	N	731	521	1			437

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

11	7440	X	7245	-0-	-195	-0-	6713	3	532	9	N	484	355	1			283
12	7564	X	7483	-0-	-81	-0-	6955	3	528	9	N	480	358	1			405
01	7688	X	7220	-0-	-468	-0-	6694	3	526	9	N	478	715	1			168
02	6944	X	6675	-0-	-269	-0-	6195	3	480	9	N	436	360	1			244
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	6628	3	508	9	N	462	363	1			343
*04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	6622	3	477	9	N	434	523	1			254

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

11	2010	X	1897	-0-	-113	-0-	1453	3	444	9	N	404	360	1			238
12	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	1572	3	198	9	N	180	179	1			239
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2352	3	405	9	N	368	338	1			269
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	1311	3	397	9	N	361	345	1			285
03	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1211	3	481	9	N	437	361	1			361
04	2670	N	1727	-0-	-943	-0-	1302	3	425	9	N	386	184	1			563

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
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5270	3	757	9	N	688	704	1			213
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	5574	3	691	9	N	628	530	1			311
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	5798	3	710	9	N	645	704	1			252
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3688	3	642	9	N	584	544	1			292
03	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	3472	3	792	9	N	720	722	1			290
04	5160	X	3065	-0-	-2095	-0-	2386	3	679	9	N	617	730	1			177

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
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	3932	3	372	9	N	338	361	1			183
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4204	3	373	9	N	339	384	1			138
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3682	3	372	9	N	338	355	1			121
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3860	3	329	9	N	299	177	1			243
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3700	3	377	9	N	343	357	1			229
*04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3112	3	334	9	N	304	357	1			176

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
11	1860	N	764	-0-	-1096	-0-	447	3	317	9	N	288	356	1			174
12	1612	N	922	-0-	-690	-0-	581	3	341	9	N	310					484
01	1860	N	1136	-0-	-724	-0-	810	3	326	9	N	296	701	1			79
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	686	3	299	9	N	272	184	1			167
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	984	3	360	9	N	327	360	1			134
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	951	3	337	9	N	306					440

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	7508	3	1179	9	N	1072	1070	1			408
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	7741	3	1213	9	N	1103	1070	1			441
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	7378	3	1220	9	N	1109	1236	1			314
02	7728	X	7263	-0-	-465	-0-	6184	3	1079	9	N	981	1047	1			248
03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	7016	3	1166	9	N	1060	895	1			413
04	7800	X	7313	-0-	-487	-0-	6257	3	1056	9	N	960	1202	1			171

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4498	3	595	9	N	541	352	1			416
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	4692	3	680	9	N	618	887	1			147
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	4531	3	659	9	N	599	360	1			386
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	3905	3	523	9	N	475	699	1			162
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	4852	3	694	9	N	631	537	1			256
04	4740	X	4427	-0-	-313	-0-	3821	3	606	9	N	551	710	1			97

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	13408	3	780	9	N	709	707	1			360
12	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14128	3	760	9	N	691	706	1			345
01	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13021	3	766	9	N	696	698	1			343
02	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	11976	3	675	9	N	614	703	1			254
03	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13184	3	766	9	N	696	547	1			403
04	13380	X	12585	-0-	-795	-0-	11938	3	647	9	N	588	867	1			124

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	6886	3	469	9	N	426	352	1			238
12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7253	3	495	9	N	450	180	1			508
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	6806	3	449	9	N	408	705	1			211
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6304	3	429	9	N	390	360	1			241
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	6866	3	443	9	N	403	507	1			137
*04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6562	3	435	9	N	395	351	1			181

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
11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	10643	3	897	9	N	815	540	1			462
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	12576	3	869	9	N	790	1088	1			164
01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	10962	3	893	9	N	812	544	1			432
02	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	7947	3	564	9	N	513	734	1			211
03	13454	X	11941	-0-	-1513	-0-	10984	3	957	9	N	870	892	1			189
04	13020	X	10574	-0-	-2446	-0-	9738	3	836	9	N	760	707	1			242

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	17746	-0-	-314	-0-	16699	3	1047	9	N	952	709	1			409
12	18662	X	18143	-0-	-519	-0-	17110	3	1033	9	N	939	903	1			445
01	18662	X	16948	-0-	-1714	-0-	15892	3	1056	9	N	960	1052	1			353
02	16856	X	15825	-0-	-1031	-0-	14892	3	933	9	N	848	902	1			299
03	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	16639	3	1021	9	N	928	879	1			348
*04	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16001	3	955	9	N	868	1032	1			184

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3452	3	233	9	N	212	344	1			142
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3528	3	233	9	N	212					354
01	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	3021	3	239	9	N	217	187	1			384
02	3052	X	2861	-0-	-191	-0-	2661	3	200	9	N	182	395	1			171
03	4557	X	3181	-0-	-1376	-0-	2942	3	239	9	N	217					388
04	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	3321	3	201	9	N	183	356	1			215

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8180	3	246	9	N	224	176	1			160
12	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8597	3	242	9	N	220	181	1			199
01	8370	X	8274	-0-	-96	-0-	8091	3	183	9	N	166	181	1			184
02	7560	X	6710	-0-	-850	-0-	6536	3	174	9	N	158	180	1			162
03	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	7448	3	277	9	N	252	179	1			235
04	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	7380	3	190	9	N	173	178	1			230

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	14288	-0-	-1462	-0-	13397	3	891	9	N	810	718	1			457
12	16275	X	14889	-0-	-1386	-0-	13999	3	890	9	N	809	717	1			549
01	16275	X	13985	-0-	-2290	-0-	13137	3	848	9	N	771	912	1			408
02	14588	X	12691	-0-	-1897	-0-	11895	3	796	9	N	724	706	1			426
03	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	13425	3	871	9	N	792	1037	1			181
04	12930	X	12846	-0-	-84	-0-	12053	3	793	9	N	721	698	1			204

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3512	3	22	9	N	20					252
12	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2798	3	68	9	N	62	180	1			134
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4527	3	46	9	N	42					176
02	2688	X	2459	-0-	-229	-0-	2409	3	50	9	N	45					221
03	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	2603	3	40	9	N	36					257
04	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2324	3	57	9	N	52					309

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	34316	3	2477	9	N	2252	2049	1			596
12	38370	X	38370	-0-	-0-	-0-	35831	3	2539	9	N	2308	2468	1			436
01	37420	X	37420	-0-	-0-	-0-	34870	3	2550	9	N	2318	2440	1			314
02	35038	X	35038	-0-	-0-	-0-	32788	3	2250	9	N	2045	1766	1			593
03	38119	X	38119	-0-	-0-	-0-	35724	3	2395	9	N	2177	2394	1			376
04	34290	X	32219	-0-	-2071	-0-	30231	3	1988	9	N	1807	2041	1			142

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
11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7313	3	440	9	N	400	360	1			307
12	7192	X	6869	-0-	-323	-0-	6466	3	403	9	N	366	359	1			314
01	7192	X	6557	-0-	-635	-0-	6117	3	440	9	N	400	365	1			349
02	6496	X	1489	-0-	-5007	-0-	1151	3	338	9	N	307	355	1			301
03	4898	X	2036	-0-	-2862	-0-	1603	3	433	9	N	394	381	1			314
04	4740	X	1921	-0-	-2819	-0-	1526	3	395	9	N	359	356	1			317

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1720	-0-	-1190	-0-	1679	3	41	9	N	37					244
12	3007	X	1563	-0-	-1444	-0-	1563	3			N	-0-	148	1			96
01	3007	X	1267	-0-	-1740	-0-	1222	3	45	9	N	41					137
02	2548	X	1220	-0-	-1328	-0-	1170	3	50	9	N	45					182
03	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1401	3	50	9	N	45					227
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1370	3	30	9	N	27	177	1			77

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11144	-0-	-1366	-0-	10579	3	565	9	N	514	182	1			573
12	12927	X	7344	-0-	-5583	-0-	6790	3	554	9	N	504	667	1			410
01	12927	X	10202	-0-	-2725	-0-	9673	3	529	9	N	481	719	1			172
02	11676	X	10903	-0-	-773	-0-	10405	3	498	9	N	453	348	1			277
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11032	3	550	9	N	500	378	1			399
*04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10324	3	487	9	N	443	506	1			336

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1297	3	458	9	N	416	358	1			293
12	1984	N	1337	-0-	-647	-0-	900	3	437	9	N	397	365	1			325
01	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	1724	3	492	9	N	447	509	1			263
02	1652	N	1544	-0-	-108	-0-	1135	3	409	9	N	372	362	1			273
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1670	3	449	9	N	408	537	1			144
04	2130	N	1922	-0-	-208	-0-	1503	3	419	9	N	381	357	1			168

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9325	-0-	-1565	-0-	9124	3	201	9	N	183	179	1			176
12	10819	X	8969	-0-	-1850	-0-	8780	3	189	9	N	172	181	1			167
01	10571	X	8676	-0-	-1895	-0-	8455	3	221	9	N	201	189	1			179
02	9548	X	8706	-0-	-842	-0-	8513	3	193	9	N	175	190	1			164
03	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9375	3	186	9	N	169	194	1			139
*04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8650	3	178	9	N	162					301

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	734	-0-	-2386	-0-	639	3	95	9	N	86	356	1			112
12	1271	X	805	-0-	-466	-0-	704	3	101	9	N	92					204
01	1271	X	557	-0-	-714	-0-	386	3	171	9	N	155					359
02	812	X	425	-0-	-387	-0-	344	3	81	9	N	74	334	1			99
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1217	3	215	9	N	195					294
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	867	3	174	9	N	158	358	1			94

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12099	3	77	9	N	70					250
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13192	3	73	9	N	66	179	1			137
01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12427	3	85	9	N	77					214
02	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	11956	3	69	9	N	63	200	1			77
03	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12639	3	74	9	N	67					144
*04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12298	3	83	9	N	75					219

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	10883	-0-	-5527	-0-	9119	3	1764	9	N	1604	1688	1			420
12	14725	X	11549	-0-	-3176	-0-	9772	3	1777	9	N	1615	1574	1			461
01	14725	X	10419	-0-	-4306	-0-	8691	3	1728	9	N	1571	1791	1			241
02	11676	X	10555	-0-	-1121	-0-	8940	3	1615	9	N	1468	1381	1			328
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	9509	3	1676	9	N	1524	1371	1			481
*04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	10633	3	1652	9	N	1502	1789	1			194

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	307	2	147	9	N	134	194	1			95
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	449	2	369	9	N	335	202	1			228
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1594	2	352	9	N	320	391	1			157
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	61	2	145	9	N	132	180	1			109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	169	1			48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	6289	2	1925	9	N	1750	1725	1			227
12	8649	X	6963	-0-	-1686	-0-	5262	2	1701	9	N	1546	1538	1			235
01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	5423	2	1590	9	N	1445	1555	1			125
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	5425	2	1551	9	N	1410	1345	1			190
*03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	8672	2	2103	9	N	1912	1875	1			227
*04	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	9406	2	1962	9	N	1784	1886	1			125

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1971	-0-	-639	-0-	1442	2	529	9	N	481	376	1			219
12	2635	X	1493	-0-	-1142	-0-	1040	2	453	9	N	412	584	1			47
01	2077	X	1816	-0-	-261	-0-	1317	2	499	9	N	454	389	1			112
02	1876	X	1586	-0-	-290	-0-	1142	2	444	9	N	404	391	1			125
03	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	1460	2	552	9	N	502	376	1			251
*04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	3751	2	730	9	N	664	775	1			140

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2186	2	804	9	N	731	771	1			200
12	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	1767	2	855	9	N	777	396	1			581
01	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	1814	2	761	9	N	692	989	1			284
02	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	1519	2	752	9	N	684	707	1			261
03	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	2065	2	779	9	N	708	757	1			212
*04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4074	2	955	9	N	868	960	1			120

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	1613	2	637	9	N	579	579	1			117
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1661	2	626	9	N	569	581	1			105
01	2883	N	2221	-0-	-662	-0-	1594	2	627	9	N	570	391	1			284
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1351	2	568	9	N	516	586	1			214
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	1670	2	623	9	N	566	598	1			182
04	2160	N	2002	-0-	-158	-0-	1435	2	567	9	N	515	598	1			99

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
11	1512	N	1478	-0-	-34	-0-	775	2	703	9	N	639	550	1			249
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	872	2	274	9	N	249	389	1			109
01	1457	N	998	-0-	-459	-0-	576	2	422	9	N	384	376	1			117
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	984	2	407	9	N	370	378	1			109
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	642	2	481	9	N	437	384	1			162
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	895	2	470	9	N	427	389	1			200

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	446	1	1792	2	N	106	178	1			142
							117	9									
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	444	1	1829	2	N	105					247
							116	9									
01	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	492	1	1450	2	N	62	180	1			129
							68	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	465	1	1550	2	N	98					227
							108	9									
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	527	1	1973	2	N	128	176	1			179
							141	9									
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	516	1	1417	2	N	78	183	1			74
							86	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

11	6390	X	5662	-0-	-728	-0-	428	1	4784	2	N	409	349	1			346
							450	9									
12	6603	X	4835	-0-	-1768	-0-	516	1	3888	2	N	392	359	1			379
							431	9									
01	6603	X	4561	-0-	-2042	-0-	500	1	3551	2	N	464	721	1			122
							510	9									
02	5964	X	4789	-0-	-1175	-0-	482	1	3832	2	N	432	359	1			195
							475	9									
03	DLQ G-10		4629	-0-	4629	4629	533	1	3665	2	N	392	180	1			407
							431	9									
04	DLQ G-10		3535	-0-	3535	8164	464	1	2722	2	N	317	530	1			194
							349	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	720	1	2772	2	N	137					216
							151	9									
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	744	1	2957	2	N	125	180	1	2	8	159
							138	9									
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	744	1	3033	2	N	90	180	1			69
							99	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	672	1	2744	2	N	137	12	8			194
							151	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	310	1	3165	2	N	129	179	1	14	8	130
							142	9									
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	300	1	2871	2	N	109	3	8			236
							120	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1187	2	17	9	N	15					110
12	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1420	2	15	9	N	14					124
01	1271	N	696	-0-	-575	-0-	676	2	20	9	N	18					142
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	1086	2	32	9	N	29					171
03	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1273	2	9	9	N	8					179
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	943	2	35	9	N	32					211

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF. 10530 - 14949

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF. 10214 - 15111

11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					42
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					42
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					42
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					42
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF. 10015 - 14990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF. 10982 - 16140

11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1513	2	59	9	N	54					181
12	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1197	2	44	9	N	40	2	8			219
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1166	2	43	9	N	39	189	1			69
02	1456	N	993	-0-	-463	-0-	951	2	42	9	N	38	2	8			105
03	1240	N	983	-0-	-257	-0-	935	2	48	9	N	44					149
04	1170	N	891	-0-	-279	-0-	867	2	24	9	N	22					171

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF. 10455 - 15762

11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					149
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					152
01	930	N	524	-0-	-406	-0-	482	2	42	9	N	38					190
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	N	27					217
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	528	2	26	9	N	24	179	1	2	8	60
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	570	1	1461	2	N	25					200
							28	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	589	1	1407	2	N	17	181	1	1	8	35
							19	9									
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	589	1	1629	2	N	29					64
							32	9									
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	532	1	1229	2	N	20	2	8			82
							22	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	744	1	1124	2	N	18					100
							20	9									
*04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	720	1	1788	2	N	20					120
							22	9									

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

11	3000	N	1971	-0-	-1029	8400	720	1	1251	2	N	-0-					172
12	9418	X	1018	-0-	-8400	-0-	672	1	346	2	N	-0-					172
01	2883	X	865	-0-	-2018	-0-	648	1	217	2	N	-0-					172
02	2604	X	1437	-0-	-1167	-0-	552	1	885	2	N	-0-					172
03	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	744	1	1098	2	N	-0-					172
04	1980	X	1819	-0-	-161	-0-	720	1	1007	2	N	84					256
							92	9									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

11	3960	X	3750	-0-	-210	-0-	3618	2	132	9	N	120					227
12	4092	X	1461	-0-	-2631	-0-	1337	2	124	9	N	113	180	1	1	8	159
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2989	2	166	9	N	151	1	8			309
02	3500	X	2996	-0-	-504	-0-	2877	2	119	9	N	108	185	1			232
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	744	1	5051	2	N	122	178	1	2	8	174
							134	9									
*04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	720	1	3933	2	N	119	178	1	1	8	114
							131	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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

11	14B2 EXT	784	-0-	784	3233	776	2	8	9	N	7					62
12	3523	X	290	-0-	-3233	-0-	288	2	2	9	N	2					64
01	2077	X	55	-0-	-2022	-0-	49	2	6	9	N	5					69
02	1876	X	22	-0-	-1854	-0-	22	2			N	-0-					69
03	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					69
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					69

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	430	-0-	-1580	-0-	398	2	32	9	N	29	174	1			107
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2652	2	53	9	N	48					155
01	1767	N	1245	-0-	-522	-0-	1228	2	17	9	N	15					170
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	643	2	32	9	N	29					199
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					199
*04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	336	1	2430	2	N	33	1	8			231
							36	9									

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1044	1	4681	2	N	79					154
							87	9									
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1116	1	4326	2	N	83	1	8			236
							91	9									
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1116	1	4539	2	N	102	183	1			155
							112	9									
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	1008	1	4499	2	N	67					222
							74	9									
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	930	1	5852	2	N	120	179	1	2	8	161
							132	9									
*04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	900	1	4006	2	N	77	1	8			237
							85	9									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	1080	1	1773	2	N	65					254
							72	9									
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1044	1	1525	2	N	67	180	1			141
							74	9									
01	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	1116	1	1081	2	N	56					197
							62	9									
02	2296	N	1071	-0-	-1225	-0-	1008	1	63	9	N	57	2	8			252
03	2542	N	1708	-0-	-834	-0-	1116	1	528	2	N	58	179	1			131
							64	9									
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1080	1	1509	2	N	86					217
							95	9									

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	382	-0-	-308	-0-	72	1	310	2	N	-0-					161
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	96	1	571	2	N	-0-					161
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	144	1	600	2	N	-0-					161
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	120	1	584	2	N	-0-					161
03	682	N	357	-0-	-325	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			161
04	720	N	155	-0-	-565	-0-	155	2			N	-0-					161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7097	-0-	4097	5449	1020	1	6038	2	N	35	182	1			77
							39	9									
12	12255	X	6806	-0-	-5449	-0-	1054	1	5705	2	N	43	1	8			119
							47	9									
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	1054	1	4864	2	N	27					146
							30	9									
02	2072	X	892	-0-	-1180	-0-	850	1	42	9	N	38	2	8			182
03	2294	X	1025	-0-	-1269	-0-	992	1	33	9	N	30					212
04	2220	X	1505	-0-	-715	-0-	960	1	516	2	N	26	1	8			237
							29	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	720	1	1304	2	N	75					242
							83	9									
12	1705	N	776	-0-	-929	-0-	720	1	56	9	N	51	176	1	2	8	115
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	744	1	1026	2	N	71					186
							78	9									
02	1960	N	1702	-0-	-258	-0-	672	1	968	2	N	56	180	1	2	8	60
							62	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	310	1	976	2	N	50					110
							55	9									
04	1800	N	910	-0-	-890	-0-	300	1	558	2	N	47					157
							52	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	2143	-0-	-2837	-0-	2065	2	78	9	N	71	180	1			130
12	3875	X	3364	-0-	-511	-0-	3273	2	91	9	N	83	1	8			212
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2945	2	87	9	N	79	181	1	1	8	109
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1008	1	1746	2	N	95	10	8			194
							105	9									
03	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	930	1	2237	2	N	47	180	1	4	8	57
							52	9									
04	3270	X	2046	-0-	-1224	-0-	900	1	1079	2	N	61					118
							67	9									

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3246	-0-	246	246	720	1	2342	2	N	167	181	1			222
							184	9									
12	2728	N	2093	-0-	-635	-0-	624	1	1316	2	N	139	182	1	2	8	177
							153	9									
01	2976	N	1937	-0-	-1039	-0-	744	1	1017	2	N	160	185	1			152
							176	9									
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	672	1	2142	2	N	131	181	1			102
							144	9									
03	3100	X	2381	-0-	-719	-0-	744	1	1470	2	N	152	178	1	2	8	74
							167	9									
04	3000	X	1455	-0-	-1545	-0-	720	1	621	2	N	104					178
							114	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	696	1	3560	2	N	178					329
							196	9									
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	744	1	1724	2	N	216	356	1	2	8	187
							238	9									
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	720	1	3343	2	N	168	178	1			177
							185	9									
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	672	1	3822	2	N	154	177	1			154
							169	9									
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	744	1	3613	2	N	193	178	1			169
							212	9									
*04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	720	1	3264	2	N	158	175	1			152
							174	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					80
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					80
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	134	2	2	9	N	2	2	8			80
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	2			N	-0-					80
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	1			N	-0-					80

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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

11	780	N	403	-0-	-377	-0-	385	2	18	9	N	16					90
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	606	2	53	9	N	48	1	8			137
01	744	N	514	-0-	-230	-0-	481	2	33	9	N	30					167
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	378	2	44	9	N	40					207
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	609	2	50	9	N	45					252
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	375	2	34	9	N	31	178	1			105

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	552	1	1846	2	N	57					177
							63	9									
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	720	1	2064	2	N	36	172	1	1	8	40
							40	9									
01	3100	N	3260	-0-	160	160	672	1	2547	2	N	37					77
							41	9									
02	2800	N	3222	-0-	422	582	672	1	2502	2	N	44	4	8			117
							48	9									
03	2975	N	2393	-0-	-582	-0-	744	1	1601	2	N	44	2	8			159
							48	9									
*04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	720	1	1130	2	N	37	1	8			195
							41	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	720	1	2760	2	N	120					249
							132	9									
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	744	1	3506	2	N	119	179	1	2	8	187
							131	9									
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	744	1	4627	2	N	155	180	1			162
							171	9									
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	672	1	3150	2	N	108	180	1			90
							119	9									
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	744	1	3703	2	N	156					246
							172	9									
*04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	720	1	4081	2	N	113	177	1			182
							124	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
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	720	1	174	2	N	12					155
							13	9									
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	744	1	146	2	N	10					165
							11	9									
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	720	1	1281	2	N	27					192
							30	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	672	1	320	2	N	16	1	8			207
							18	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	384	1	1034	2	N	3					210
							3	9									
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	168	1	953	2	N	-0-					210

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	720	1	5123	2	N	36					162
							40	9									
12	2511	X	1795	-0-	-716	-0-	744	1	1017	2	N	31	1	8			192
							34	9									
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	744	1	4696	2	N	8					200
							9	9									
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	672	1	1868	2	N	28	2	8			226
							31	9									
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	744	1	4905	2	N	1					227
							1	9									
*04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	720	1	1708	2	N	21	1	8			247
							23	9									

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	367	-0-	-443	-0-	242	2	125	9	N	114					211
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1659	2	187	9	N	170	182	1	7	8	192
01	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1112	2	141	9	N	128	177	1	1	8	142
02	2800	N	3397	-0-	597	597	3236	2	161	9	N	146	4	8			284
03	3100	N	2968	-0-	-132	465	744	1	2056	2	N	153	178	1	5	8	254
							168	9									
*04	1812	N	1347	-0-	-465	-0-	720	1	476	2	N	137	178	1	1	8	212
							151	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1080	1	3901	2	N	107					172
							118	9									
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1116	1	3092	2	N	90	178	1	17	8	67
							99	9									
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	936	1	2211	2	N	94	7	8			154
							103	9									
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	1008	1	2449	2	N	116	180	1	31	8	59
							128	9									
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	620	1	3365	2	N	124	34	8			149
							136	9									
*04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	600	1	3664	2	N	77	179	1	5	8	42
							85	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
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	720	1	921	2	N	64					189
							70	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	696	1	880	2	N	46	178	1			57
							51	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	696	1	67	9	N	61	1	8			117
02	532	N	275	-0-	-257	-0-	240	1	35	9	N	32					149
03	589	N	283	-0-	-306	-0-	96	1	157	2	N	27					176
							30	9									
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	720	1	559	2	N	67	178	1			65
							74	9									

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	696	1	915	2	N	108	180	1			100
							119	9									
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	744	1	1090	2	N	31	2	8			129
							34	9									
01	2883	N	869	-0-	-2014	-0-	696	1	143	2	N	27					156
							30	9									
02	1624	N	685	-0-	-939	-0-	384	1	273	2	N	25					181
							28	9									
03	1860	N	952	-0-	-908	-0-	408	1	469	2	N	68					249
							75	9									
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	408	1	345	2	N	28					277
							31	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

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

11	1020	N	419	-0-	-601	-0-	176	1	196	2	N	43					192
							47	9									
12	1116	N	404	-0-	-712	-0-	160	1	216	2	N	25	180	1			37
							28	9									
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	192	1	910	2	N	94					131
							103	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	128	1	298	2	N	3					134
							3	9									
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	285	2	13	9	N	12					146
04	1170	N	51	-0-	-1119	-0-	51	2			N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

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

11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	720	1	3759	2	N	348	181	1			255
							383	9									
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	744	1	4003	2	N	314	359	1			210
							345	9									
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	744	1	3646	2	N	364	359	1			215
							400	9									
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	672	1	2949	2	N	288	360	1			143
							317	9									
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	744	1	4286	2	N	296	355	1	2	8	82
							326	9									
*04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	720	1	3207	2	N	271	178	1			175
							298	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	720	1	9659	2	N	296	180	1			225
							326	9									
12	8866	X	8818	-0-	-48	-0-	744	1	7722	2	N	320	360	1	1	8	184
							352	9									
01	8866	X	5574	-0-	-3292	-0-	744	1	4724	2	N	96	181	1			99
							106	9									
02	8008	X	7859	-0-	-149	-0-	672	1	6836	2	N	319	182	1	2	8	234
							351	9									
03	9548	X	5764	-0-	-3784	-0-	434	1	4985	2	N	314	357	1	2	8	189
							345	9									
04	9240	X	4260	-0-	-4980	-0-	420	1	3580	2	N	236	178	1			247
							260	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	828	1	3531	2	N	46					145
							51	9									
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	1116	1	2681	2	N	31					176
							34	9									
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1116	1	2036	2	N	44	180	1	1	8	39
							48	9									
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1008	1	2889	2	N	38					77
							42	9									
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	899	1	3231	2	N	40	2	8			115
							44	9									
04	2940	X	2147	-0-	-793	-0-	870	1	1253	2	N	22					137
							24	9									

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	900	1	3696	2	N	58					188
							64	9									
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	930	1	3812	2	N	54	168	1	1	8	73
							59	9									
01	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	930	1	2992	2	N	68	1	8			140
							75	9									
02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-	840	1	3019	2	N	57	4	8			193
							63	9									
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	930	1	3597	2	N	64	4	8			253
							70	9									
04	4290	X	4126	-0-	-164	-0-	900	1	3169	2	N	52	177	1	1	8	127
							57	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	669	-0-	-711	-0-	647	2	22	9	N	20					103
12	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1001	2	26	9	N	24	2	8			125
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1288	2	31	9	N	28	1	8			152
02	2800	N	3244	-0-	444	444	3227	2	17	9	N	15	2	8			165
03	2261	N	1817	-0-	-444	-0-	310	1	1446	2	N	55	2	8			218
							61	9									
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	300	1	1012	2	N	5	176	1	2	8	45
							6	9									

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2329	-0-	-311	-0-	720	1	1460	2	N	135					254
							149	9									
12	2728	X	778	-0-	-1950	-0-	600	1	61	2	N	106	180	1	1	8	179
							117	9									
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	744	1	1918	2	N	148	181	1	2	8	144
							163	9									
02	2184	N	1285	-0-	-899	-0-	576	1	567	2	N	129	181	1			92
							142	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	155	1	1936	2	N	184	179	1	5	8	92
							202	9									
04	2640	N	1448	-0-	-1192	-0-	150	1	1127	2	N	155	179	1	1	8	67
							171	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	1054	1	10576	2	N	176	176	1			186
							194	9									
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1054	1	7601	2	N	73	170	1			89
							80	9									
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1054	1	2725	2	N	176	1	8			264
							194	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1054	1	1584	2	N	88	177	1	21	8	154
							97	9									
03	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	1054	1	59	9	N	54	21	8			187
*04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	1020	1	6456	2	N	234	9	8			412
							257	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	57	1	79	2	N	-0-					132
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	111	2	N	-0-					132
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	133	1	198	2	N	-0-					132
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	95	1	144	2	N	50					182
							55	9									
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					182
04	330	N	95	-0-	-235	-0-	77	2	18	9	N	16	171	1			27

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

11	3000	N	4567	-0-	1567	1567	567	1	3793	2	N	188	179	1			171
							207	9									
12	3100	N	3310	-0-	210	1777	651	1	2531	2	N	116	180	1	2	8	105
							128	9									
01	3100	N	2785	-0-	-315	1462	546	1	2096	2	N	130	1	8			234
							143	9									
02	3120	X	1658	-0-	-1462	-0-	588	1	970	2	N	91	181	1	3	8	141
							100	9									
03	2759	X	1602	-0-	-1157	-0-	1491	2	111	9	N	101	178	1			64
04	2670	X	1237	-0-	-1433	-0-	1165	2	72	9	N	65					129

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	720	1	7412	2	N	-0-					181
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	744	1	8685	2	N	73	180	1			74
							80	9									
01	8029	X	7983	-0-	-46	-0-	744	1	7187	2	N	47					121
							52	9									
02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	672	1	7139	2	N	3					124
							3	9									
03	9455	X	5626	-0-	-3829	-0-	744	1	4874	2	N	7					131
							8	9									
04	9150	X	3852	-0-	-5298	-0-	720	1	3126	2	N	5					136
							6	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4901	-0-	-619	-0-	720 466	1 9	3715	2	N	424	359	1			246
12	6572	X	4783	-0-	-1789	-0-	744 486	1 9	3553	2	N	442	537	1	2	8	149
01	6572	X	4749	-0-	-1823	-0-	744 424	1 9	3581	2	N	385	360	1			174
02	5936	X	4474	-0-	-1462	-0-	672 367	1 9	3435	2	N	334	360	1	2	8	146
03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	720 407	1 9	3662	2	N	370	348	1	6	8	162
*04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	672 471	1 9	4867	2	N	428	535	1	1	8	54

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	720 109	1 9	1825	2	N	99	181	1			104
12	2263	X	827	-0-	-1436	-0-	720	1	107	9	N	97					201
01	2263	X	1705	-0-	-558	-0-	720 98	1 9	887	2	N	89	185	1			105
02	2044	X	366	-0-	-1678	-0-	276	2	90	9	N	82					187
03	2263	X	1674	-0-	-589	-0-	720 107	1 9	847	2	N	97	179	1			105
04	2190	X	1520	-0-	-670	-0-	720 79	1 9	721	2	N	72					177

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					95
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					95
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					95
02	196	N	16	-0-	-180	-0-	16	2			N	-0-					95
03	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					95
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	720 165	1 9	2125	2	N	150	180	1			202
12	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	744 96	1 9	1739	2	N	87	180	1			109
01	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	744 178	1 9	1592	2	N	162	178	1	1	8	92
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	672 134	1 9	2858	2	N	122					214
03	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	744 153	1 9	1523	2	N	139	180	1	2	8	171
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	720 142	1 9	2543	2	N	129	176	1			124

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
11	1080	N	820	-0-	-260	-0-	456	1	327	2	N	34					186
							37	9									
12	1395	N	666	-0-	-729	-0-	540	1	92	2	N	31	6	8			211
							34	9									
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	360	1	503	2	N	16	1	8			226
							18	9									
02	756	N	500	-0-	-256	-0-	180	1	318	2	N	2					228
							2	9									
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	458	2	2	9	N	2	175	1			55
04	840	N	411	-0-	-429	-0-	411	2			N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	720	1	1954	2	N	204	179	1			192
							224	9									
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	744	1	1750	2	N	200	178	1			214
							220	9									
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	744	1	3579	2	N	232	361	1	1	8	84
							255	9									
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	672	1	1454	2	N	200	182	1			102
							220	9									
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	744	1	1445	2	N	187	180	1			109
							206	9									
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	720	1	2255	2	N	145	180	1	1	8	73
							160	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	480	1	10063	2	N	222	182	1			164
							244	9									
12	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	496	1	7627	2	N	200	180	1	3	8	181
							220	9									
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	496	1	7003	2	N	189	179	1			191
							208	9									
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	448	1	4980	2	N	174	4	8			361
							191	9									
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	806	1	5506	2	N	197	353	1	2	8	203
							217	9									
*04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	780	1	6207	2	N	160	180	1	2	8	181
							176	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	6988	-0-	-1142	-0-	1080	1	5755	2	N	139	181	1			107
							153	9									
12	8401	X	7799	-0-	-602	-0-	1116	1	6501	2	N	165	180	1	3	8	89
							182	9									
01	7998	X	7534	-0-	-464	-0-	1080	1	6301	2	N	139	178	1	1	8	49
							153	9									
02	7224	X	6943	-0-	-281	-0-	1008	1	5771	2	N	149	4	8			194
							164	9									
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	930	1	6419	2	N	140	180	1	5	8	149
							154	9									
*04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	900	1	5703	2	N	133	179	1	1	8	102
							146	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
11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	720 128	1 9	6294	2	N	116	179	1			87
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	744 134	1 9	4133	2	N	122					209
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	744 139	1 9	3940	2	N	126	178	1			157
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	672 120	1 9	1687	2	N	109	182	1			84
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	720 132	1 9	3851	2	N	120					204
*04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	720 116	1 9	3323	2	N	105	178	1			131

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	1080 103	1 9	2162	2	N	94					171
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1116 106	1 9	2132	2	N	96	180	1	2	8	85
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	1080 94	1 9	1187	2	N	85	1	8			169
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	1008 61	1 9	1426	2	N	55	2	8			222
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	930 111	1 9	1558	2	N	101	177	1	5	8	141
*04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	900 83	1 9	1499	2	N	75	178	1	1	8	37

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	2473	2	138	9	N	125	140	1			74
12	2852	X	2410	-0-	-442	-0-	2250	2	160	9	N	145					219
01	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	2043	2	174	9	N	158	183	1			194
02	2632	X	2026	-0-	-606	-0-	1870	2	156	9	N	142	178	1			158
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3093	2	190	9	N	173	182	1			149
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2812	2	153	9	N	139					288

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	720 174	1 9	552	2	N	158	177	1			162
12	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	744 194	1 9	694	2	N	176	182	1			156
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	744 184	1 9	676	2	N	167					323
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	672 179	1 9	617	2	N	163	180	1			306
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	310 282	1 9	2500	2	N	256	356	1	2	8	204
*04	3000	N	3099	-0-	99	99	300 294	1 9	2505	2	N	267	354	1	1	8	116

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1973	-0-	-997	-0-	1894	2	79	9	N	72	179	1			216
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5094	2	249	9	N	226	176	1			266
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3812	2	259	9	N	235	338	1	1	8	162
02	2772	X	2535	-0-	-237	-0-	2367	2	168	9	N	153					315
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3387	2	237	9	N	215	175	1			355
04	2970	X	2427	-0-	-543	-0-	2262	2	165	9	N	150					505

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
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	843	2	59	9	N	54					191
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1615	2	113	9	N	103	180	1			114
01	992	N	729	-0-	-263	-0-	673	2	56	9	N	51	1	8			164
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	920	2	69	9	N	63					227
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1078	2	77	9	N	70	177	1			120
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1110	2	78	9	N	71					191

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

11	3270	X	2152	-0-	-1118	-0-	1918	2	234	9	N	213	199	1			378
12	3379	X	2391	-0-	-988	-0-	2126	2	265	9	N	241	205	1			414
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3613	2	223	9	N	203	396	1			221
02	2688	X	1384	-0-	-1304	-0-	1158	2	226	9	N	205					426
03	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	2123	2	241	9	N	219	390	1			255
04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	2177	2	240	9	N	218	200	1			273

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

11	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8115	2	546	9	N	496	532	1			373
12	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8348	2	625	9	N	568	356	1			585
01	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8323	2	560	9	N	509	706	1			388
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8031	2	519	9	N	472	355	1			505
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	8505	2	613	9	N	557	845	1			217
04	7830	X	6856	-0-	-974	-0-	6211	2	645	9	N	586	527	1			276

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1737	2	122	9	N	111					203
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1249	2	118	9	N	107	180	1			130
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	57					187
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	698	2	70	9	N	64	4	8			247
03	465	N	37	-0-	-428	-0-	34	2	3	9	N	3					250
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173	2	10	9	N	9	172	1			87

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

11	8580	X	8031	-0-	-549	-0-	7708	2	323	9	N	294	179	1			281
12	8835	X	7176	-0-	-1659	-0-	6847	2	329	9	N	299	360	1	1	8	219
01	8835	X	7295	-0-	-1540	-0-	6958	2	337	9	N	306	363	1			162
02	7980	X	6526	-0-	-1454	-0-	6266	2	260	9	N	236	180	1	2	8	216
03	8401	X	8012	-0-	-389	-0-	744	1	6908	2	N	327	361	1	5	8	177
							360	9									
04	8040	X	7089	-0-	-951	-0-	720	1	6077	2	N	265	359	1	1	8	82
							292	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	840	1	1641	2	N	162	179	1			103
							178	9									
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	868	1	2222	2	N	154	180	1			77
							169	9									
01	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	868	1	1230	2	N	146					223
							161	9									
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	784	1	3376	2	N	151	184	1	2	8	188
							166	9									
03	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	868	1	155	9	N	141	177	1			152
*04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	840	1	1685	2	N	122	171	1			103
							134	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12					242
12	3100	N	5965	-0-	2865	2865	5965	2			N	-0-					242
01	3100	N	4558	-0-	1458	4323	4525	2	33	9	N	30					272
*02	2800	N	178	-0-	-2622	1701	178	2			N	-0-					272
*03	1701	X	-0-	-0-	-1701	-0-					N	-0-					272
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					272

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1080	1	6446	2	N	253	180	1			300
							278	9									
12	6975	X	6723	-0-	-252	-0-	1116	1	5271	2	N	305	359	1	14	8	232
							336	9									
01	6975	X	4967	-0-	-2008	-0-	1116	1	3559	2	N	265	178	1	1	8	318
							292	9									
02	6300	X	4908	-0-	-1392	-0-	1008	1	3646	2	N	231	178	1	4	8	367
							254	9									
03	8060	X	6845	-0-	-1215	-0-	930	1	5610	2	N	277	354	1	2	8	288
							305	9									
04	7800	X	5214	-0-	-2586	-0-	900	1	4054	2	N	236	355	1	1	8	168
							260	9									

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
*05	2015	X	51	-0-	-1964	-0-	51	2			N	-0-					2
*06	1950	X	40	-0-	-1910	-0-	40	2			N	-0-					2
*07	2015	X	72	-0-	-1943	-0-	72	2			N	-0-					2
*08	2015	X	9	-0-	-2006	-0-	9	2			N	-0-					2
*09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					2
*10	2015	X	92	-0-	-1923	-0-	92	2			N	-0-					2
*11	1950	X	54	-0-	-1896	-0-	54	2			N	-0-					2
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					2
*01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					2
*02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					2
*03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
*07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
*10	2418	X	4	-0-	-2414	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	2340	X	78	-0-	-2262	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		444	-0-	444	2995	444	2			N	-0-					125
12	DLQ G-10		19	-0-	19	3014	19	2			N	-0-					125
01	DLQ G-10		165	-0-	165	3179	162	2	3	9	N	3					128
02	2500	N	23	-0-	-2477	702	20	1	3	9	N	3					131
03	722	N	20	-0-	-702	-0-	20	1			N	-0-					131
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	42	3	11	9	N	10					210
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					210
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					210
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					210
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					210
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	36	3	10	9	N	9					219

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					95
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					95
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	27	3	11	9	N	10					105
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					105
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					105
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					105

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	532	N	10	-0-	-522	-0-	10	3			N	-0-					210
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

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

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					184
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	576 118	1 9	3573	3	N	107					229
12	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	576 186	1 9	1867	3	N	169	181	1			217
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	576 177	1 9	2557	3	N	161	179	1			199
02	2520	X	1815	-0-	-705	-0-	576 140	1 9	1099	3	N	127	177	1			149
03	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	576 177	1 9	1314	3	N	161	180	1			130
04	2700	X	1687	-0-	-1013	-0-	576 161	1 9	950	3	N	146	192	1			84

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	576 99	1 9	5648	3	N	90					319
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	576 147	1 9	5915	3	N	134	183	1	8	8	262
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	576 47	1 9	4612	3	N	43	181	1			124
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	576 140	1 9	3760	3	N	127					251
*03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	576 98	1 9	3735	3	N	89	180	1			160
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	576 61	1 9	2957	3	N	55					215

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

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

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					43
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					43
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					43
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					43
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					43
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1337	3	51	9	N	46	178	1			167
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1819	3	75	9	N	68					235
01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1231	3	76	9	N	69	182	1			122
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1616	3	74	9	N	67					189
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1600	3	79	9	N	72					261
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1322	3	59	9	N	54	192	1			123

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					210
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					210
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	375	3	8	9	N	7					217
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					217
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					217
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					217

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					189
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					189
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					189
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					189
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	576	1	227	3	N	8					195
							9	9									
12	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	3			N	-0-					195
01	899	N	358	-0-	-541	-0-	337	3	21	9	N	19					214
02	756	N	210	-0-	-546	-0-	195	3	15	9	N	14	179	1			49
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					49
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	3	3	9	N	3					52

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

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

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

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

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

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	8810	-0-	-2110	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	9690	-0-	-1594	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	9080	-0-	-995	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	7368	-0-	-1732	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9147	-0-	-587	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	6572	-0-	-2818	-0-	6572	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6421	3	69	9	N	63	63	1			-0-
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6182	3	69	9	N	63	63	1			-0-
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6164	5	47	9	N	43	43	1			-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2641	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6678	5	56	9	N	51	51	1			-0-
*04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5951	5	57	9	N	52	52	1			-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2540	X	242	-0-	-2298	-0-	58	2	184	9	N	167	167	1			170
12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2097	2	3	9	N	3	3	8			170
01	2263	X	898	-0-	-1365	-0-	835	2	63	9	N	57	2	8			225
02	2044	X	186	-0-	-1858	-0-	176	2	10	9	N	9	4	8			230
*03	2263	X	425	-0-	-1838	-0-	325	2	100	9	N	91	5	8			316
*04	2040	X	347	-0-	-1693	-0-	313	2	34	9	N	31	173	1	5	8	169

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					153

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	17718	3	342	9	N	311	349	1			165
12	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18535	3	323	9	N	294	188	1			271
01	18755	X	18338	-0-	-417	-0-	17985	3	353	9	N	321	375	1			217
02	16940	X	16000	-0-	-940	-0-	15697	3	303	9	N	275	183	1			309
03	18848	X	17060	-0-	-1788	-0-	16745	3	315	9	N	286	186	1			409
04	18240	X	16578	-0-	-1662	-0-	16280	3	298	9	N	271	371	1			309

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50400	X	43512	-0-	-6888	-0-	43004	2	508	9	N	462	521	1			254
12	51522	X	44584	-0-	-6938	-0-	44083	2	501	9	N	455	547	1			162
01	44675	X	44675	-0-	-0-	-0-	44181	2	494	9	N	449	339	1			272
02	40600	X	39229	-0-	-1371	-0-	38774	3	455	9	N	414	536	1			150
03	44950	X	43592	-0-	-1358	-0-	43123	2	469	9	N	426	337	1			239
04	43500	X	37298	-0-	-6202	-0-	36882	3	416	9	N	378	350	1			267

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HAIRGROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9775 - 9976

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - P&A 07/21/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	137	1	112	2	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	140	1	158	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	119	1	127	2	N	17					17
							19	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	151	1	116	2	N	-0-					17
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	N	-0-					17

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	#	1444	-0-	-356	-0-	755	3	689	9	Y	626	599	1			185
12	1860	#	1612	-0-	-248	-0-	872	3	740	9	Y	673	692	1			166
01	1612	#	1019	-0-	-593	-0-	252	3	767	9	Y	697	767	1			96
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	811	3	601	9	Y	546	557	1			85
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	62	3	176	9	Y	160	209	1			36
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	37	48	1			25

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	1683	3	664	9	Y	604	640	1			178
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	1687	3	726	9	Y	660	676	1			162
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1633	3	638	9	Y	580	662	1			80
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1904	3	512	9	Y	465	473	1			72
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1560	3	590	9	Y	536	488	1			120
*04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	1687	3	572	9	Y	520	290	1			350

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

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

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1284	-0-	-1723	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1785	-0-	-847	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189255 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 2020 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	721	-0-	-509	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	70	-0-	-984	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	672	N	421	-0-	-251	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1225	-0-	-245	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	665	-0-	-715	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	890	-0-	-1063	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	858	-0-	-630	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1314	-0-	-226	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	818	-0-	-608	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	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
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					41
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					41
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					41
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					41
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					41
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					41

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					110
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					110
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					110
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					110
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					110
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					110

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

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 15 WELL #: 3 RRCID -> 015819 COMPL. DATE 05/18/1957 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6319 - 6326

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

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

11	6690	X	5307	-0-	-1383	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
12	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6168	-0-	-528	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
*04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

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
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	376	3	67	9	Y	61	56	0			11
12	558 N	258	-0-	-300	-0-	8	1	187	3	Y	57	60	0			8
						63	9									
01	527 N	75	-0-	-452	-0-	10	3	65	9	Y	59	60	0			7
*02	T. A.	323	-0-	323	323	10	1	247	3	Y	60	60	0			7
						66	9									
*03	T. A.	579	-0-	579	902	14	1	344	3	Y	201	183	0			25
						221	9									
04	T. A.	609	-0-	609	1511	17	1	409	3	Y	166	164	0			27
						183	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	2203	-0-	2203	9829	2192	2	11	9	N	10					175
12	DLQ G-10	2474	-0-	2474	12303	2421	2	53	9	N	48	170	1			53
01	2700 N	1920	-0-	-780	11523	1892	2	28	9	N	25					78
02	2800 N	2460	-0-	-340	11183	2409	2	51	9	N	46					124
03	3100 N	2347	-0-	-753	10430	2313	2	34	9	N	31					155
*04	3000 N	2559	-0-	-441	9989	2520	2	39	9	N	35					190

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670 X	2086	-0-	-584	-0-	2064	2	22	9	N	20					152
12	2449 X	2174	-0-	-275	-0-	2128	2	46	9	N	42	131	1			63
01	2480 X	2420	-0-	-60	-0-	2392	2	28	9	N	25					88
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2259	2	46	9	N	42					130
03	2480 X	2192	-0-	-288	-0-	2151	2	41	9	N	37					167
04	2340 X	2078	-0-	-262	-0-	2048	2	30	9	N	27	183	1			11

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	812	-0-	-418	-0-	783	2	29	9	N	26					135
12	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	1065	2	32	9	N	29					164
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	951	2	21	9	N	19	153	1			30
02	756 N	535	-0-	-221	-0-	535	2			N	-0-					30
03	1085 N	674	-0-	-411	-0-	639	2	35	9	N	32					62
04	930 N	781	-0-	-149	-0-	773	2	8	9	N	7					69

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

11	5400	X	4451	-0-	-949	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4352	-0-	-1228	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	3144	-0-	-2436	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	2794	-0-	-1966	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
*04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

11	630	X	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	651	X	342	-0-	-309	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	651	X	353	-0-	-298	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	476	X	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	527	X	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	510	X	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

11	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1294	-0-	-326	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1585	-0-	-575	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1511	-0-	-141	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	920	-0-	-200	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
*04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	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
11	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1725	-0-	-1468	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	331	-0-	-2986	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	399	-0-	-2597	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	472	-0-	-2845	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	528	-0-	-2502	-0-	528	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1221	-0-	-11	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	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
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1896	-0-	-398	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1798	-0-	-496	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1461	-0-	-415	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2961	-0-	-427	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2916	-0-	-714	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

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

11	5100	X	1561	-0-	-3539	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	818	-0-	-4452	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

11	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	8	-0-	-1418	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	43	-0-	-1383	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	11	-0-	-1193	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
*04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

11	1170	X	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	345	-0-	-663	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

11	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	2021	3	22	9	N	20	20	1			4
12	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2186	3	21	9	N	19	20	1			3
01	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2217	3	11	9	N	10	7	1			6
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2125	3	22	9	N	20	22	1			4
03	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2154	3	10	9	N	9	8	1			5
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2442	3	48	9	N	44	32	1			17

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

11	1770	N	650	-0-	-1120	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

11	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

11	2460	X	2339	-0-	-121	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2249	-0-	-262	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	624	-0-	-399	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	924	N	33	-0-	-891	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	275	-0-	-748	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	600	N	408	-0-	-192	-0-	408	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2672	-0-	-148	-0-	2619	3	53	9	Y	48	48	1			9
12	2883	N	2197	-0-	-686	-0-	2144	3	53	9	Y	48	48	1			9
01	2852	N	2417	-0-	-435	-0-	2365	3	52	9	Y	47	47	1			9
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2612	3	51	9	Y	46	47	1			8
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2421	3	105	9	Y	95	90	1			13
04	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	2173	3	47	9	Y	43	48	1			8

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
11	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1968	3	23	9	Y	21	21	1			3
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2199	3	47	9	Y	43	43	1			3
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	3	24	9	Y	22	22	1			3
02	1848	N	1301	-0-	-547	-0-	1255	3	46	9	Y	42	42	1			3
03	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	1980	3	24	9	Y	22	22	1			3
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2450	3	30	9	Y	27	26	1			4

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
11	1020	N	241	-0-	-779	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	575	-0-	-386	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	137	-0-	-523	-0-	137	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
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	682	N	377	-0-	-305	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1655	-0-	-25	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1644	-0-	-92	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1442	-0-	-98	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2520	X	1881	-0-	-639	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1919	-0-	-499	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1748	-0-	-546	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1854	-0-	-223	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1780	-0-	-110	-0-	1780	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
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	566	-0-	-394	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1749	-0-	-328	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1606	-0-	-471	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1409	-0-	-467	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1571	-0-	-506	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	855	-0-	-540	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	775	-0-	-485	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3161	-0-	161	319	3161	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2638	-0-	-134	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2127	-0-	-539	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	1475	-0-	-1191	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1152	-0-	-918	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

11	3000	N	3928	-0-	928	928	3928	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2987	-0-	-113	815	2987	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3220	-0-	120	935	3220	3			N	-0-					-0-
02	3721	X	2786	-0-	-935	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2955	-0-	-13	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

11	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3948	-0-	848	848	3948	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5496	-0-	2496	3344	5496	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
*04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2344	-0-	-911	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2547	-0-	-708	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2538	-0-	-222	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1469	-0-	-2251	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2337	-0-	-1507	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1571	-0-	-754	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1951	-0-	-299	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

11	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2859	-0-	-137	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1839	-0-	-1311	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

11	2860	X	2816	-0-	-44	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1789	-0-	-908	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1695	-0-	-915	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1018	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1194	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1785	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	1209	N	911	-0-	-298	-0-	899	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	1170	N	865	-0-	-305	-0-	836	3	29	9	Y	26	25	1			2

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

11	1410	X	1014	-0-	-396	-0-	955	3	59	9	Y	54	66	1			5
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1071	3	58	9	Y	53	53	1			5
01	961	X	406	-0-	-555	-0-	348	3	58	9	Y	53	53	1			5
02	812	N	40	-0-	-772	-0-	26	3	14	9	Y	13	17	1			1
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2567	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3130	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3012	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3014	3	36	9	Y	33	31	1			3
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3488	3	44	9	Y	40	39	1			4
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3446	3	41	9	Y	37	38	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	260	-0-	-250	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
01	806	X	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	728	X	328	-0-	-400	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	806	X	353	-0-	-453	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	780	X	373	-0-	-407	-0-	373	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117003 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1179	-0-	-591	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1144	-0-	-685	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1092	-0-	-737	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	1107	-0-	-349	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

11	5400	X	3963	-0-	-1437	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4398	-0-	-1120	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4384	-0-	-1134	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3549	-0-	-735	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3901	-0-	-842	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

11	990	X	244	-0-	-746	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	145	-0-	-878	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	130	-0-	-893	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	924	X	27	-0-	-897	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

11	1200	N	587	-0-	-613	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	532	-0-	-584	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

11	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3152	-0-	-692	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3410	-0-	-100	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	429	-0-	-711	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	359	-0-	-757	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4060	-0-	1060	1060	4060	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

11	3000	N	1880	-0-	-1120	581	1880	3			N	-0-					-0-
12	5052	X	4471	-0-	-581	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1929	-0-	-334	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1794	-0-	-396	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

11	2070	N	1863	-0-	-207	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1117	-0-	-588	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

11	6480	X	6101	-0-	-379	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6108	-0-	-588	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5073	-0-	-807	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5047	-0-	-1401	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	4861	-0-	-1229	-0-	4861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

11	3780	X	3081	-0-	-699	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3448	-0-	-458	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3402	-0-	-504	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2983	-0-	-545	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

11	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1984	-0-	-651	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1851	-0-	-474	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1619	-0-	-481	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1809	-0-	-299	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1584	-0-	-456	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2083	-0-	-583	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1581	-0-	-1219	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	775	N	78	-0-	-697	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	280	N	41	-0-	-239	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
*04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	1879	-0-	-694	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1785	-0-	-371	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
*04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

11	2340	X	78	-0-	-2262	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	18	-0-	-2400	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	48	-0-	-2370	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	18	-0-	-2166	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	49	-0-	-2369	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	X	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

11	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
*04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

11	5280	X	4084	-0-	-1196	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4112	-0-	-1344	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	3631	-0-	-1825	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3027	-0-	-1397	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3602	-0-	-1296	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3393	-0-	-687	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	941	-0-	-469	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	559	-0-	-898	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1753	-0-	-257	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1996	-0-	-974	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2619	-0-	-574	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2269	-0-	-615	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2127	-0-	-1066	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2306	-0-	-784	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2027	-0-	-608	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2233	-0-	-147	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	775	N	494	-0-	-281	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2139	-0-	-744	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	1850	-0-	-754	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1634	-0-	-550	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1194	-0-	-666	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2879	-0-	-121	153	2879	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	1569	-0-	-1251	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	3			N	-0-					-0-
01	2872	N	2825	-0-	-47	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2697	-0-	-273	-0-	2697	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
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4837	-0-	-113	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4313	-0-	-195	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	4580	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	112	-0-	-998	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3995	-0-	895	895	3995	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3177	-0-	77	972	3177	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2978	-0-	178	1150	2978	3			N	-0-					-0-
03	3288	X	2138	-0-	-1150	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

11	3690	X	2646	-0-	-1044	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1203	-0-	-2610	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	1888	-0-	-1925	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

11	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	3			N	-0-					-0-
12	2992	N	2784	-0-	-208	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1498	-0-	-266	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1850	-0-	-103	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1601	-0-	-289	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

11	1800	X	716	-0-	-1084	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	3			N	-0-					-0-
02	2567	N	2325	-0-	-242	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2477	-0-	-1213	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2844	-0-	-659	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2663	-0-	-305	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	868	X	334	-0-	-534	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	980	X	332	-0-	-648	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	438	-0-	-612	-0-	438	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	208	-0-	-242	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1627	-0-	-1103	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1603	-0-	-815	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	885	-0-	-627	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	875	-0-	-265	-0-	875	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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
11	780	X	409	-0-	-371	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	632	-0-	-898	-0-	632	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	631	-0-	-179	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1860	-0-	-210	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1838	-0-	-301	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1650	-0-	-427	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1376	-0-	-546	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	940	-0-	-920	-0-	940	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1554	-0-	-336	-0-	1540	3	14	9	Y	13	13	1			2
12	1953	X	1252	-0-	-701	-0-	1237	3	15	9	Y	14	14	1			2
01	1953	X	1187	-0-	-766	-0-	1173	3	14	9	Y	13	13	1			2
02	1820	X	916	-0-	-904	-0-	902	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	1612	X	700	-0-	-912	-0-	677	3	23	9	Y	21	20	1			3
04	1140	N	290	-0-	-850	-0-	271	3	19	9	Y	17	17	1			3

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

11	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1915	-0-	-131	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1789	-0-	-59	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1743	-0-	-77	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	964	-0-	-536	-0-	964	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
12	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
*04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

11	2340	X	2072	-0-	-268	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

11	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1756	-0-	-1623	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1515	-0-	-1453	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1853	-0-	-1433	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1024	-0-	-432	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3593	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

11	930	N	408	-0-	-522	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	942	-0-	-458	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1166	-0-	-384	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

11	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3080	-0-	-224	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2940	X	2428	-0-	-512	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1377	-0-	-1661	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1160	-0-	-1878	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	992	-0-	-1752	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1008	-0-	-1503	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	962	-0-	-1468	-0-	962	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
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	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
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	588	N	497	-0-	-91	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	720	N	270	-0-	-450	-0-	270	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1884	-0-	-126	-0-	1819	3	65	9	Y	59	59	1			11
12	2077	X	1899	-0-	-178	-0-	1833	3	66	9	Y	60	60	1			11
01	2077	X	1675	-0-	-402	-0-	1611	3	64	9	Y	58	58	1			11
02	1764	N	1572	-0-	-192	-0-	1507	3	65	9	Y	59	59	1			11
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1932	3	96	9	Y	87	86	1			12
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1586	3	54	9	Y	49	52	1			9

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2155	-0-	-645	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1542	-0-	-1558	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1832	-0-	-1168	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	756	N	452	-0-	-304	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	837	N	262	-0-	-575	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	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
11	1410	N	257	-0-	-1153	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1699	3	40	9	Y	36	22	1			28
12	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1820	3	24	9	Y	22	28	1			22
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2888	3	39	9	Y	35	49	1			8
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1668	3	34	9	Y	31	27	1			12
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					8
04	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1632	3	17	9	Y	15	18	1			5

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1037	-0-	-1423	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2028	-0-	-297	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1667	-0-	-658	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1198	-0-	-902	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1288	-0-	-851	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1167	-0-	-783	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3097	3	37	9	Y	34	34	1			6
12	4340	X	2851	-0-	-1489	-0-	2812	3	39	9	Y	35	35	1			6
01	4340	X	3090	-0-	-1250	-0-	3053	3	37	9	Y	34	34	1			6
02	6132	X	4056	-0-	-2076	-0-	4019	3	37	9	Y	34	34	1			6
03	5332	X	3955	-0-	-1377	-0-	3899	3	56	9	Y	51	50	1			7
*04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3706	3	12	9	Y	11	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
*04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

11	1170	N	873	-0-	-297	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	661	-0-	-579	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	671	-0-	-529	-0-	671	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

11	2010	N	1614	-0-	-396	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	629	-0-	-631	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2313	-0-	-973	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	2178	-0-	-1910	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	2383	-0-	-3228	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	2367	-0-	-3063	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

11	2130	X	1353	-0-	-777	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1606	-0-	-657	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1314	-0-	-949	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1499	-0-	-545	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1177	-0-	-683	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	948	-0-	-984	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

11	2370	X	602	-0-	-1768	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	599	-0-	-1850	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1310	-0-	-1139	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

11	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

11	4050	X	2506	-0-	-1544	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2137	-0-	-1862	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	2172	-0-	-1827	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2056	-0-	-1556	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2980	-0-	-616	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2466	-0-	-782	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2542	-0-	-837	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2590	-0-	-680	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2949	-0-	-1491	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	2947	-0-	-1641	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2859	-0-	-1729	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2578	-0-	-754	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2674	-0-	-643	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

11	1920	X	1709	-0-	-211	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1691	-0-	-1471	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1915	-0-	-1247	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1730	-0-	-1126	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1858	-0-	-1304	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

11	1890	X	1136	-0-	-754	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1124	-0-	-829	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1058	-0-	-833	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	894	-0-	-590	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	944	-0-	-420	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	919	-0-	-221	-0-	919	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

11	3630	X	2017	-0-	-1613	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2310	-0-	-1441	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2497	-0-	-891	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1511	-0-	-2240	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

11	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	616	N	358	-0-	-258	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1127	-0-	-189	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

11	840	X	651	-0-	-189	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	589	X	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	616	X	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	682	X	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	660	X	458	-0-	-202	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

11	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2684	-0-	-385	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2144	-0-	-628	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	946	-0-	-286	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

11	3630	X	3530	-0-	-100	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

11	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

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

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	992	N	629	-0-	-363	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	992	N	251	-0-	-741	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

11	4050	X	1710	-0-	-2340	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1599	-0-	-416	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1346	-0-	-474	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	83	-0-	-1529	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	601	-0-	-809	-0-	573	3	28	9	Y	25	20	1			5

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

11	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	960	N	251	-0-	-709	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4		4	-0-	-0-	-0-	4	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.		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	880	-0-	-530	-0-	880	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

11	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4337	-0-	-654	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3312	-0-	-1679	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3622	-0-	-690	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3779	-0-	-995	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
*04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

11	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

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

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	896	N	858	-0-	-38	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

11	1380	X	753	-0-	-627	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1067	-0-	-359	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	819	-0-	-607	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3107	3	6	9	Y	5					5
01	2542	X	437	-0-	-2105	-0-	426	3	11	9	Y	10	13	1			2
02	2828	X	506	-0-	-2322	-0-	497	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	3131	X	334	-0-	-2797	-0-	334	3			Y	-0-					2
04	3030	X	253	-0-	-2777	-0-	247	3	6	9	Y	5	5	1			2

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

11	4108	X	1199	-0-	-2909	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	948	-0-	-850	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	754	-0-	-1044	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1002	-0-	-238	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	736	-0-	-464	-0-	736	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1471	3	52	9	Y	47	38	1			9

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

11	2220	N	1070	-0-	-1150	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	914	-0-	-1256	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	898	-0-	-652	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	490	-0-	-518	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	362	-0-	-298	-0-	316	3	46	9	Y	42	42	1			8
12	744	N	330	-0-	-414	-0-	284	3	46	9	Y	42	42	1			8
01	403	N	271	-0-	-132	-0-	226	3	45	9	Y	41	41	1			8
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	323	3	45	9	Y	41	42	1			7
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	278	3	69	9	Y	63	61	1			9
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	279	3	56	9	Y	51	50	1			10

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3027	-0-	227	227	3027	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3394	-0-	294	521	3394	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3745	-0-	745	1266	3745	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

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

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

11	990	N	761	-0-	-229	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	655	-0-	-616	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	522	-0-	-563	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	121	-0-	-1799	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	101	-0-	-1449	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	961	X	324	-0-	-637	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	186	X	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1619	-0-	-313	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1485	-0-	-315	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2130	-0-	-270	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	940	-0-	-424	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	817	-0-	-219	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	556	-0-	-480	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

11	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	1826	-0-	-2018	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1509	-0-	-1795	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2063	-0-	-1595	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2753	-0-	-757	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

11	3120	X	2669	-0-	-451	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1833	-0-	-1287	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

11	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	837	N	513	-0-	-324	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

11	990	N	451	-0-	-539	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	961	N	399	-0-	-562	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	880	-0-	-212	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	734	-0-	-413	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	711	-0-	-339	-0-	711	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
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	1359	-0-	-1281	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1013	-0-	-816	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1289	-0-	-571	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1145	-0-	-415	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	928	-0-	-136	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			Y	-0-					-0-
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2205	3	130	9	Y	118	102	1			16
*04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2116	3	67	9	Y	61	66	1			11

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		159	-0-	159	1007	122	3	37	9	N	34	34	1			7
12	1173	X	166	-0-	-1007	-0-	133	3	33	9	N	30	33	1			4
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	3	4	9	N	4	6	1			2
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	111	3	7	9	N	6	7	1			1
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	119	3	2	9	N	2	2	1			1
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	37	3	9	9	N	8	6	1			3

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	935	-0-	-1285	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1241	-0-	-1053	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1381	-0-	-1161	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	832	-0-	-1628	-0-	832	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

11	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

11	1410	N	474	-0-	-936	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1088	-0-	-896	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	973	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

11	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	814	-0-	-829	-0-	814	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1361	-0-	-229	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	65	-0-	-131	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1030	-0-	-861	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

11	3780	X	2104	-0-	-1676	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2498	-0-	-1408	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	1404	-0-	-1732	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1456	-0-	-1458	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	925	-0-	-1775	-0-	925	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

11	2850	X	1329	-0-	-1521	-0-	1329	3			Y	-0-	9	1			-0-
12	930	X	234	-0-	-696	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
01	1643	X	51	-0-	-1592	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

11	2310	X	1820	-0-	-490	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2340	-0-	-404	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	837	X	503	-0-	-334	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	527	X	305	-0-	-222	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	840	X	732	-0-	-108	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	930	X	678	-0-	-252	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	900	X	243	-0-	-657	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

11	990	N	732	-0-	-258	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	899	N	283	-0-	-616	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	1440	N	945	-0-	-495	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	747	-0-	-741	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2282	-0-	-434	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2308	-0-	-699	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2529	-0-	-381	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1274	3	19	9	Y	17	17	1			3
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1345	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1215	3	19	9	Y	17	17	1			3
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	3	19	9	Y	17	17	1			3
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1273	3	33	9	Y	30	29	1			4
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	3	15	9	Y	14	15	1			3

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1453	3	84	9	Y	76	45	1			59
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1489	3	48	9	Y	44	58	1			45
01	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1289	3	83	9	Y	75	103	1			17
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1398	3	68	9	Y	62	55	1			24
*03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3			Y	-0-					24
04	1320	N	657	-0-	-663	-0-	624	3	33	9	Y	30	37	1			10

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	968	-0-	-1012	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	945	-0-	-388	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1188	-0-	-269	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	200	-0-	-1116	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	728	-0-	-729	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	750	-0-	-390	-0-	750	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1348	3	36	9	Y	33	33	1			3
12	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1343	3	36	9	Y	33	33	1			3
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1299	3	36	9	Y	33	33	1			3
02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	1178	3	41	9	Y	37	36	1			4
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1262	3	43	9	Y	39	39	1			4
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1257	3	40	9	Y	36	37	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3304	-0-	-112	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3719	-0-	-32	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
*04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2055	-0-	-195	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1499	-0-	-826	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	3000	N	4091	-0-	1091	1091	4091	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2882	-0-	-218	873	2882	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3072	-0-	-28	845	3072	3			N	-0-					-0-
02	1073	X	228	-0-	-845	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	763	-0-	-1007	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2180	-0-	-564	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	1474	-0-	-1564	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2172	-0-	-768	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	700	N	492	-0-	-208	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

11	1170	X	701	-0-	-469	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	284	-0-	-925	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	992	X	312	-0-	-680	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	644	X	279	-0-	-365	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	713	X	286	-0-	-427	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	690	X	309	-0-	-381	-0-	309	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

11	1620	N	1294	-0-	-326	-0-	1270	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2874	3	24	9	Y	22	22	1			4
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2584	3	24	9	Y	22	22	1			4
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2676	3	24	9	Y	22	22	1			4
03	2883	X	1866	-0-	-1017	-0-	1830	3	36	9	Y	33	32	1			5
04	2790	X	1092	-0-	-1698	-0-	1077	3	15	9	Y	14	16	1			3

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

11	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	936	-0-	-240	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	603	-0-	-537	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	535	-0-	-612	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	396	-0-	-720	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	560	N	314	-0-	-246	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	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
11	1170	X	1079	-0-	-91	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	981	-0-	-228	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1090	-0-	-398	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	678	-0-	-666	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	759	-0-	-729	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	750	-0-	-330	-0-	750	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	646	-0-	-524	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	638	-0-	-230	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	900	N	313	-0-	-587	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2381	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2403	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2332	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	2240	N	2103	-0-	-137	-0-	2064	3	39	9	Y	35	33	1			3
03	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2338	3	56	9	Y	51	49	1			5
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2231	3	52	9	Y	47	48	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
02	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
03	1302	X	807	-0-	-495	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
04	1260	X	1110	-0-	-150	-0-	1093	3	17	9	Y	15	14	1			1

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	1830	N	1318	-0-	-512	-0-	1275	3	43	9	Y	39	39	1			3
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2541	3	42	9	Y	38	38	1			3
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2015	3	42	9	Y	38	38	1			3
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1755	3	32	9	Y	29	29	1			3
03	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1758	3	28	9	Y	25	26	1			2
*04	3000	N	6950	-0-	3950	3950	6893	3	57	9	Y	52	49	1			5

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
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1601	-0-	-219	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	224	-0-	-1576	-0-	224	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
11	3480	X	2106	-0-	-1374	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	958	-0-	-2359	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1502	-0-	-654	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2314	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
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1707	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	1416	3	17	9	Y	15	15	1			1
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2049	3	17	9	Y	15	15	1			1
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1585	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	3	20	9	Y	18	18	1			2
04	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	1456	3	20	9	Y	18	18	1			2

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	460	-0-	-718	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2078	-0-	-1252	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1589	-0-	-1759	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2696	-0-	-1414	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	598	-0-	-2702	-0-	574	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	3410	X	584	-0-	-2826	-0-	560	3	24	9	Y	22	22	1			4
01	3410	X	778	-0-	-2632	-0-	755	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2296	X	835	-0-	-1461	-0-	811	3	24	9	Y	22	22	1			4
03	1395	X	697	-0-	-698	-0-	662	3	35	9	Y	32	32	1			4
04	750	X	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	812	N	349	-0-	-463	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	870	N	330	-0-	-540	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2160	-0-	-276	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3675	-0-	-165	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3357	-0-	-87	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	3543	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
11	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
01	775	X	722	-0-	-53	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3227	-0-	-1603	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	3474	-0-	-1517	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3309	-0-	-1682	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3070	-0-	-626	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2277	3	9	9	Y	8	8	1			7
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2235	3	9	9	Y	8	8	1			7
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	3	12	9	Y	11	13	1			5
02	2128	N	1899	-0-	-229	-0-	1891	3	8	9	Y	7	9	1			3
03	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	2015	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	1999	3	3	9	Y	3	3	1			3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

11	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	4821	-0-	-1596	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	4227	-0-	-2283	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	3510	-0-	-2370	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	3294	-0-	-3216	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	1998	-0-	-3192	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

11	4260	X	3761	-0-	-499	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	2542	-0-	-1891	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2269	-0-	-1735	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2187	-0-	-1953	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

11	3480	X	1666	-0-	-1814	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	1871	-0-	-1725	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1934	-0-	-1600	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2908	-0-	-172	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
*04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

11	690	N	168	-0-	-522	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	837	N	96	-0-	-741	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	630	N	353	-0-	-277	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

11	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1636	-0-	-284	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
01	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

11	4830	X	3779	-0-	-1051	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	3450	-0-	-1541	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2854	-0-	-926	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

11	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1369	-0-	-59	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	590	-0-	-880	-0-	590	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	4530	X	4071	-0-	-459	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4358	-0-	-38	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	1009	-0-	-4044	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	2093	-0-	-2797	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3229	-0-	-551	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3389	-0-	-796	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2914	-0-	-1136	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	835	-0-	-746	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	650	-0-	-890	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	810	N	176	-0-	-634	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

11	4410	X	3001	-0-	-1409	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	1457	-0-	-3100	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	956	-0-	-3012	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	558	X	168	-0-	-390	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	504	X	240	-0-	-264	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

11	660	N	365	-0-	-295	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	465	N	81	-0-	-384	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

11	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	1140	N	671	-0-	-469	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	712	-0-	-311	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	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
11	2280	X	1988	-0-	-292	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1669	-0-	-687	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1086	-0-	-1270	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1757	-0-	-371	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1251	-0-	-1105	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	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
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	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
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	748	-0-	-647	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	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
11	4740	X	2756	-0-	-1984	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3834	-0-	-568	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2174	-0-	-1550	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2247	-0-	-2163	-0-	2175	3	72	9	Y	65	62	1			30
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3170	3	142	9	Y	129	129	1			30
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3730	3	70	9	Y	64	64	1			30
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2889	3	78	9	Y	71	69	1			32
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3012	3	78	9	Y	71	71	1			32
*04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2754	3	40	9	Y	36	52	1			16

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2787	-0-	-513	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2308	-0-	-772	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2691	-0-	-719	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1224	-0-	-1146	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1064	-0-	-889	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1054	-0-	-682	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	862	-0-	-286	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

11	2880	X	77	-0-	-2803	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	504	X	16	-0-	-488	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	92	-0-	-1918	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

11	4380	X	3921	-0-	-459	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3702	-0-	-358	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4161	-0-	-272	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3606	-0-	-594	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

11	3780	X	1761	-0-	-2019	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	1683	-0-	-2223	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1379	-0-	-2527	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1419	-0-	-1549	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	640	-0-	-2212	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1489	-0-	-991	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1467	-0-	-1081	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2454	-0-	-367	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1405	-0-	-1325	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

11	3600	X	3128	-0-	-472	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2804	-0-	-108	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2972	-0-	-388	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	2950	-0-	-1173	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	2644	-0-	-2037	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3182	-0-	-1046	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	2228	-0-	-2453	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3145	-0-	-245	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1356	-0-	-814	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1273	-0-	-897	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	848	-0-	-1112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3958	-0-	-422	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3578	-0-	-398	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3835	-0-	-536	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1529	-0-	-1168	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1513	-0-	-1184	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1253	-0-	-1127	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1316	-0-	-1195	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1231	-0-	-1199	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1294	-0-	-659	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	616	N	345	-0-	-271	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

11	2640	X	2630	-0-	-10	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	620	N	293	-0-	-327	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

11	2550	X	1726	-0-	-824	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1349	-0-	-1255	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1213	-0-	-1391	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	476	N	154	-0-	-322	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

11	2760	X	1822	-0-	-938	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2046	-0-	-465	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	643	-0-	-411	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	757	-0-	-390	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

11	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

11	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1438	-0-	-856	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1596	-0-	-698	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1709	-0-	-363	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1273	-0-	-1021	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1834	-0-	-86	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	317	-0-	-343	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2530	-0-	-380	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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
11	3660	X	2589	-0-	-1071	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2562	-0-	-1220	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2547	-0-	-1235	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2398	-0-	-906	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
*04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	2130	X	1335	-0-	-795	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1301	-0-	-900	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1068	-0-	-1133	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1249	-0-	-599	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1349	-0-	-697	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1173	-0-	-177	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

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
11	3030	X	1720	-0-	-1310	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2574	-0-	-114	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2648	-0-	-762	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	2899	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
11	4110	X	1815	-0-	-2295	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2267	-0-	-1980	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	270	-0-	-1578	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
*04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	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
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	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
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	733	-0-	-303	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2992	-0-	-1058	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3007	-0-	-930	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2327	-0-	-1610	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	923	-0-	-2633	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3086	-0-	-665	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
*04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2168	-0-	-1702	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2007	-0-	-1577	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2917	-0-	-710	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3125	-0-	-745	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2187	-0-	-543	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	455	-0-	-2093	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	180	-0-	-2641	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	425	-0-	-2305	-0-	425	3			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
11	3360	X	2395	-0-	-965	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2976	-0-	-496	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2612	-0-	-496	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
*04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5283	-0-	-567	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5480	-0-	-565	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	5879	-0-	-1065	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	4963	-0-	-1309	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	5500	-0-	-1444	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5003	-0-	-697	-0-	5003	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

11	2910	X	1769	-0-	-1141	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1934	-0-	-1104	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1926	-0-	-1112	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	1563	-0-	-1181	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1799	-0-	-402	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1172	-0-	-688	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

11	6120	X	5408	-0-	-712	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6069	-0-	-100	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5311	-0-	-765	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5023	-0-	-857	-0-	5023	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4874	-0-	-210	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4788	-0-	-234	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4241	-0-	-351	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
*04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

11	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3301	-0-	-255	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3014	-0-	-796	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
*04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

11	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3597	-0-	-63	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

11	5850	X	4277	-0-	-1573	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5373	-0-	-672	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5408	-0-	-637	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4922	-0-	-538	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5313	-0-	-50	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
*04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

11	2460	X	1017	-0-	-1443	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2130	-0-	-412	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

11	3000	N	4000	-0-	1000	1000	4000	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3058	-0-	-42	958	3058	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2579	-0-	-521	437	2579	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1523	-0-	-437	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	465	X	83	-0-	-382	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	450	X	60	-0-	-390	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	810	-0-	-492	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	748	-0-	-484	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2779	-0-	-581	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2859	-0-	-741	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5354	-0-	-257	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4777	-0-	-291	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5405	-0-	-206	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5177	-0-	-253	-0-	5177	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
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
*04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2920	-0-	-496	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3011	-0-	-771	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2874	-0-	-606	-0-	2874	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
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4171	-0-	-337	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4464	-0-	-336	-0-	4464	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
11	3480	X	1184	-0-	-2296	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1374	-0-	-2067	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2130	-0-	-1311	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	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
11	750	X	641	-0-	-109	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	837	X	254	-0-	-583	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	837	X	535	-0-	-302	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	756	X	585	-0-	-171	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	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
11	2580	X	1915	-0-	-665	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1171	-0-	-1495	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1465	-0-	-1201	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	634	-0-	-1774	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
*04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2247	-0-	-469	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
*04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1978	-0-	-66	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

11	2100	N	1922	-0-	-178	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1666	-0-	-126	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

11	3570	X	2992	-0-	-578	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3410	-0-	-790	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

11	6030	X	4965	-0-	-1065	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	4990	-0-	-1241	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5429	-0-	-802	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5052	-0-	-198	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

11	5280	X	5131	-0-	-149	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5106	-0-	-350	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4686	-0-	-158	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3640	-0-	-1661	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	5068	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

11	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	4132	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2508	-0-	-530	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2559	-0-	-213	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2355	-0-	-615	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5095	-0-	-20	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4200	-0-	-560	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5261	-0-	-9	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4749	-0-	-351	-0-	4749	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5010	-0-	-322	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4576	-0-	-240	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4935	-0-	-225	-0-	4935	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

11	4410	X	4216	-0-	-194	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4242	-0-	-315	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3188	-0-	-928	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3739	-0-	-818	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4160	-0-	-130	-0-	4160	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

11	4680	X	3873	-0-	-807	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3292	-0-	-1544	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	2745	-0-	-2091	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3415	-0-	-869	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3691	-0-	-990	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	1292	-0-	-10	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	920	-0-	-284	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	503	-0-	-787	-0-	503	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

11	2700	X	1286	-0-	-1414	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1542	-0-	-1248	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1185	-0-	-1605	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1382	-0-	-606	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1508	-0-	-693	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1020	-0-	-480	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

11	6300	X	3461	-0-	-2839	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	1938	-0-	-4572	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	1816	-0-	-4694	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	1748	-0-	-3824	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	1950	-0-	-2762	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1495	-0-	-1955	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

11	4710	X	4534	-0-	-176	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4540	-0-	-327	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4327	-0-	-540	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3766	-0-	-630	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3431	-0-	-1343	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3797	-0-	-733	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1601	-0-	-259	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1049	-0-	-811	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1812	-0-	-1068	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1659	-0-	-1317	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2634	-0-	-846	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3005	-0-	-529	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2857	-0-	-195	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3255	-0-	-527	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3159	-0-	-501	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
01	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2752	-0-	-132	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7134	-0-	-606	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	4588	-0-	-3410	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
*04	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	279	-0-	-321	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	682	N	422	-0-	-260	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	620	N	148	-0-	-472	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1195	-0-	-541	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	742	-0-	-994	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1784	-0-	-706	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1696	-0-	-567	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1686	-0-	-577	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	94	-0-	-1558	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2323	-0-	-393	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2583	-0-	-176	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2947	-0-	-273	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3133	-0-	-432	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-

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
11	6690	X	6627	-0-	-63	-0-	6598	3	29	9	Y	26	26	1			4
12	6913	X	6837	-0-	-76	-0-	6779	3	58	9	Y	53	53	1			4
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6943	3	31	9	Y	28	28	1			4
02	6272	X	6171	-0-	-101	-0-	6113	3	58	9	Y	53	53	1			4
03	6882	X	6565	-0-	-317	-0-	6535	3	30	9	Y	27	27	1			4
04	6720	X	6595	-0-	-125	-0-	6575	3	20	9	Y	18	19	1			3

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
11	1980	X	1863	-0-	-117	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	1075	-0-	-320	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	928	-0-	-808	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1013	-0-	-971	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	216	-0-	-1704	-0-	216	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
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3998	-0-	-807	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3108	-0-	-1697	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3244	-0-	-1282	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2157	-0-	-2103	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1443	-0-	-567	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4795	-0-	-875	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
*04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4900	-0-	-440	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4995	-0-	-523	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5106	-0-	-40	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4535	-0-	-29	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4925	-0-	-128	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	4717	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2691	-0-	-549	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2352	-0-	-448	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2690	-0-	-10	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2282	-0-	-298	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2138	-0-	-559	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2085	-0-	-612	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2016	-0-	-112	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2085	-0-	-1575	-0-	2078	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	3689	X	1660	-0-	-2029	-0-	1653	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	3689	X	911	-0-	-2778	-0-	904	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	1960	X	701	-0-	-1259	-0-	694	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	1640	-0-	-2590	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3813	-0-	-897	-0-	3813	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
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
*04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4196	-0-	-544	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	2886	-0-	-1609	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3199	-0-	-721	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2844	-0-	-1496	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4631	-0-	-619	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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
11	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3725	-0-	-553	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3524	-0-	-754	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	2823	-0-	-1041	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2746	-0-	-854	-0-	2746	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
11	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6026	-0-	-577	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5941	-0-	-414	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	5310	X	4780	-0-	-530	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4423	-0-	-1064	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4283	-0-	-1142	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	2434	-0-	-2466	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	2284	-0-	-2645	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	2784	-0-	-1986	-0-	2784	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
11	3000	N	3060	-0-	60	142	3060	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3075	-0-	-25	117	3075	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2631	-0-	-113	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4202	-0-	-614	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4758	-0-	-574	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4287	-0-	-693	-0-	4287	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	3820	-0-	-2780	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	3688	-0-	-2915	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6310	-0-	-138	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
*04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	1472	-0-	-4408	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4511	-0-	-1565	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4368	-0-	-530	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2992	-0-	-900	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
*04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3684	-0-	-156	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	2649	-0-	-1319	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3932	-0-	-358	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
*04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4578	-0-	-1872	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	4990	-0-	-1303	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5349	-0-	-634	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
*04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1379	-0-	-1171	-0-	1281	3	98	9	Y	89	88	1			81
12	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	2368	3	94	9	Y	85	85	1			81
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2410	3	231	9	Y	210	192	1			99
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1900	3	277	9	Y	252	231	1			120
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2205	3	276	9	Y	251	251	1			120
04	2550	N	2339	-0-	-211	-0-	2198	3	141	9	Y	128	128	1			120

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	625	-0-	-3932	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	435	-0-	-4990	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	869	-0-	-4031	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	1006	-0-	-4419	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
*04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2007	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	2139	N	1630	-0-	-509	-0-	1606	3	24	9	Y	22	21	1			2
01	2294	N	1813	-0-	-481	-0-	1801	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1820	N	1534	-0-	-286	-0-	1512	3	22	9	Y	20	20	1			2
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1574	3	11	9	Y	10	10	1			2
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	Y	5	6	1			1

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3009	-0-	-651	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2570	-0-	-778	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	274	-0-	-2826	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2088	-0-	-912	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2240	-0-	-280	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3802	3	109	9	Y	99	97	1			15
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3755	3	229	9	Y	208	207	1			16
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3601	3	120	9	Y	109	109	1			16
02	3500	X	3354	-0-	-146	-0-	3127	3	227	9	Y	206	206	1			16
03	3875	X	2504	-0-	-1371	-0-	2388	3	116	9	Y	105	105	1			16
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3784	3	108	9	Y	98	98	1			16

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

11	1980	N	1522	-0-	-458	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
*04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

11	2430	X	2103	-0-	-327	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1883	-0-	-628	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1191	-0-	-1320	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	843	-0-	-1117	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1004	-0-	-1166	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	922	-0-	-1178	-0-	922	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4150	-0-	-4	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3680	-0-	-72	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3266	-0-	-981	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3983	-0-	-127	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

11	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	271	-0-	-3356	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	590	-0-	-3037	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1096	-0-	-1928	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	137	-0-	-3211	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	593	-0-	-2647	-0-	593	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3986	-0-	-424	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3774	-0-	-659	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
*04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

11	2190	X	936	-0-	-1254	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1697	-0-	-179	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1808	-0-	-22	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	14	14	1			2
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

11	8820	X	6224	-0-	-2596	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	7217	-0-	-1897	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	5531	-0-	-3583	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	6087	-0-	-1865	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7808	-0-	-717	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
*04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

11	2550	X	2191	-0-	-359	-0-	2187	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	2604	X	2204	-0-	-400	-0-	2195	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	2573	X	1736	-0-	-837	-0-	1732	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	2044	N	1562	-0-	-482	-0-	1553	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	2201	N	1733	-0-	-468	-0-	1729	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1658	3	4	9	Y	4	4	1			1

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2940	-0-	-112	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2770	-0-	-500	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10276	-0-	-1064	-0-	10185	3	91	9	Y	83	83	1			7
12	11718	X	10094	-0-	-1624	-0-	10004	3	90	9	Y	82	82	1			7
01	11408	X	10260	-0-	-1148	-0-	10171	3	89	9	Y	81	81	1			7
02	9968	X	8226	-0-	-1742	-0-	8205	3	21	9	Y	19	24	1			2
03	10850	X	8720	-0-	-2130	-0-	8716	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
*04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10612	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

11	10530	X	8673	-0-	-1857	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	8844	-0-	-1510	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	7552	-0-	-2771	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	7035	-0-	-1393	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
*04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

11	6120	X	5211	-0-	-909	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	4642	-0-	-1682	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	3323	-0-	-3001	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4442	-0-	-990	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4938	-0-	-1076	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

11	3270	X	2987	-0-	-283	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2796	-0-	-4	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

11	7200	X	6329	-0-	-871	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	7242	-0-	-12	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
*04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2411	-0-	-100	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	532	-0-	-3108	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	908	-0-	-3122	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2262	-0-	-1638	-0-	2262	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
11	2730	X	2005	-0-	-725	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5124	-0-	-396	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5154	-0-	-519	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5066	-0-	-700	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4469	-0-	-739	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4834	-0-	-932	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5128	-0-	-2	-0-	5128	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	819	-0-	-2211	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	382	-0-	-2687	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	1760	-0-	-1216	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1498	-0-	-1106	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1701	-0-	-1089	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1643	-0-	-67	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4077	-0-	-963	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5090	-0-	-552	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4821	-0-	-821	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4212	-0-	-884	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	2977	-0-	-2200	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
*04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5499	-0-	-1251	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	4464	-0-	-2511	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5171	-0-	-1556	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4915	-0-	-405	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4422	-0-	-1251	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
*04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	2624	-0-	-2119	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5291	-0-	-199	-0-	5291	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

11	3060	X	2244	-0-	-816	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	1759	-0-	-2209	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	1151	-0-	-2817	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	1197	-0-	-2387	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

11	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4360	-0-	-321	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
*04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

11	5040	X	4766	-0-	-274	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4355	-0-	-853	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4505	-0-	-87	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4679	-0-	-250	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4725	-0-	-135	-0-	4725	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

11	6060	X	5433	-0-	-627	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	4234	-0-	-1780	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5987	-0-	-1205	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5840	-0-	-656	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	5331	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	6930	X	5929	-0-	-1001	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	5548	-0-	-1613	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6120	-0-	-669	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5730	-0-	-402	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
*04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	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
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	6400	-0-	-2001	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	7216	-0-	-1278	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	4981	-0-	-2691	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	6452	-0-	-2042	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	5894	-0-	-1576	-0-	5894	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
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
01	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
02	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
*04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	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
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4544	3	131	9	Y	119	71	1			92
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4487	3	76	9	Y	69	90	1			71
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4324	3	128	9	Y	116	160	1			27
02	5264	X	4138	-0-	-1126	-0-	4043	3	95	9	Y	86	86	1			27
03	5828	X	2348	-0-	-3480	-0-	2348	3			Y	-0-					27
*04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6301	3	99	9	Y	90	87	1			30

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
11	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
12	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6078	-0-	-1238	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5914	-0-	-694	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	5950	-0-	-1460	-0-	5950	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
11	7470	X	5055	-0-	-2415	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	5337	-0-	-2382	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	5875	-0-	-1844	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5665	-0-	-663	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5636	-0-	-440	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5564	-0-	-136	-0-	5564	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
11	6780	X	4016	-0-	-2764	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	4219	-0-	-2787	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4153	-0-	-900	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3750	-0-	-170	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2436	-0-	-564	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

11	8280	X	7580	-0-	-700	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7691	-0-	-865	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	5498	-0-	-3058	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	6831	-0-	-701	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7345	-0-	-963	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7518	-0-	-72	-0-	7518	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	6106	-0-	-466	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4775	-0-	-1301	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5163	-0-	-1564	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
*04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	620	N	288	-0-	-332	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	6810	X	5928	-0-	-882	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	5799	-0-	-1238	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	5234	-0-	-1803	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5132	-0-	-804	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6049	-0-	-523	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5780	-0-	-160	-0-	5780	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

11	12240	X	10789	-0-	-1451	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	9852	-0-	-2796	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	4838	-0-	-7810	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	7433	-0-	-3515	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	8020	-0-	-3388	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	9243	-0-	-1557	-0-	9243	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
*04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1549	-0-	-131	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2915	-0-	-650	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2651	-0-	-709	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2912	-0-	-808	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2763	-0-	-837	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

11	690	N	33	-0-	-657	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

11	4770	X	3944	-0-	-826	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3173	-0-	-1539	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3449	-0-	-1356	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	1906	-0-	-2434	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
*04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

11	5730	X	5089	-0-	-641	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4950	-0-	-568	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	1529	-0-	-4609	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	386	-0-	-5554	-0-	386	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

11	3960	X	1352	-0-	-2608	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	2536	-0-	-1680	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	2537	-0-	-1679	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	2282	-0-	-1526	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
*04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7252	-0-	-158	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7084	-0-	-573	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7346	-0-	-280	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6686	-0-	-202	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6976	-0-	-650	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6785	-0-	-475	-0-	6785	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	571	-0-	-1079	-0-	571	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	36	-0-	-414	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4273	-0-	-857	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4901	-0-	-648	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4666	-0-	-704	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	527	-0-	-589	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	531	-0-	-585	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	319	-0-	-689	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	527	N	206	-0-	-321	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	510	N	224	-0-	-286	-0-	224	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3465	-0-	-119	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

11	3000	N	5771	-0-	2771	2771	5771	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2835	-0-	-265	2506	2835	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2002	-0-	-1098	1408	2002	3			N	-0-					-0-
02	4017	X	2609	-0-	-1408	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2262	-0-	-468	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3097	-0-	-654	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3202	-0-	-550	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	2437	-0-	-1996	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3129	-0-	-1161	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
*04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

11	5550	X	2705	-0-	-2845	-0-	2597	3	108	9	Y	98	98	1			18
12	5735	X	1683	-0-	-4052	-0-	1574	3	109	9	Y	99	99	1			18
01	5735	X	2154	-0-	-3581	-0-	2047	3	107	9	Y	97	97	1			18
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5625	3	107	9	Y	97	98	1			17
03	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	3188	3	161	9	Y	146	143	1			20
*04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			Y	-0-	20	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
*04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

11	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
*04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

11	5970	X	5900	-0-	-70	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	4416	-0-	-1753	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5082	-0-	-901	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	3996	-0-	-1520	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	4376	-0-	-1731	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	4394	-0-	-1516	-0-	4394	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	481	3	124	9	Y	113	107	1			52
12	558	X	527	-0-	-31	-0-	281	3	246	9	Y	224	224	1			52
01	465	X	456	-0-	-9	-0-	334	3	122	9	Y	111	111	1			52
02	560	X	524	-0-	-36	-0-	401	3	123	9	Y	112	114	1			50
03	620	X	406	-0-	-214	-0-	287	3	119	9	Y	108	109	1			49
04	600	X	292	-0-	-308	-0-	233	3	59	9	Y	54	78	1			25

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2671	3	197	9	Y	179	179	1			120
12	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	2747	3			Y	-0-					120
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2640	3	195	9	Y	177	177	1			120
02	2688	N	2056	-0-	-632	-0-	2056	3			Y	-0-					120
03	2759	N	2077	-0-	-682	-0-	2077	3			Y	-0-					120
04	2730	N	2568	-0-	-162	-0-	2361	3	207	9	Y	188	188	1			120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2534	-0-	-286	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOREN UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 245096 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

11	630	X	298	-0-	-332	-0-	160	3	138	9	N	125	123	1			26
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	115	125	1			16
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	67	46	1			37
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	128	139	1			26
03	310	X	146	-0-	-164	-0-	71	3	75	9	N	68	53	1			41
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	171	145	1			67

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2466	-0-	-386	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2096	-0-	-664	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

11		14B2 EXT	451	-0-	451	451	451	3			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	589	-0-	589	1040	589	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	95	-0-	95	1135	95	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
03	1905	X	770	-0-	-1135	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	570	X	196	-0-	-374	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
12	1612	X	715	-0-	-897	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

11	5550	X	5143	-0-	-407	-0-	5143	3			Y	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	4695	-0-	-1970	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
*04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

11	5190	X	4769	-0-	-421	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	3315	-0-	-2048	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	3311	-0-	-2021	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	2610	-0-	-2150	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2734	-0-	-2350	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	1422	-0-	-3348	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1997	-0-	-1213	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2570	-0-	-62	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1910	-0-	-1540	-0-	1880	3	30	9	Y	27	27	1			5
12	2852	X	1109	-0-	-1743	-0-	1079	3	30	9	Y	27	27	1			5
01	3348	X	2784	-0-	-564	-0-	2755	3	29	9	Y	26	26	1			5
02	3024	X	1777	-0-	-1247	-0-	1747	3	30	9	Y	27	27	1			5
03	3348	X	2670	-0-	-678	-0-	2626	3	44	9	Y	40	39	1			6
*04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2756	3	19	9	Y	17	20	1			3

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3707	-0-	-433	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3647	-0-	-600	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3667	-0-	-580	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3319	-0-	-405	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3946	3	35	9	Y	32	26	1			6

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7600	-0-	-380	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7865	-0-	-381	-0-	7865	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	7227	-0-	-1019	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	6854	-0-	-594	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7797	-0-	-449	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7444	-0-	-176	-0-	7444	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
11	3300	X	2430	-0-	-870	-0-	2388	3	42	9	Y	38	38	1			7
12	3410	X	2560	-0-	-850	-0-	2517	3	43	9	Y	39	39	1			7
01	3410	X	1298	-0-	-2112	-0-	1256	3	42	9	Y	38	38	1			7
02	3640	X	1661	-0-	-1979	-0-	1619	3	42	9	Y	38	38	1			7
03	2573	X	2226	-0-	-347	-0-	2137	3	89	9	Y	81	77	1			11
04	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	2022	3	42	9	Y	38	42	1			7

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1762	-0-	-758	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1825	-0-	-779	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1190	-0-	-742	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	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
11	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
*04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	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
11	4950	X	2130	-0-	-2820	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	2925	-0-	-2097	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	1818	-0-	-3173	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	1606	-0-	-2846	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	1935	-0-	-1847	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	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
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2494	3	61	9	Y	55	54	1			5
12	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	2333	3	59	9	Y	54	54	1			5
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2292	3	58	9	Y	53	53	1			5
02	2380	X	2172	-0-	-208	-0-	2100	3	72	9	Y	65	64	1			6
03	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	2266	3	77	9	Y	70	69	1			7
04	2550	X	2073	-0-	-477	-0-	2000	3	73	9	Y	66	67	1			6

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8407	-0-	-773	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	8575	-0-	-663	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	8434	-0-	-804	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7133	-0-	-903	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	8319	-0-	-81	-0-	8319	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	17	17	1			16
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	16	16	1			16
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11078	3	19	9	Y	17	25	1			8
02	2800	N	3856	-0-	1056	1056	3856	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	1261	3305	3			Y	-0-					-0-
*04	1261	X	-0-	-0-	-1261	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	814	-0-	-767	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	793	-0-	-607	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	3			N	-0-					-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
*04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

11	5880	X	4635	-0-	-1245	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	4430	-0-	-1615	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5301	-0-	-744	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
*04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

11	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4353	-0-	-57	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4825	3	59	9	N	54	53	1			11
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4613	3	55	9	N	50	54	1			7
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4432	3	32	9	N	29	20	1			16
02	3584	X	2928	-0-	-656	-0-	2870	3	58	9	N	53	58	1			11
03	3968	X	3069	-0-	-899	-0-	3044	3	25	9	N	23	20	1			14
04	3840	X	3022	-0-	-818	-0-	2948	3	74	9	N	67	55	1			26

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	281	-0-	-1511	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

11	4440	X	2991	-0-	-1449	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3198	-0-	-1731	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	2782	-0-	-2271	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2966	-0-	-1206	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3544	-0-	-1075	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2307	-0-	-783	-0-	2210	3	97	9	Y	88	48	1			40

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4654	-0-	-26	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
*04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

11	3030	X	1940	-0-	-1090	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1579	-0-	-1180	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2435	-0-	-505	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2161	-0-	-419	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1367	-0-	-307	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1316	-0-	-196	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

11	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3568	-0-	-1237	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4381	-0-	-393	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
*04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4737	-0-	-163	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4496	-0-	-960	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4625	-0-	-655	-0-	4625	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1147	-0-	-713	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1277	-0-	-645	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	969	-0-	-627	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2442	-0-	-348	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2206	-0-	-370	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	1872	-0-	-794	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3490	-0-	490	490	3490	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	4969	-0-	-1061	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	4970	-0-	-1261	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4892	-0-	-905	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4564	-0-	-560	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
*04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	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
11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	3			N	-0-					-0-
01	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
02	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	3			N	-0-					-0-
*04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5296	-0-	-794	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6037	-0-	-256	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	4830	-0-	-1463	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	5008	-0-	-228	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5316	-0-	-729	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4928	-0-	-922	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3483	-0-	-241	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3506	-0-	-617	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	9880	-0-	-1070	-0-	9852	3	28	9	Y	25	25	1			2
12	10943	X	10170	-0-	-773	-0-	10142	3	28	9	Y	25	25	1			2
01	10602	X	10083	-0-	-519	-0-	10055	3	28	9	Y	25	25	1			2
02	9380	X	8772	-0-	-608	-0-	8750	3	22	9	Y	20	20	1			2
03	10385	X	9763	-0-	-622	-0-	9742	3	21	9	Y	19	19	1			2
04	9870	X	9683	-0-	-187	-0-	9663	3	20	9	Y	18	18	1			2

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
*04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	546	-0-	-204	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	775	X	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	775	X	459	-0-	-316	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	504	X	372	-0-	-132	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	690	X	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4971	-0-	-969	-0-	4898	3	73	9	N	66	65	1			14
12	5704	X	4914	-0-	-790	-0-	4847	3	67	9	N	61	66	1			9
01	5673	X	3768	-0-	-1905	-0-	3729	3	39	9	N	35	24	1			20
02	5124	X	130	-0-	-4994	-0-	55	3	75	9	N	68	74	1			14
03	5611	X	3044	-0-	-2567	-0-	3020	3	24	9	N	22	23	1			13
04	4980	X	195	-0-	-4785	-0-	96	3	99	9	N	90	68	1			35

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	2767	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3061	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	2807	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	2309	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2680	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	2820	3			Y	-0-	2	1			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	155	X	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
*04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3516	-0-	-84	-0-	3458	3	58	9	Y	53	53	1			9
12	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	3495	3	58	9	Y	53	53	1			9
01	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	3344	3	57	9	Y	52	52	1			9
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3005	3	57	9	Y	52	52	1			9
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3511	3	87	9	Y	79	77	1			11
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3264	3	233	9	Y	212	183	1			40

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4277	-0-	-463	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	3630	-0-	-1268	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3915	-0-	-257	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3524	-0-	-1033	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4112	-0-	-724	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
*04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2773	-0-	-497	-0-	2763	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	2691	3	24	9	Y	22	21	1			2
01	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	2764	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	3052	X	2534	-0-	-518	-0-	2512	3	22	9	Y	20	20	1			2
03	3379	X	2778	-0-	-601	-0-	2767	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	2527	3	17	9	Y	15	15	1			2

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7083	-0-	-987	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	4360	-0-	-3979	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	5293	-0-	-2984	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	6175	-0-	-1189	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6310	-0-	-770	-0-	6310	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5905	-0-	-215	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5967	-0-	-357	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5382	-0-	-190	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5642	-0-	-465	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	4958	-0-	-952	-0-	4958	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4370	-0-	-520	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	2313	-0-	-2740	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4554	-0-	-499	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3162	-0-	-926	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	1463	-0-	-3063	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	2704	-0-	-1706	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

11	9330	X	8429	-0-	-901	-0-	8429	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	8482	-0-	-1035	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
01	9455	X	8976	-0-	-479	-0-	8976	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	7857	-0-	-403	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8263	-0-	-603	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	8495	-0-	-205	-0-	8495	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

11	7980	X	2821	-0-	-5159	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	2055	-0-	-6191	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	3			N	-0-					-0-
02	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
*04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

11	7080	X	5863	-0-	-1217	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6125	-0-	-1005	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6251	-0-	-879	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	5225	-0-	-1047	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5013	-0-	-1047	-0-	5013	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

11	5400	X	4307	-0-	-1093	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4810	-0-	-770	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4700	-0-	-415	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4253	-0-	-367	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4408	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

11	3390	X	2114	-0-	-1276	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3046	-0-	-62	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3053	-0-	-1267	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

11	7140	X	6948	-0-	-192	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6963	-0-	-291	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6311	-0-	-185	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6898	-0-	-294	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6621	-0-	-339	-0-	6621	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12047	-0-	-1063	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
12	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	12990	-0-	-123	-0-	12990	3			N	-0-					-0-
02	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	3			N	-0-					-0-
03	13578	X	12631	-0-	-947	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
04	13140	X	12202	-0-	-938	-0-	12202	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5685	-0-	-1275	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	3701	-0-	-3646	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	5047	-0-	-2300	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	3824	-0-	-2812	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4629	-0-	-1261	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
*04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	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
11	19950	X	18359	-0-	-1591	-0-	18213	3	146	9	Y	133	133	1			11
12	20615	X	19570	-0-	-1045	-0-	19426	3	144	9	Y	131	131	1			11
01	20615	X	20437	-0-	-178	-0-	20294	3	143	9	Y	130	130	1			11
02	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	18178	3	107	9	Y	97	99	1			9
03	19561	X	19523	-0-	-38	-0-	19421	3	102	9	Y	93	93	1			9
04	19770	X	18810	-0-	-960	-0-	18713	3	97	9	Y	88	89	1			8

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3860	-0-	-280	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3827	-0-	-172	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3447	-0-	-165	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	3787	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
11	7530	X	6947	-0-	-583	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7079	-0-	-609	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7208	-0-	-418	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6377	-0-	-399	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6708	-0-	-608	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6590	-0-	-400	-0-	6590	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5133	-0-	-1167	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	3254	-0-	-3256	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5331	-0-	-807	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	4894	-0-	-454	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4978	-0-	-323	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	3863	-0-	-1297	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1275	-0-	-465	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	754	-0-	-765	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	788	-0-	-416	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	960	N	796	-0-	-164	-0-	796	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			Y	-0-					-0-
12	12059	X	10355	-0-	-1704	-0-	10355	3			Y	-0-					-0-
01	12059	X	10409	-0-	-1650	-0-	10409	3			Y	-0-					-0-
02	10080	X	9495	-0-	-585	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-
03	11160	X	9138	-0-	-2022	-0-	9138	3			Y	-0-					-0-
04	10800	X	9868	-0-	-932	-0-	9868	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

11	4140	X	2468	-0-	-1672	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3302	-0-	-976	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3488	-0-	-635	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2559	-0-	-941	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3016	-0-	-374	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

11	8730	X	7890	-0-	-840	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	8955	-0-	-66	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8376	-0-	-645	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	7981	-0-	-167	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7272	-0-	-1687	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	7038	-0-	-1632	-0-	7038	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

11	4770	X	4600	-0-	-170	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4237	-0-	-692	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	3996	-0-	-933	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3242	-0-	-1210	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3569	-0-	-1360	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3869	-0-	-721	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

11	4230	X	2901	-0-	-1329	-0-	2878	3	23	9	Y	21	21	1			4
12	4185	X	2402	-0-	-1783	-0-	2379	3	23	9	Y	21	21	1			4
01	4092	X	1595	-0-	-2497	-0-	1572	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2800	X	2291	-0-	-509	-0-	2268	3	23	9	Y	21	21	1			4
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3317	3	34	9	Y	31	31	1			4
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3522	3	18	9	Y	16	17	1			3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
*04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
*04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

11	2400	N	1845	-0-	-555	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1494	-0-	-862	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1505	-0-	-758	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4043	-0-	-1258	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4787	-0-	-29	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4690	-0-	-470	-0-	4690	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

11	11580	X	10656	-0-	-924	-0-	10553	3	103	9	Y	94	94	1			8
12	11966	X	10687	-0-	-1279	-0-	10585	3	102	9	Y	93	93	1			8
01	11780	X	10459	-0-	-1321	-0-	10358	3	101	9	Y	92	92	1			8
02	10528	X	8553	-0-	-1975	-0-	8525	3	28	9	Y	25	31	1			2
03	11222	X	10293	-0-	-929	-0-	10283	3	10	9	Y	9	10	1			1
04	10650	X	9585	-0-	-1065	-0-	9576	3	9	9	Y	8	8	1			1

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

11	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4612	-0-	-100	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3791	-0-	-409	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
*04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

11	6270	X	5397	-0-	-873	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5466	-0-	-1013	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	4759	-0-	-1720	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4592	-0-	-728	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
*04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7307	-0-	-373	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	6623	-0-	-1282	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6812	-0-	-969	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6070	-0-	-958	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6555	-0-	-1226	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	6324	-0-	-996	-0-	6324	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

11	14340	X	10894	-0-	-3446	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	11502	-0-	-3130	-0-	11502	3			N	-0-					-0-
01	13547	X	10685	-0-	-2862	-0-	10685	3			N	-0-					-0-
02	11676	X	10321	-0-	-1355	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
03	12059	X	10439	-0-	-1620	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	8649	-0-	-2481	-0-	8649	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

11	9390	X	9149	-0-	-241	-0-	9149	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	9158	-0-	-235	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	8982	-0-	-752	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
02	8792	X	7044	-0-	-1748	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	7634	-0-	-2100	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	7493	-0-	-1657	-0-	7493	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6280	-0-	-106	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5506	-0-	-262	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5990	-0-	-190	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

11	8370	X	6990	-0-	-1380	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	6749	-0-	-1807	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	6445	-0-	-1956	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	5604	-0-	-1424	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6089	-0-	-1692	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	5525	-0-	-1465	-0-	5525	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
*04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CGU 8					WELL #: 22	RRCID -> 259749	COMPL. DATE 09/27/2010				TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8471 - 9700				
11	5670	X	4910	-0-	-760	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3948	-0-	-644	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4515	-0-	-693	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4550	-0-	-550	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
CGU 4					WELL #: 14	RRCID -> 260799	COMPL. DATE 12/15/2010				TOTAL DEPTH 9782		PERF. 8396 - 9628				
11	7380	X	6512	-0-	-868	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7475	-0-	-151	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	5378	-0-	-1510	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	5391	-0-	-2235	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	5515	-0-	-1715	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
CGU 4					WELL #: 18	RRCID -> 260800	COMPL. DATE 12/18/2010				TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8576 - 9814				
11	46431	X	8182	-0-	-38249	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	3			N	-0-					-0-
*04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
CGU 9					WELL #: 18	RRCID -> 260833	COMPL. DATE 12/19/2010				TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8406 - 9620				
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
*04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
WILLIAMSON, GENA UNIT					WELL #: 13H	RRCID -> 260951	COMPL. DATE 12/23/2010				TOTAL DEPTH 9149		PERF. 9640 - 13256				
11	10080	X	7749	-0-	-2331	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	1	-0-	-9733	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	8365	-0-	-91	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	8796	-0-	-163	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	8301	-0-	-2499	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
CGU 31					WELL #: 17	RRCID -> 261478	COMPL. DATE 04/07/2011				TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8713 - 9832				
11	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
*04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
BORDERS, E GU 1					WELL #: 6H	RRCID -> 263829	COMPL. DATE 01/22/2011				TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9642 - 12639				
11	4440	X	3871	-0-	-569	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3937	-0-	-651	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2560	-0-	-2028	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	1129	-0-	-2679	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2220	-0-	-1779	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	1018	-0-	-2852	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	5587	-0-	-2213	-0-	5587	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6310	-0-	-169	-0-	6310	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	3871	-0-	-4778	-0-	3871	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	6444	-0-	-1368	-0-	6444	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	6704	-0-	-1945	-0-	6704	3	N	-0-					-0-
*04	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3	N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5165	-0-	-2425	-0-	4796	3	369 9	Y	335	335	1		60
12	7688	X	7277	-0-	-411	-0-	6907	3	370 9	Y	336	336	1		60
01	7688	X	6125	-0-	-1563	-0-	5763	3	362 9	Y	329	329	1		60
02	6104	X	5886	-0-	-218	-0-	5522	3	364 9	Y	331	332	1		59
03	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	6484	3	143 9	Y	130	171	1		18
*04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6754	3	64 9	Y	58	65	1		11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5593	-0-	-887	-0-	5593	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	5486	-0-	-2047	-0-	5486	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	4837	-0-	-2696	-0-	4837	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6600	-0-	-204	-0-	6600	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	5116	-0-	-960	-0-	5116	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4743	-0-	-837	-0-	4743	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	12299	-0-	-2191	-0-	12299	3	N	-0-					-0-
12	14973	X	11898	-0-	-3075	-0-	11898	3	N	-0-					-0-
01	14415	X	12008	-0-	-2407	-0-	12008	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	10494	-0-	-1798	-0-	10494	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	10906	-0-	-2703	-0-	10906	3	N	-0-					-0-
04	12300	X	11846	-0-	-454	-0-	11846	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5868	-0-	-972	-0-	5868	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6037	-0-	-1031	-0-	6037	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6127	-0-	-817	-0-	6127	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5535	-0-	-625	-0-	5535	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6177	-0-	-581	-0-	6177	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5779	-0-	-161	-0-	5779	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	12870	-0-	-3660	-0-	12870	3	N	-0-					-0-
12	16058	X	13771	-0-	-2287	-0-	13771	3	N	-0-					-0-
01	16027	X	13359	-0-	-2668	-0-	13359	3	N	-0-					-0-
02	14168	X	11834	-0-	-2334	-0-	11834	3	N	-0-					-0-
03	14601	X	12700	-0-	-1901	-0-	12700	3	N	-0-					-0-
04	13320	X	11719	-0-	-1601	-0-	11719	3	N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9124	-0-	-266	-0-	8947	3	177 9	Y	161	160	1		14
12	9486	X	9236	-0-	-250	-0-	9061	3	175 9	Y	159	159	1		14
01	9455	X	8793	-0-	-662	-0-	8620	3	173 9	Y	157	157	1		14
02	8540	X	7940	-0-	-600	-0-	7752	3	188 9	Y	171	169	1		16
03	9455	X	7934	-0-	-1521	-0-	7744	3	190 9	Y	173	173	1		16
04	9120	X	7559	-0-	-1561	-0-	7380	3	179 9	Y	163	165	1		14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

11	25500	X	23293	-0-	-2207	-0-	23293	3			N	-0-					-0-
12	25854	X	23505	-0-	-2349	-0-	23505	3			N	-0-					-0-
01	25327	X	22723	-0-	-2604	-0-	22723	3			N	-0-					-0-
02	22344	X	19879	-0-	-2465	-0-	19879	3			N	-0-					-0-
03	24738	X	21558	-0-	-3180	-0-	21558	3			N	-0-					-0-
04	23280	X	20379	-0-	-2901	-0-	20379	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

11	6051	X	210	-0-	-5841	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	167	-0-	-2189	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	165	-0-	-1963	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	139	-0-	-1783	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	76	-0-	-1514	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

11	7830	X	7234	-0-	-596	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	6941	-0-	-1150	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	6938	-0-	-2021	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	6347	-0-	-1745	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7164	-0-	-1795	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
*04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

11	6420	X	5527	-0-	-893	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	5504	-0-	-1130	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	4109	-0-	-2525	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	3883	-0-	-1605	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4779	-0-	-1049	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4629	-0-	-891	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

11	6390	X	5965	-0-	-425	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6211	-0-	-392	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5926	-0-	-677	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5366	-0-	-598	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	5494	-0-	-985	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
*04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

11	18480	X	16725	-0-	-1755	-0-	16725	3			N	-0-					-0-
12	18569	X	16863	-0-	-1706	-0-	16863	3			N	-0-					-0-
01	18042	X	16216	-0-	-1826	-0-	16216	3			N	-0-					-0-
02	16100	X	14134	-0-	-1966	-0-	14134	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	12338	-0-	-5487	-0-	12338	3			N	-0-					-0-
04	16740	X	13556	-0-	-3184	-0-	13556	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	21570	X	18051	-0-	-3519	-0-	17898	3	153	9	Y	139	138	1			12
12	21390	X	17988	-0-	-3402	-0-	17837	3	151	9	Y	137	137	1			12
01	21111	X	17482	-0-	-3629	-0-	17332	3	150	9	Y	136	136	1			12
02	17780	X	15346	-0-	-2434	-0-	15144	3	202	9	Y	184	179	1			17
03	19127	X	17201	-0-	-1926	-0-	16973	3	228	9	Y	207	204	1			20
04	18060	X	15860	-0-	-2200	-0-	15648	3	212	9	Y	193	196	1			17

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
11	20580	X	18975	-0-	-1605	-0-	18724	3	251	9	N	228	223	1			48
12	20832	X	19159	-0-	-1673	-0-	18929	3	230	9	N	209	227	1			30
01	20584	X	18671	-0-	-1913	-0-	18538	3	133	9	N	121	83	1			68
02	18144	X	16602	-0-	-1542	-0-	16365	3	237	9	N	215	239	1			44
03	19902	X	16881	-0-	-3021	-0-	16769	3	112	9	N	102	85	1			61
04	18990	X	17243	-0-	-1747	-0-	16942	3	301	9	N	274	228	1			107

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
11	38337	X	13248	-0-	-25089	-0-	12543	3	705	9	N	641	635	1			55
12	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13003	3	696	9	N	633	633	1			55
01	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	12530	3	690	9	N	627	627	1			55
02	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11028	3	481	9	N	437	451	1			41
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11384	3	409	9	N	372	378	1			35
*04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	10715	3	385	9	N	350	354	1			31

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
11	14400	X	13429	-0-	-971	-0-	13353	3	76	9	Y	69	68	1			6
12	14384	X	13115	-0-	-1269	-0-	13041	3	74	9	Y	67	67	1			6
01	14415	X	12959	-0-	-1456	-0-	12885	3	74	9	Y	67	67	1			6
02	13020	X	11752	-0-	-1268	-0-	11519	3	233	9	Y	212	198	1			20
03	14415	X	13534	-0-	-881	-0-	13235	3	299	9	Y	272	266	1			26
04	13440	X	12699	-0-	-741	-0-	12418	3	281	9	Y	255	259	1			22

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37440	X	32515	-0-	-4925	-0-	32485	3	30	9	Y	27	27	1			25
12	37324	X	31015	-0-	-6309	-0-	30986	3	29	9	Y	26	26	1			25
01	36177	X	25916	-0-	-10261	-0-	25886	3	30	9	Y	27	39	1			13
02	31780	X	24461	-0-	-7319	-0-	24461	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	34472	X	26479	-0-	-7993	-0-	26479	3			Y	-0-					-0-
04	32520	X	19597	-0-	-12923	-0-	19597	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33510	X	28299	-0-	-5211	-0-	28248	3	51	9	Y	46	46	1			42
12	33139	X	28028	-0-	-5111	-0-	27978	3	50	9	Y	45	45	1			42
01	32457	X	27527	-0-	-4930	-0-	27424	3	103	9	Y	94	92	1			44
02	28392	X	23974	-0-	-4418	-0-	23864	3	110	9	Y	100	97	1			47
03	30070	X	25749	-0-	-4321	-0-	25640	3	109	9	Y	99	99	1			47
04	28290	X	24222	-0-	-4068	-0-	24166	3	56	9	Y	51	51	1			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUART GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272848 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11234 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	480	1	4730	2	N	-0-					80
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	138	1	5566	2	N	-0-					80
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4923	2	6	9	N	5					85
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4786	1	152	9	N	138	138	8			85
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					85
*04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4385	2	146	9	N	133	125	1	8	8	85

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	722	-0-	-2188	-0-	67	1	655	2	N	-0-					68
12	3007	X	1448	-0-	-1559	-0-	35	1	1413	2	N	-0-					68
01	3007	X	937	-0-	-2070	-0-	937	2			N	-0-					68
02	2716	X	1513	-0-	-1203	-0-	1436	2	77	9	N	70	70	8			68
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					68
*04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2872	2	210	9	N	191	175	1	16	8	68

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	805	3	30	9	Y	27	27	0			1
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	817	3	30	9	Y	27	27	0			1
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	749	3	32	9	Y	29	29	0			1
*02	784	N	729	-0-	-55	-0-	696	3	33	9	Y	30	30	0			1
*03	837	N	595	-0-	-242	-0-	582	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	726	3	12	9	Y	11	1	0	10	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2825	N	1710	-0-	-1115	-0-	1701	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	8	9	1			2
01	2604	N	290	-0-	-2314	-0-	289	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	3	9	9	Y	8	6	1			2
*03	3100	N	3347	-0-	247	247	3336	3	11	9	Y	10	8	1			4
*04	2638	N	2391	-0-	-247	-0-	2382	3	9	9	Y	8	9	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2438	-0-	-172	-0-	2430	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	3627	X	2734	-0-	-893	-0-	2724	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	3627	X	2656	-0-	-971	-0-	2647	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	2268	X	1944	-0-	-324	-0-	1935	3	9	9	Y	8	8	1			3
*03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2691	3	11	9	Y	10	11	1			2
*04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2708	3	15	9	Y	14	11	1			5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3248	-0-	-1192	-0-	3207	3	41	9	Y	37	37	0			1
12	4588	X	2552	-0-	-2036	-0-	2511	3	41	9	Y	37	37	0			1
01	4588	X	3480	-0-	-1108	-0-	3436	3	44	9	Y	40	40	0			1
*02	4144	X	2677	-0-	-1467	-0-	2632	3	45	9	Y	41	41	0			1
*03	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3191	3	63	9	Y	57	56	1			2
*04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3974	3	55	9	Y	50	2	0	48	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	1324	3	64	9	Y	58	58	0			2
12	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1369	3	64	9	Y	58	58	0			2
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1457	3	69	9	Y	63	63	0			2
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1439	3	72	9	Y	65	65	0			2
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1904	3	42	9	Y	38	39	1			1
*04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2349	3	37	9	Y	34	2	0	32	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2552	-0-	-658	-0-	2423	3	129	9	Y	117	117	0			4
12	3317	X	2583	-0-	-734	-0-	2452	3	131	9	Y	119	119	0			4
01	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	2655	3	141	9	Y	128	128	0			4
*02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	2435	3	145	9	Y	132	132	0			4
*03	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2632	3	190	9	Y	173	172	1			5
*04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2776	3	168	9	Y	153	7	0	146	1	5

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		445	-0-	445	445	445	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		376	-0-	376	821	376	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		347	-0-	347	1168	347	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	22	1	1131	3	Y	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	24	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	28	1	1316	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	22	1	1239	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

11	930	N	770	-0-	-160	-0-	723	3	47	9	Y	43	39	0			8
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	36	1	818	3	Y	40	42	0			6
							44	9									
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	32	1	741	3	Y	41	42	0			5
							45	9									
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	Y	42	42	0			5
							46	9									
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	3	Y	-0-	5	0			-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	282	-0-	-166	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	16	1	383	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	973	3	24	9	Y	22	20	0			4
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	39	1	902	3	Y	20	21	0			2
							22	9									
*02	2800	N	5785	-0-	2985	2985	231	1	5539	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	3100	N	6364	-0-	3264	6249	250	1	6026	3	Y	80	72	0			10
							88	9									
*04	3000	N	4914	-0-	1914	8163	198	1	4642	3	Y	67	66	0			11
							74	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
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1473	3	31	9	Y	28	26	0			5
12	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	63	1	1480	3	Y	27	28	0			4
							30	9									
01	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	64	1	1462	3	Y	28	29	0			3
							31	9									
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	3	Y	28	28	0			3
							31	9									
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	73	1	1776	3	Y	45	42	0			6
							50	9									
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	87	1	2063	3	Y	36	36	0			6
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1599	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1655	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1586	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*03	1674	X	1618	-0-	-56	-0-	1588	3	30	9	Y	27	26	1			1
04	1680	X	1552	-0-	-128	-0-	1527	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	995	-0-	-565	-0-	908	3	87	9	Y	79	72	0			14
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	48	1	1096	3	Y	73	77	0			10
							80	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	3	Y	77	78	0			9
							85	9									
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1	1285	3	Y	78	78	0			9
							86	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	3	Y	81	80	0			10
							89	9									
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	3	Y	67	66	0			11
							74	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1567	-0-	-983	-0-	1482	3	85	9	Y	77	70	0			14
12	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	84	1	1931	3	Y	71	75	0			10
							78	9									
01	2232	X	2127	-0-	-105	-0-	85	1	1961	3	Y	74	75	0			9
							81	9									
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	68	1	1620	3	Y	75	75	0			9
							83	9									
*03	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	58	1	1390	3	Y	2	11	0			-0-
							2	9									
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2215	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1233	-0-	-867	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1313	-0-	-857	-0-	54	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1215	-0-	-955	-0-	51	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*02	1484	X	1140	-0-	-344	-0-	46	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*03	1302	X	1178	-0-	-124	-0-	45	1	1068	3	Y	59	52	0			7
							65	9									
04	1260	X	817	-0-	-443	-0-	31	1	732	3	Y	49	48	0			8
							54	9									

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
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	Y	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	5	1	218	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
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
*02	392	N	278	-0-	-114	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 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
11	2160	N	2090	-0-	-70	-0-	2054	3	36	9	Y	33	33	0			1
12	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2077	3	37	9	Y	34	34	0			1
01	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	2001	3	40	9	Y	36	36	0			1
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1932	3	41	9	Y	37	37	0			1
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1978	3	42	9	Y	38	38	1			1
04	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	1850	3	30	9	Y	27	2	0	25	1	1

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
*02	112	X	15	-0-	-97	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

11	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1304	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1308	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1318	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*02	1232	N	470	-0-	-762	-0-	467	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*03	1302	N	602	-0-	-700	-0-	593	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

11	2610	X	2572	-0-	-38	-0-	2450	3	122	9	Y	111	101	0			20
12	2697	X	2696	-0-	-1	-0-	107	1	2476	3	Y	103	108	0			15
							113	9									
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	114	1	2583	3	Y	107	109	0			13
							118	9									
*02	2688	X	2591	-0-	-97	-0-	100	1	2371	3	Y	109	109	0			13
							120	9									
*03	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	104	1	2490	3	Y	95	96	0			12
							105	9									
04	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	105	1	2437	3	Y	79	78	0			13
							87	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

11	4890	X	4698	-0-	-192	-0-	4656	3	42	9	Y	38	38	0			1
12	4991	X	3297	-0-	-1694	-0-	3254	3	43	9	Y	39	39	0			1
01	5115	X	4433	-0-	-682	-0-	4388	3	45	9	Y	41	41	0			1
*02	T. A.		5117	-0-	5117	5117	5070	3	47	9	Y	43	43	0			1
*03	T. A.		4192	-0-	4192	9309	4159	3	33	9	Y	30	30	1			1
04	T. A.		3628	-0-	3628	12937	3599	3	29	9	Y	26	1	0	25	1	1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	674	3	28	9	Y	25	24	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	904	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	913	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	916	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*02	840	N	775	-0-	-65	-0-	764	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*03	930	N	872	-0-	-58	-0-	832	3	40	9	Y	36	35	1			1
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	843	3	35	9	Y	32	2	0	30	1	1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2097	-0-	-993	-0-	2039	3	58	9	Y	53	49	0			9
12	3193	X	2307	-0-	-886	-0-	94	1	2158	3	Y	50	52	0			7
							55	9									
01	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	123	1	2828	3	Y	51	52	0			6
							56	9									
*02	3052	X	2986	-0-	-66	-0-	118	1	2811	3	Y	52	52	0			6
							57	9									
*03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	130	1	3126	3	Y	22	25	0			3
							24	9									
*04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	123	1	2871	3	Y	18	18	0			3
							20	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	497	3	135	9	N	123	112	0			22
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	N	114	120	0			16
							125	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	119	121	0			14
							131	9									
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	120	120	0			14
							132	9									
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	126	124	0			16
							139	9									
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	65	70	0			11
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	1910	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	25	1	1618	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	47	1	1970	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	38	1	1753	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	44	1	1952	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
04	1980	N	1579	-0-	-401	-0-	26	1	1539	3	Y	13	13	0			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	3572	3	25	9	Y	23	21	1			13
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4858	3	31	9	Y	28	35	1			6
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4684	3	28	9	Y	25	22	1			9
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3999	3	25	9	Y	23	23	1			9
*03	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	3370	3	33	9	Y	30	34	1			5
04	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	3446	3	31	9	Y	28	23	1			10

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	884	3	22	9	Y	20	20	0			1
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	533	3	22	9	Y	20	20	0			1
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	593	3	23	9	Y	21	21	0			1
*02	700	N	471	-0-	-229	-0-	447	3	24	9	Y	22	22	0			1
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	573	3	25	9	Y	23	23	1			1
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	798	3	42	9	Y	38	1	0	37	1	1

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	857	3	54	9	Y	49	49	0			2
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	252	3	55	9	Y	50	50	0			2
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	964	3	59	9	Y	54	54	0			2
*02	840	N	489	-0-	-351	-0-	428	3	61	9	Y	55	55	0			2
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	500	3	63	9	Y	57	57	1			2
04	990	N	988	-0-	-2	-0-	920	3	68	9	Y	62	3	0	59	1	2

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1952	-0-	-178	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2121	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	81	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	50	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	82	1	1990	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1531	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

11	2370	N	938	-0-	-1432	-0-	931	3	7	9	Y	6	4	1			10
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	3	9	9	Y	8	12	1			6
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	961	3	15	9	Y	14	8	1			12
*02	T. A.		845	-0-	845	845	842	3	3	9	Y	3	8	1			7
*03	T. A.		2161	-0-	2161	3006	2153	3	8	9	Y	7	8	1			6
04	T. A.		3254	-0-	3254	6260	3223	3	31	9	Y	28	17	1			17

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	Y	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	4	1	249	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	960	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		973	-0-	973	973	39	1	934	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		804	-0-	804	1777	32	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		519	-0-	519	2296	21	1	498	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4039	3	21	9	Y	19	24	1			7
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4053	3	25	9	Y	23	25	1			5
01	4030	X	3527	-0-	-503	-0-	3497	3	30	9	Y	27	26	1			6
02	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	3435	3	30	9	Y	27	26	1			7
*03	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3812	3	32	9	Y	29	25	1			11
04	4050	X	3145	-0-	-905	-0-	3130	3	15	9	Y	14	20	1			5

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

11	2910	X	1642	-0-	-1268	-0-	1587	3	55	9	Y	50	46	0			9
12	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	101	1	2327	3	Y	47	49	0			7
							52	9									
01	3162	X	2150	-0-	-1012	-0-	89	1	2008	3	Y	48	49	0			6
							53	9									
*02	2800	X	1584	-0-	-1216	-0-	60	1	1470	3	Y	49	49	0			6
							54	9									
*03	3100	X	2121	-0-	-979	-0-	83	1	2004	3	Y	31	33	0			4
							34	9									
04	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	84	1	1987	3	Y	25	25	0			4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3156	3	91	9	Y	83	76	0			15
12	4216	X	3108	-0-	-1108	-0-	126	1	2897	3	Y	77	81	0			11
							85	9									
01	4154	X	3163	-0-	-991	-0-	129	1	2946	3	Y	80	81	0			10
							88	9									
*02	3752	X	2503	-0-	-1249	-0-	97	1	2317	3	Y	81	81	0			10
							89	9									
*03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	158	1	3776	3	Y	92	90	0			12
							101	9									
*04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	150	1	3521	3	Y	75	75	0			12
							83	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1648	3	13	9	Y	12	7	1			18
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1361	3	14	9	Y	13	20	1			11
01	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1135	3	24	9	Y	22	13	1			20
*02	1288	N	805	-0-	-483	-0-	799	3	6	9	Y	5	13	1			12
*03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1165	3	12	9	Y	11	13	1			10
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1850	3	17	9	Y	15	16	1			9

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

11	2550	X	2126	-0-	-424	-0-	2068	3	58	9	Y	53	49	0			9
12	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	88	1	2044	3	Y	50	52	0			7
							55	9									
01	2635	X	2324	-0-	-311	-0-	95	1	2173	3	Y	51	52	0			6
							56	9									
*02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	89	1	2138	3	Y	52	52	0			6
							57	9									
*03	2201	N	850	-0-	-1351	-0-	30	1	759	3	Y	55	54	0			7
							61	9									
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	97	1	2250	3	Y	98	89	0			16
							108	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1319	3	36	9	Y	33	30	0			6
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	68	1	1582	3	Y	30	32	0			4
							33	9									
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	3	Y	32	32	0			4
							35	9									
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	58	1	1388	3	Y	32	32	0			4
							35	9									
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	64	1	1534	3	Y	36	35	0			5
							40	9									
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	83	1	1958	3	Y	29	29	0			5
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	5795	-0-	-1405	-0-	5795	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6101	-0-	-688	-0-	253	1	5848	3	Y	-0-					-0-
01	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	266	1	6086	3	Y	-0-					-0-
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	202	1	4844	3	Y	-0-					-0-
*03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	219	1	5240	3	Y	56	49	0			7
							62	9									
*04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	234	1	5516	3	Y	46	45	0			8
							51	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	3	Y	-0-					-0-
*03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	120	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	100	1	2326	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	156	-0-	-12	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1560	3	20	9	Y	18	17	0			3
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	17	18	0			2
							19	9									
01	1674	N	983	-0-	-691	-0-	38	1	924	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	3	Y	42	39	0			5
							46	9									
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	3	Y	35	34	0			6
							39	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
11	4890	X	1753	-0-	-3137	-0-	1721	3	32	9	Y	29	35	1			11
12	5053	X	2198	-0-	-2855	-0-	2163	3	35	9	Y	32	36	1			7
01	4309	X	2509	-0-	-1800	-0-	2466	3	43	9	Y	39	38	1			8
02	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	3491	3	42	9	Y	38	37	1			9
*03	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	3272	3	47	9	Y	43	36	1			16
*04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3459	3	24	9	Y	22	30	1			8

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	35	14	1			21

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
11	3090	X	2106	-0-	-984	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
12	2604	X	1989	-0-	-615	-0-	82	1	1907	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	1942	-0-	-631	-0-	81	1	1861	3	Y	-0-					-0-
*02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	61	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	107	1	2543	3	Y	45	39	0			6
							50	9									
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	104	1	2449	3	Y	37	37	0			6
							41	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
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1507	3	202	9	Y	184	168	0			33
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1475	3	Y	171	180	0			24
							188	9									
01	2015	N	1378	-0-	-637	-0-	25	1	1156	3	Y	179	181	0			22
							197	9									
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	3	Y	180	181	0			21
							198	9									
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	27	1	1245	3	Y	61	74	0			8
							67	9									
04	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	24	1	1053	3	Y	49	49	0			8
							54	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	679	3	24	9	Y	22	22	0			1
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	631	3	25	9	Y	23	23	0			1
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	556	3	26	9	Y	24	24	0			1
*02	644	N	546	-0-	-98	-0-	518	3	28	9	Y	25	25	0			1
*03	651	N	491	-0-	-160	-0-	462	3	29	9	Y	26	26	1			1
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	729	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	1

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
11	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	2909	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3294	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3680	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3642	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4045	3	123	9	Y	112	108	1			4
04	2190	X	1500	-0-	-690	-0-	1428	3	72	9	Y	65	4	0	63	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	979	-0-	-311	-0-	932	3	47	9	Y	43	40	1			24
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	863	3	59	9	Y	54	66	1			12
01	930	N	656	-0-	-274	-0-	604	3	52	9	Y	47	42	1			17
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1134	3	48	9	Y	44	44	1			17
*03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2523	3	65	9	Y	59	66	1			10
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1275	3	21	9	Y	19	22	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2589	-0-	-471	-0-	2571	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	121	1	2769	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
01	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	124	1	2826	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	107	1	2537	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	96	1	2305	3	Y	20	19	0			3
							22	9									
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	110	1	2552	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1215	3	26	9	Y	24	22	0			4
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1256	3	Y	22	23	0			3
							24	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	3	Y	23	23	0			3
							25	9									
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	3	Y	33	32	0			4
							36	9									
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1253	3	Y	28	27	0			5
							31	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2417	3	25	9	Y	23	23	0			1
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2764	3	26	9	Y	24	24	0			1
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2425	3	29	9	Y	26	26	0			1
*02	2800	N	2843	-0-	43	43	2814	3	29	9	Y	26	26	0			1
*03	2724	N	2681	-0-	-43	-0-	2628	3	53	9	Y	48	47	1			2
04	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1284	3	45	9	Y	41	2	0	40	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

11	2790	N	2224	-0-	-566	-0-	2161	3	63	9	Y	57	57	0			2
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2393	3	64	9	Y	58	58	0			2
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2398	3	68	9	Y	62	62	0			2
*02	2072	X	2066	-0-	-6	-0-	1996	3	70	9	Y	64	64	0			2
*03	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	2318	3	73	9	Y	66	66	1			2
*04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2381	3	102	9	Y	93	3	0	89	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1815	-0-	-1035	-0-	1745	3	70	9	Y	64	64	0			2
12	2356	X	2324	-0-	-32	-0-	2252	3	72	9	Y	65	65	0			2
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2520	3	77	9	Y	70	70	0			2
*02	T. A.		2782	-0-	2782	2782	2703	3	79	9	Y	72	72	0			2
*03	T. A.		3047	-0-	3047	5829	3003	3	44	9	Y	40	41	1			1
04	T. A.		3205	-0-	3205	9034	3165	3	40	9	Y	36	2	0	34	1	1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

11	3360	X	3018	-0-	-342	-0-	2983	3	35	9	Y	32	32	0			1
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4386	3	35	9	Y	32	32	0			1
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4091	3	37	9	Y	34	34	0			1
*02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3763	3	39	9	Y	35	35	0			1
*03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3584	3	46	9	Y	42	42	1			1
*04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4022	3	42	9	Y	38	2	0	36	1	1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	1829	X	1526	-0-	-303	-0-	1520	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2651	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	3164	X	1861	-0-	-1303	-0-	1854	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*03	3162	X	2450	-0-	-712	-0-	2396	3	54	9	Y	49	47	1			2
04	2580	X	2209	-0-	-371	-0-	2163	3	46	9	Y	42	2	0	41	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1410	-0-	1410	1439	1410	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	1681	-0-	-1859	-0-	1645	3	36	9	Y	33	33	0			1
12	4867	X	2285	-0-	-2582	-0-	2248	3	37	9	Y	34	34	0			1
01	4836	X	2747	-0-	-2089	-0-	2707	3	40	9	Y	36	36	0			1
*02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3656	3	42	9	Y	38	38	0			1
*03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3633	3	81	9	Y	74	73	1			2
*04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3015	3	73	9	Y	66	3	0	63	1	2

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
11	1110	N	760	-0-	-350	-0-	724	3	36	9	Y	33	33	0			1
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1240	3	37	9	Y	34	34	0			1
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	930	3	40	9	Y	36	36	0			1
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1219	3	41	9	Y	37	37	0			1
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1508	3	42	9	Y	38	38	1			1
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1233	3	47	9	Y	43	2	0	41	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2763	3	83	9	Y	75	75	0			3
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1523	3	84	9	Y	76	76	0			3
01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1859	3	90	9	Y	82	82	0			3
*02	2520	N	1435	-0-	-1085	-0-	1343	3	92	9	Y	84	84	0			3
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1978	3	95	9	Y	86	86	1			3
*04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2415	3	245	9	Y	223	6	0	213	1	7

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
11	2070	X	639	-0-	-1431	-0-	621	3	18	9	Y	16	17	0			1
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	2263	N	1663	-0-	-600	-0-	1594	3	69	9	Y	63	61	0			2
*02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2464	3	72	9	Y	65	65	0			2
*03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	2989	3	73	9	Y	66	66	1			2
*04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2544	3	62	9	Y	56	3	0	53	1	2

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	706	3	65	9	Y	59	57	1			2
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	586	3	56	9	Y	51	2	0	49	1	2

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 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
11	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1162	3	134	9	Y	122	122	0			4
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1176	3	136	9	Y	124	124	0			4
01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1122	3	146	9	Y	133	133	0			4
*02	1204	X	1163	-0-	-41	-0-	1011	3	152	9	Y	138	138	0			4
*03	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	1290	X	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1424	3	65	9	Y	59	59	0			2
12	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2009	3	66	9	Y	60	60	0			2
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1969	3	70	9	Y	64	64	0			2
*02	T. A.		2908	-0-	2908	2908	2835	3	73	9	Y	66	66	0			2
*03	T. A.		2528	-0-	2528	5436	2464	3	64	9	Y	58	58	1			2
04	T. A.		2956	-0-	2956	8392	2900	3	56	9	Y	51	2	0	49	1	2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	2421	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	2697	X	2484	-0-	-213	-0-	46	1	2423	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
01	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	54	1	2419	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	2436	X	2289	-0-	-147	-0-	48	1	2224	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	66	1	2945	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	54	1	2937	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
*04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2546	3	15	9	Y	14	9	1			5

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
11	2040	X	1801	-0-	-239	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	0			1
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	2108	X	2077	-0-	-31	-0-	47	1	2023	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	48	1	2205	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	64	1	2902	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	3	Y	17	15	0			3
							19	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
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4419	3	88	9	Y	80	73	0			14
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	81	1	4287	3	Y	75	78	0			11
							83	9									
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	107	1	4761	3	Y	77	79	0			9
							85	9									
*02	T. A.		4374	-0-	4374	4374	90	1	4198	3	Y	78	78	0			9
							86	9									
*03	T. A.		3711	-0-	3711	8085	76	1	3545	3	Y	82	81	0			10
							90	9									
04	T. A.		4189	-0-	4189	12274	72	1	4045	3	Y	65	64	0			11
							72	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3730	3	42	9	Y	38	34	0			7
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	169	1	3896	3	Y	34	36	0			5
							37	9									
01	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	149	1	3400	3	Y	35	36	0			4
							39	9									
*02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	131	1	3108	3	Y	36	36	0			4
							40	9									
*03	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	106	1	2562	3	Y	38	37	0			5
							42	9									
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	161	1	3797	3	Y	25	26	0			4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1595	-0-	-265	-0-	1577	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	1922	X	1863	-0-	-59	-0-	76	1	1772	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
01	2108	X	1916	-0-	-192	-0-	79	1	1820	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	74	1	1783	3	Y	21	20	0			3
							23	9									
*04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	100	1	2318	3	Y	17	17	0			3
							19	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
*03	434	N	394	-0-	-40	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	56	1	1321	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3378	-0-	-42	-0-	3372	3	6	9	Y	5	3	1			9
12	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	3204	3	8	9	Y	7	10	1			6
01	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	3161	3	12	9	Y	11	7	1			10
*02	3164	X	2642	-0-	-522	-0-	2639	3	3	9	Y	3	7	1			6
*03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3746	3	7	9	Y	6	7	1			5
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3756	3	14	9	Y	13	10	1			8

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	Y	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1759	-0-	-2081	-0-	1742	3	17	9	Y	15	19	1			6
12	3968	X	553	-0-	-3415	-0-	533	3	20	9	Y	18	20	1			4
01	3968	X	1814	-0-	-2154	-0-	1790	3	24	9	Y	22	21	1			5
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3009	3	23	9	Y	21	21	1			5
*03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3755	3	26	9	Y	24	20	1			9
*04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3770	3	32	9	Y	29	27	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	1601	-0-	-979	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	56	1	1297	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	62	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	56	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	56	1	1346	3	Y	71	62	0			9
							78	9									
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	3	Y	59	58	0			10
							65	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2797	N	1987	-0-	-810	-0-	1979	3	8	9	Y	7	4	1			11
12	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1849	3	9	9	Y	8	12	1			7
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	1999	3	14	9	Y	13	8	1			12
*02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1767	3	4	9	Y	4	8	1			8
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1862	3	7	9	Y	6	8	1			6
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2247	3	21	9	Y	19	13	1			12

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
11	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2015	3	51	9	Y	46	42	0			8
12	2294	X	2237	-0-	-57	-0-	89	1	2101	3	Y	43	45	0			6
							47	9									
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	128	1	2907	3	Y	44	45	0			5
							48	9									
*02	T. A.		2924	-0-	2924	2924	115	1	2759	3	Y	45	45	0			5
							50	9									
*03	T. A.		2370	-0-	2370	5294	91	1	2204	3	Y	68	64	0			9
							75	9									
04	T. A.		2385	-0-	2385	7679	97	1	2227	3	Y	55	55	0			9
							61	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
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

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
11	3120	X	2521	-0-	-599	-0-	2515	3	6	9	Y	5	7	1			2
12	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2786	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2549	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	1876	X	1793	-0-	-83	-0-	1784	3	9	9	Y	8	8	1			2
*03	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	1717	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	2010	N	1526	-0-	-484	-0-	1512	3	14	9	Y	13	11	1			5

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2044	3	Y	-0-					-0-
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	93	1	2107	3	Y	-0-					-0-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	59	52	0			7
							65	9									
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	67	1	1576	3	Y	49	48	0			8
							54	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	3	18	9	Y	16	15	0			3
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	3	Y	15	16	0			2
							17	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	95	1	2157	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*02	1820	N	1747	-0-	-73	-0-	69	1	1659	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*03	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	85	1	2073	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
04	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	80	1	1893	3	Y	17	16	0			3
							19	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2283	3	43	9	Y	39	36	0			7
12	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	82	1	1908	3	Y	36	38	0			5
							40	9									
01	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	85	1	1957	3	Y	39	39	0			5
							43	9									
*02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	96	1	2284	3	Y	38	38	0			5
							42	9									
*03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	105	1	2518	3	Y	30	31	0			4
							33	9									
*04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	106	1	2471	3	Y	25	25	0			4
							28	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1677	-0-	-633	-0-	1659	3	18	9	Y	16	9	1			25
12	3596	X	1410	-0-	-2186	-0-	1389	3	21	9	Y	19	28	1			16
01	3596	X	1398	-0-	-2198	-0-	1363	3	35	9	Y	32	19	1			29
*02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2558	3	9	9	Y	8	19	1			18
*03	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	1652	3	17	9	Y	15	19	1			14
*04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2841	3	14	9	Y	13	19	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

11	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1852	3	44	9	Y	40	37	0			7
12	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	78	1	1800	3	Y	37	39	0			5
							41	9									
01	2046	N	1402	-0-	-644	-0-	57	1	1301	3	Y	40	40	0			5
							44	9									
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	69	1	1685	3	Y	40	40	0			5
							44	9									
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	88	1	2145	3	Y	21	23	0			3
							23	9									
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	85	1	1983	3	Y	17	17	0			3
							19	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	Y	10	1	1			10
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	126	3	11	9	Y	10	11	1			9
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	727	3	19	9	Y	17	10	1			16
*02	952	N	427	-0-	-525	-0-	426	3	1	9	Y	1	10	1			7
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1155	3	9	9	Y	8	8	1			7
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-	7	1			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1410	3	35	9	Y	32	29	0			6
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	3	Y	29	31	0			4
							32	9									
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	75	1	1709	3	Y	32	32	0			4
							35	9									
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1552	3	Y	32	32	0			4
							35	9									
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	73	1	1770	3	Y	32	32	0			4
							35	9									
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	72	1	1683	3	Y	42	39	0			7
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	71	1	1658	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
01	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	77	1	1756	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	1652	N	1489	-0-	-163	-0-	59	1	1413	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	59	1	1428	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
04	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	61	1	1434	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1007	-0-	-1423	-0-	790	3	217	9	Y	197	197	0			7
12	3658	X	2818	-0-	-840	-0-	2599	3	219	9	Y	199	199	0			7
01	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	2489	3	235	9	Y	214	214	0			7
*02	2828	X	2351	-0-	-477	-0-	2108	3	243	9	Y	221	221	0			7
*03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3009	3	178	9	Y	162	164	1			5
04	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	2446	3	158	9	Y	144	7	0	137	1	5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	431	-0-	-139	-0-	411	3	20	9	Y	18	18	0			1
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	186	3	20	9	Y	18	18	0			1
01	465	N	144	-0-	-321	-0-	123	3	21	9	Y	19	19	0			1
*02	392	N	159	-0-	-233	-0-	137	3	22	9	Y	20	20	0			1
*03	217	N	205	-0-	-12	-0-	183	3	22	9	Y	20	20	1			1
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	217	3	13	9	Y	12	1	0	12	1	-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2503	N	2482	-0-	-21	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
*02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
*03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3373	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1668	3	15	9	Y	14	1	0	13	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4692	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4065	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
01	4929	X	3175	-0-	-1754	-0-	3161	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*02	T. A.		3984	-0-	3984	3984	3969	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*03	T. A.		3692	-0-	3692	7676	3677	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	T. A.		4206	-0-	4206	11882	4183	3	23	9	Y	21	1	0	19	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2361	-0-	-519	-0-	2337	3	24	9	Y	22	22	0			1
12	2976	X	2381	-0-	-595	-0-	2357	3	24	9	Y	22	22	0			1
01	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2254	3	25	9	Y	23	23	0			1
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	3	26	9	Y	24	24	0			1
*03	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1636	3	28	9	Y	25	25	1			1
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1749	3	15	9	Y	14	1	0	14	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2620	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2720	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2856	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2655	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2932	3	62	9	Y	56	54	1			2
*04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2730	3	54	9	Y	49	2	0	47	1	2

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1854	3	24	9	Y	22	13	1			35
12	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	1776	3	29	9	Y	26	39	1			22
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3547	3	50	9	Y	45	26	1			41
*02	T. A.		5049	-0-	5049	5049	5039	3	10	9	Y	9	26	1			24
*03	T. A.		850	-0-	850	5899	828	3	22	9	Y	20	25	1			19
04	T. A.		3309	-0-	3309	9208	3299	3	10	9	Y	9	23	1			5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
*04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	4222	3	53	9	Y	48	48	0			2
12	4588	X	2242	-0-	-2346	-0-	2188	3	54	9	Y	49	49	0			2
01	4588	X	3412	-0-	-1176	-0-	3355	3	57	9	Y	52	52	0			2
*02	4676	X	3240	-0-	-1436	-0-	3181	3	59	9	Y	54	54	0			2
*03	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	3797	3	32	9	Y	29	30	1			1
04	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	3555	3	29	9	Y	26	1	0	25	1	1

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
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2902	3	130	9	Y	118	118	0			4
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2853	3	131	9	Y	119	119	0			4
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2896	3	141	9	Y	128	128	0			4
*02	2912	X	2905	-0-	-7	-0-	2760	3	145	9	Y	132	132	0			4
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3536	3	194	9	Y	176	174	1			6
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3618	3	169	9	Y	154	7	0	148	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

11	1110	N	276	-0-	-834	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*02	336	X	81	-0-	-255	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
*04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	3	2	9	Y	2	1	1			3
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2177	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	3	3	9	Y	3	2	1			3
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	3	1	9	Y	1	2	1			2
*03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2507	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	2177	3	7	9	Y	6	4	1			4

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

11	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
*02	2772	X	2405	-0-	-367	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
*03	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2953	-0-	-17	-0-	2942	3	11	9	Y	10	4	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	2815	3	18	9	Y	16	20	1			6
12	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2797	3	21	9	Y	19	21	1			4
01	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2772	3	25	9	Y	23	22	1			5
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2943	3	24	9	Y	22	22	1			5
*03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2976	3	29	9	Y	26	21	1			10
04	2700	N	2615	-0-	-85	-0-	2603	3	12	9	Y	11	17	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

11	2010	X	715	-0-	-1295	-0-	675	3	40	9	Y	36	36	0			1
12	1798	X	749	-0-	-1049	-0-	709	3	40	9	Y	36	36	0			1
01	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1490	3	43	9	Y	39	39	0			1
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1686	3	44	9	Y	40	40	0			1
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2079	3	55	9	Y	50	49	1			2
*04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2562	3	47	9	Y	43	2	0	42	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4197	3	35	9	Y	32	32	0			1
12	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	3075	3	35	9	Y	32	32	0			1
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4380	3	39	9	Y	35	35	0			1
*02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3963	3	40	9	Y	36	36	0			1
*03	4371	X	2768	-0-	-1603	-0-	2768	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	4260	X	1645	-0-	-2615	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4087	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3986	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3300	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4340	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4217	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

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
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3249	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	2697	X	1764	-0-	-933	-0-	1747	3	17	9	Y	15	14	0			1
01	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	2068	3	15	9	Y	14	15	0			-0-
*02	3052	X	2093	-0-	-959	-0-	2074	3	19	9	Y	17	16	0			1
*03	3379	X	1427	-0-	-1952	-0-	1409	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	3270	X	1006	-0-	-2264	-0-	1006	3			Y	-0-	1	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4154	-0-	-316	-0-	4148	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	4619	X	4447	-0-	-172	-0-	4441	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5292	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5495	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4557	3	85	9	Y	77	75	1			2
04	5040	X	4293	-0-	-747	-0-	4218	3	75	9	Y	68	3	0	65	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	554	-0-	-316	-0-	521	3	33	9	Y	30	30	0			1
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	596	3	33	9	Y	30	30	0			1
01	899	N	485	-0-	-414	-0-	450	3	35	9	Y	32	32	0			1
*02	504	N	186	-0-	-318	-0-	152	3	34	9	Y	31	31	0			1
*03	620	N	549	-0-	-71	-0-	515	3	34	9	Y	31	31	1			1
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	691	3	14	9	Y	13	1	0	13	1	-0-

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
11	5670	X	4648	-0-	-1022	-0-	4640	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	5828	X	4272	-0-	-1556	-0-	4264	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	5828	X	3926	-0-	-1902	-0-	3917	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*02	5152	X	3819	-0-	-1333	-0-	3810	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*03	4805	X	4783	-0-	-22	-0-	4763	3	20	9	Y	18	17	1			1
*04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5643	3	18	9	Y	16	1	0	15	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*03	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1883	-0-	-337	-0-	1865	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	85	1	1965	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	94	1	2146	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	81	1	1941	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	78	1	1835	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2754	-0-	-1176	-0-	2730	3	24	9	Y	22	20	1			12
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3418	3	30	9	Y	27	33	1			6
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3558	3	25	9	Y	23	21	1			8
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3036	3	24	9	Y	22	22	1			8
*03	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3321	3	33	9	Y	30	33	1			5
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3835	3	57	9	Y	52	38	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			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
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	755	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 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
11	3660	X	211	-0-	-3449	-0-	205	3	6	9	Y	5	7	1			2
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5056	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6172	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5385	3	9	9	Y	8	8	1			2
*03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5721	3	9	9	Y	8	7	1			3
*04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5493	3	10	9	Y	9	9	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
11	2932	N	1752	-0-	-1180	-0-	1679	3	73	9	Y	66	81	1			25
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5327	3	83	9	Y	75	84	1			16
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4488	3	100	9	Y	91	87	1			20
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4895	3	98	9	Y	89	87	1			22
*03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4460	3	109	9	Y	99	83	1			38
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3781	3	66	9	Y	60	75	1			23

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
11	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	2335	3	17	9	Y	15	14	1			8
12	2697	N	2369	-0-	-328	-0-	2348	3	21	9	Y	19	23	1			4
01	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	2259	3	19	9	Y	17	15	1			6
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2272	3	17	9	Y	15	15	1			6
*03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	3	23	9	Y	21	23	1			4
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2593	3	20	9	Y	18	15	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7889	-0-	-1171	-0-	7816	3	73	9	Y	66	82	1			25
12	10075	X	8269	-0-	-1806	-0-	8185	3	84	9	Y	76	85	1			16
01	10478	X	8930	-0-	-1548	-0-	8828	3	102	9	Y	93	89	1			20
02	9464	X	9351	-0-	-113	-0-	9252	3	99	9	Y	90	88	1			22
*03	10478	X	8319	-0-	-2159	-0-	8209	3	110	9	Y	100	84	1			38
04	8640	X	3180	-0-	-5460	-0-	3113	3	67	9	Y	61	76	1			23

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		1138	-0-	1138	1138	1138	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1036	-0-	1036	2174	1036	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
*04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2287	3	45	9	Y	41	1	0	39	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6162	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	5620	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5128	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	5768	X	5295	-0-	-473	-0-	5289	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	6386	X	5662	-0-	-724	-0-	5655	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	6180	X	5853	-0-	-327	-0-	5843	3	10	9	Y	9	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	1763	-0-	-2137	-0-	1750	3	13	9	Y	12	11	1			7
12	3317	X	1641	-0-	-1676	-0-	1624	3	17	9	Y	15	19	1			3
01	3224	X	1696	-0-	-1528	-0-	1681	3	15	9	Y	14	12	1			5
02	2884	X	1247	-0-	-1637	-0-	1234	3	13	9	Y	12	12	1			5
*03	2263	X	1715	-0-	-548	-0-	1696	3	19	9	Y	17	19	1			3
*04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	3	11	9	Y	10	9	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
*04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

11	660	X	277	-0-	-383	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	682	X	316	-0-	-366	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	527	X	308	-0-	-219	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		282	-0-	282	576	282	3			Y	-0-					-0-
*04	980	X	404	-0-	-576	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

11	2730	X	2335	-0-	-395	-0-	2296	3	39	9	Y	35	35	0			1
12	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	2418	3	39	9	Y	35	35	0			1
01	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	2378	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	2408	X	2128	-0-	-280	-0-	2085	3	43	9	Y	39	39	0			1
*03	2666	X	2361	-0-	-305	-0-	2282	3	79	9	Y	72	71	1			2
*04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2328	3	70	9	Y	64	3	0	61	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

11	3630	X	2692	-0-	-938	-0-	2682	3	10	9	Y	9	8	1			5
12	4278	X	3337	-0-	-941	-0-	3324	3	13	9	Y	12	14	1			3
01	4278	X	2987	-0-	-1291	-0-	2976	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	3864	X	2515	-0-	-1349	-0-	2505	3	10	9	Y	9	9	1			4
*03	4030	X	2927	-0-	-1103	-0-	2914	3	13	9	Y	12	14	1			2
*04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	1472	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	899	N	703	-0-	-196	-0-	696	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	1339	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2301	3	43	9	Y	39	38	1			1
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1988	3	39	9	Y	35	2	0	33	1	1

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
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3119	-0-	19	19	131	1	2988	3	Y	-0-					-0-
01	2895	N	2876	-0-	-19	-0-	121	1	2755	3	Y	-0-					-0-
*02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	122	1	2896	3	Y	-0-					-0-
*03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	141	1	3384	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2621	-0-	-409	-0-	108	1	2513	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3313	-0-	313	313	3201	3	112	9	Y	102	102	0			4
12	3511	X	3198	-0-	-313	-0-	3085	3	113	9	Y	103	103	0			4
01	2635	X	2143	-0-	-492	-0-	2021	3	122	9	Y	111	111	0			4
*02	2380	X	1231	-0-	-1149	-0-	1106	3	125	9	Y	114	114	0			4
*03	2635	X	1465	-0-	-1170	-0-	1375	3	90	9	Y	82	83	1			3
04	2550	X	1728	-0-	-822	-0-	1650	3	78	9	Y	71	3	0	69	1	2

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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2342	3	70	9	Y	64	64	0			2
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2524	3	72	9	Y	65	65	0			2
01	3224	X	2559	-0-	-665	-0-	2482	3	77	9	Y	70	70	0			2
*02	2912	X	2724	-0-	-188	-0-	2645	3	79	9	Y	72	72	0			2
*03	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3050	3	81	9	Y	74	74	1			2
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3609	3	73	9	Y	66	3	0	63	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	2883	3	39	9	Y	35	35	0			1
12	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	2992	3	39	9	Y	35	35	0			1
01	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2846	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	2800	X	2770	-0-	-30	-0-	2727	3	43	9	Y	39	39	0			1
*03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3094	3	87	9	Y	79	78	1			2
04	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	2513	3	77	9	Y	70	3	0	67	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3877	3	21	9	Y	19	19	0			1
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4197	3	22	9	Y	20	20	0			1
01	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	3842	3	23	9	Y	21	21	0			1
*02	3500	X	3257	-0-	-243	-0-	3233	3	24	9	Y	22	22	0			1
*03	3875	X	3428	-0-	-447	-0-	3362	3	66	9	Y	60	59	1			2
04	3750	X	3697	-0-	-53	-0-	3638	3	59	9	Y	54	3	0	51	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5895	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9457	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9195	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7892	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8723	3	177	9	Y	161	156	1			5
*04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8004	3	157	9	Y	143	7	0	136	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6441	3	14	9	Y	13	16	1			5
12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6129	3	17	9	Y	15	17	1			3
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5632	3	20	9	Y	18	17	1			4
02	6020	X	4680	-0-	-1340	-0-	4661	3	19	9	Y	17	17	1			4
*03	6665	X	3842	-0-	-2823	-0-	3819	3	23	9	Y	21	17	1			8
04	6450	X	4342	-0-	-2108	-0-	4310	3	32	9	Y	29	26	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5386	3	8	9	Y	7	9	1			3
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4814	3	10	9	Y	9	10	1			2
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4005	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3603	3	12	9	Y	11	10	1			3
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3499	3	12	9	Y	11	10	1			4
*04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4323	3	9	9	Y	8	9	1			3

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	441	-0-	-2409	-0-	422	3	19	9	Y	17	16	0			3
12	2480	X	1179	-0-	-1301	-0-	46	1	1101	3	Y	29	28	0			4
							32	9									
01	2449	X	1097	-0-	-1352	-0-	42	1	1021	3	Y	31	31	0			4
							34	9									
*02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	94	1	2225	3	Y	31	31	0			4
							34	9									
*03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	101	1	2424	3	Y	46	44	0			6
							51	9									
*04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	3	Y	38	38	0			6
							42	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3830	-0-	-730	-0-	3806	3	24	9	Y	22	20	0			4
12	4743	X	4341	-0-	-402	-0-	179	1	4140	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	213	1	4872	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	202	1	4835	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	251	1	6029	3	Y	96	87	0			12
							106	9									
*04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	251	1	5854	3	Y	80	79	0			13
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1246	-0-	-704	-0-	1210	3	36	9	Y	33	30	0			6
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	75	1	1736	3	Y	31	33	0			4
							34	9									
01	2046	N	1319	-0-	-727	-0-	54	1	1229	3	Y	33	33	0			4
							36	9									
*02	1176	N	333	-0-	-843	-0-	12	1	285	3	Y	33	33	0			4
							36	9									
*03	1860	N	961	-0-	-899	-0-	38	1	923	3	Y	-0-	4	0			-0-
04	1290	N	212	-0-	-1078	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	2875	3	20	9	Y	18	17	0			3
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	121	1	2789	3	Y	17	18	0			2
							19	9									
01	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	123	1	2807	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	114	1	2703	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	119	1	2852	3	Y	83	75	0			10
							91	9									
04	2910	X	2535	-0-	-375	-0-	102	1	2357	3	Y	69	68	0			11
							76	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3497	-0-	-1483	-0-	3455	3	42	9	Y	38	38	0			1
12	5487	X	4307	-0-	-1180	-0-	4264	3	43	9	Y	39	39	0			1
01	5456	X	4332	-0-	-1124	-0-	4286	3	46	9	Y	42	42	0			1
*02	4928	X	3745	-0-	-1183	-0-	3697	3	48	9	Y	44	44	0			1
*03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4507	3	20	9	Y	18	18	1			1
*04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4841	3	18	9	Y	16	1	0	15	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4052	3	44	9	Y	40	37	1			22
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3977	3	55	9	Y	50	61	1			11
01	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	4120	3	47	9	Y	43	39	1			15
02	3808	X	3517	-0-	-291	-0-	3472	3	45	9	Y	41	40	1			16
*03	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	3557	3	59	9	Y	54	60	1			10
04	4110	X	3186	-0-	-924	-0-	3163	3	23	9	Y	21	23	1			8

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1862	-0-	-1078	-0-	1856	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	2517	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2693	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	2324	X	2141	-0-	-183	-0-	2135	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	2476	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	2610	X	1516	-0-	-1094	-0-	1513	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3780	3	52	9	Y	47	43	0			8
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	78	1	4143	3	Y	44	46	0			6
							48	9									
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	100	1	4419	3	Y	47	47	0			6
							52	9									
*02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	85	1	3909	3	Y	46	47	0			5
							51	9									
*03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	96	1	4327	3	Y	49	48	0			6
							54	9									
*04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	72	1	3961	3	Y	53	50	0			9
							58	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

11	1680	X	1523	-0-	-157	-0-	1471	3	52	9	Y	47	43	0			8
12	1736	X	1492	-0-	-244	-0-	27	1	1417	3	Y	44	46	0			6
							48	9									
01	1736	X	1423	-0-	-313	-0-	30	1	1342	3	Y	46	46	0			6
							51	9									
*02	1484	X	1215	-0-	-269	-0-	24	1	1141	3	Y	45	46	0			5
							50	9									
*03	1581	X	1254	-0-	-327	-0-	26	1	1175	3	Y	48	47	0			6
							53	9									
04	1530	X	1340	-0-	-190	-0-	22	1	1265	3	Y	48	46	0			8
							53	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

11	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	4047	3	42	9	Y	38	35	0			7
12	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	158	1	3652	3	Y	35	37	0			5
							39	9									
01	4650	X	3276	-0-	-1374	-0-	135	1	3101	3	Y	36	37	0			4
							40	9									
*02	3808	X	2826	-0-	-982	-0-	113	1	2672	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
*03	4216	X	3101	-0-	-1115	-0-	124	1	2977	3	Y	-0-	4	0			-0-
04	4080	X	2924	-0-	-1156	-0-	119	1	2805	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

11	2940	X	2569	-0-	-371	-0-	2459	3	110	9	Y	100	100	0			4
12	3038	X	2423	-0-	-615	-0-	2312	3	111	9	Y	101	101	0			4
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2937	3	120	9	Y	109	109	0			4
*02	2744	X	2683	-0-	-61	-0-	2560	3	123	9	Y	112	112	0			4
*03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2917	3	50	9	Y	45	48	1			1
04	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2844	3	45	9	Y	41	2	0	39	1	1

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

11	5790	X	3111	-0-	-2679	-0-	2981	3	130	9	Y	118	118	0			4
12	5952	X	3257	-0-	-2695	-0-	3126	3	131	9	Y	119	119	0			4
01	5952	X	3161	-0-	-2791	-0-	3020	3	141	9	Y	128	128	0			4
*02	4928	X	3514	-0-	-1414	-0-	3369	3	145	9	Y	132	132	0			4
*03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4706	3	67	9	Y	61	63	1			2
*04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4432	3	59	9	Y	54	3	0	51	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	781	-0-	-599	-0-	681	3	100	9	Y	91	91	0			3
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	777	3	101	9	Y	92	92	0			3
01	744	N	187	-0-	-557	-0-	78	3	109	9	Y	99	99	0			3
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	634	3	112	9	Y	102	102	0			3
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1347	3	20	9	Y	18	20	1			1
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1680	3	18	9	Y	16	1	0	15	1	1

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	899	-0-	-301	-0-	871	3	28	9	Y	25	25	0			1
12	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1083	3	28	9	Y	25	25	0			1
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1036	3	30	9	Y	27	27	0			1
*02	840	N	612	-0-	-228	-0-	594	3	18	9	Y	16	16	0			1
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	3	26	9	Y	24	24	1			1
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2198	3	3	9	Y	3	1	0	3	1	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	878	3	43	9	Y	39	39	0			1
12	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1030	3	44	9	Y	40	40	0			1
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	887	3	47	9	Y	43	43	0			1
*02	868	N	824	-0-	-44	-0-	776	3	48	9	Y	44	44	0			1
*03	1085	N	768	-0-	-317	-0-	756	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	826	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3245	3	22	9	Y	20	20	0			1
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4635	3	23	9	Y	21	21	0			1
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3403	3	24	9	Y	22	22	0			1
*02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3246	3	25	9	Y	23	23	0			1
*03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3007	3	25	9	Y	23	23	1			1
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3111	3	26	9	Y	24	1	0	23	1	1

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4735	3	53	9	Y	48	48	0			2
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6116	3	54	9	Y	49	49	0			2
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4315	3	58	9	Y	53	53	0			2
*02	3500	X	2956	-0-	-544	-0-	2895	3	61	9	Y	55	55	0			2
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3954	3	62	9	Y	56	56	1			2
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4251	3	75	9	Y	68	3	0	65	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1242	3	20	9	Y	18	18	0			1
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1307	3	21	9	Y	19	19	0			1
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1284	3	22	9	Y	20	20	0			1
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1123	3	23	9	Y	21	21	0			1
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1305	3	42	9	Y	38	38	1			1
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1051	3	39	9	Y	35	2	0	33	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1896	3	88	9	Y	80	80	0			3
12	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	1836	3	89	9	Y	81	81	0			3
01	2356	N	2003	-0-	-353	-0-	1907	3	96	9	Y	87	87	0			3
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2151	3	99	9	Y	90	90	0			3
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2449	3	101	9	Y	92	92	1			3
*04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2533	3	47	9	Y	43	3	0	42	1	1

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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

11	2670	X	1958	-0-	-712	-0-	1836	3	122	9	Y	111	111	0			4
12	2759	X	1931	-0-	-828	-0-	1807	3	124	9	Y	113	113	0			4
01	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	2092	3	133	9	Y	121	121	0			4
*02	2240	X	1961	-0-	-279	-0-	1823	3	138	9	Y	125	125	0			4
*03	2480	X	2092	-0-	-388	-0-	1951	3	141	9	Y	128	128	1			4
04	2160	X	2024	-0-	-136	-0-	1922	3	102	9	Y	93	5	0	89	1	3

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3166	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3469	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2884	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3261	3	43	9	Y	39	38	1			1
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3071	3	39	9	Y	35	2	0	33	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

11	2340	X	2259	-0-	-81	-0-	2184	3	75	9	Y	68	68	0			2
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2377	3	76	9	Y	69	69	0			2
01	2387	N	1888	-0-	-499	-0-	1807	3	81	9	Y	74	74	0			2
*02	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1869	3	84	9	Y	76	76	0			2
*03	2449	N	1734	-0-	-715	-0-	1648	3	86	9	Y	78	78	1			2
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2342	3	94	9	Y	85	4	0	80	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

11	5520	X	1869	-0-	-3651	-0-	1821	3	48	9	N	44	41	1			25
12	5394	X	4243	-0-	-1151	-0-	4181	3	62	9	N	56	69	1			12
01	5270	X	4118	-0-	-1152	-0-	4064	3	54	9	N	49	44	1			17
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3903	3	52	9	N	47	46	1			18
*03	4247	X	3642	-0-	-605	-0-	3575	3	67	9	N	61	68	1			11
04	4110	X	3871	-0-	-239	-0-	3829	3	42	9	N	38	35	1			14

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4638	3	31	9	Y	28	26	1			15
12	5022	X	4120	-0-	-902	-0-	4081	3	39	9	Y	35	42	1			8
01	5022	X	4083	-0-	-939	-0-	4050	3	33	9	Y	30	27	1			11
02	4536	X	3699	-0-	-837	-0-	3668	3	31	9	Y	28	28	1			11
*03	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4226	3	42	9	Y	38	42	1			7
*04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4926	3	35	9	Y	32	27	1			12

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

11	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4350	-0-	-750	-0-	4350	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4534	-0-	-736	-0-	189	1	4345	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	198	1	4526	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		4163	-0-	4163	4163	167	1	3996	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		4338	-0-	4338	8501	174	1	4164	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4142	-0-	4142	12643	170	1	3972	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					116
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					116
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1811	2	111	9	N	101	154	1			63
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					63
*03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3340	2	63	9	Y	57					312
12	3658	X	2956	-0-	-702	-0-	2917	2	39	9	Y	35					347
01	3658	X	2626	-0-	-1032	-0-	48	1	2542	2	Y	33					380
							36	9									
02	3444	X	2778	-0-	-666	-0-	280	1	2451	2	Y	43					423
							47	9									
03	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	3452	2	17	9	Y	15					438
04	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	613	1	2619	2	Y	92	188	1			342
							101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	84	1	838	2	N	13					144
							14	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	150	1	841	2	N	7					151
							8	9									
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	118	1	803	2	N	10					161
							11	9									
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	78	1	653	2	N	10					171
							11	9									
03	992	N	764	-0-	-228	-0-	74	1	687	2	N	3					174
							3	9									
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	125	1	761	2	N	3					177
							3	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

11	2640	X	2164	-0-	-476	-0-	593	1	1571	2	N	-0-					122
12	2759	N	1768	-0-	-991	-0-	688	1	1080	2	N	-0-					122
01	2356	N	1243	-0-	-1113	-0-	136	1	1107	2	N	-0-					122
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	520	1	1838	2	N	-0-					122
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	708	1	2008	2	N	-0-					122
*04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	723	1	2222	2	N	-0-					122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

11	3300	X	2506	-0-	-794	-0-	676	1	1791	2	N	35	178	1			31
							39	9									
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1178	1	1849	2	N	5					36
							6	9									
01	3038	X	2067	-0-	-971	-0-	224	1	1826	2	N	15					51
							17	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	665	1	2350	2	N	20					71
							22	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	862	1	2448	2	N	50					121
							55	9									
04	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	685	1	2104	2	N	18					139
							20	9									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

11	4080	X	3652	-0-	-428	-0-	334	1	3310	2	N	7					138
							8	9									
12	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	581	1	3257	2	N	12					150
							13	9									
01	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	484	1	3298	2	N	10					160
							11	9									
02	3444	X	3118	-0-	-326	-0-	329	1	2778	2	N	10					170
							11	9									
03	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	305	1	2846	2	N	10					180
							11	9									
04	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	409	1	2481	2	N	15					195
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	100	1	857	2	N	-0-					346
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	97	1	843	2	N	-0-					346
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	193	1	776	2	N	10					356
							11	9									
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	200	1	642	2	N	-0-					356
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	30	1	890	2	N	-0-					356
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	125	1	745	2	N	8					364
							9	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	253	1	2516	2	N	17					195
							19	9									
12	3131	X	2403	-0-	-728	-0-	364	1	2036	2	N	3					198
							3	9									
01	3131	X	2608	-0-	-523	-0-	330	1	2253	2	N	23	167	1			54
							25	9									
02	2744	X	2015	-0-	-729	-0-	213	1	1796	2	N	5					59
							6	9									
03	2914	X	2277	-0-	-637	-0-	220	1	2051	2	N	5					64
							6	9									
04	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	324	1	1969	2	N	10					74
							11	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	236	1	2018	2	N	45					131
							50	9									
12	2387	N	2121	-0-	-266	-0-	216	1	1875	2	N	27					158
							30	9									
01	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	373	1	1502	2	N	17					175
							19	9									
02	2156	N	1576	-0-	-580	-0-	373	1	1195	2	N	7					182
							8	9									
03	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	57	1	1698	2	N	25					207
							28	9									
04	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	255	1	1519	2	N	17					224
							19	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	36					180
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1078	1	814	2	N	35	153	1			62
							39	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	470	1	1490	2	N	48	1	8			109
							53	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	653	1	1011	2	N	61	3	8			167
							67	9									
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	682	1	1028	2	N	49	2	8			214
							54	9									
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	850	1	931	2	N	41	178	1			77
							45	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

11	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	37	1	1897	2	N	32	1	8			169
							35	9									
12	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	38	1	1836	2	N	11	138	1	2	8	40
							12	9									
01	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	33	1	1879	2	N	10					50
							11	9									
02	1848	N	1842	-0-	-6	-0-	36	1	1780	2	N	24	1	8			73
							26	9									
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	31	1	1863	2	N	56					129
							62	9									
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	28	2	8			155

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

11	3150	X	225	-0-	-2925	-0-	225	3			Y	-0-					79
12	2759	X	1253	-0-	-1506	-0-	1253	3			Y	-0-					79
01	2542	X	118	-0-	-2424	-0-	117	3	1	9	Y	1					80
02	2296	X	595	-0-	-1701	-0-	595	3			Y	-0-					80
03	1240	N	170	-0-	-1070	-0-	169	3	1	9	Y	1					81
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	56	3	22	9	Y	20	73	1			28

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

11	2477	N	2341	-0-	-136	-0-	2316	2	25	9	Y	23	44	1			61
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	2	28	9	Y	25	46	1			40
01	2108	X	1497	-0-	-611	-0-	1469	2	28	9	Y	25					65
02	2912	X	2042	-0-	-870	-0-	2024	3	18	9	Y	16	46	1			35
03	3224	X	1228	-0-	-1996	-0-	1194	3	34	9	Y	31					66
04	2340	X	990	-0-	-1350	-0-	969	3	21	9	Y	19	46	1			39

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

11	4230	X	4089	-0-	-141	-0-	4033	2	56	9	Y	51	98	1	1	8	133
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4684	2	59	9	Y	54	100	1			87
01	4340	X	3340	-0-	-1000	-0-	3277	2	63	9	Y	57					144
02	3808	X	3518	-0-	-290	-0-	3482	3	36	9	Y	33	101	1			76
03	4743	X	1544	-0-	-3199	-0-	1468	3	76	9	Y	69					145
*04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4852	3	45	9	Y	41	100	1			86

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1929	2	44	9	N	40	1	8			169
12	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1824	2	31	9	N	28					197
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1803	2	61	9	N	55	1	8			251
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1682	3	31	9	N	28	163	1	1	8	115
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1755	3	55	9	N	50					165
*04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1522	3	43	9	N	39					204

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					119
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					119
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	Y	1					120
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					120
03	1085	N	805	-0-	-280	-0-	804	3	1	9	Y	1					121
04	1230	N	596	-0-	-634	-0-	562	3	34	9	Y	31	110	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3405	2	36	9	Y	33					107
12	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3561	2	29	9	Y	26					133
01	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3603	2	54	9	Y	49					182
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3385	3	32	9	Y	29					211
03	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3393	3	24	9	Y	22	106	1			127
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	3251	3	11	9	Y	10	69	1			68

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	939	-0-	-681	-0-	914	2	25	9	N	23	173	1			152
12	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	1141	2	35	9	N	32					184
01	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3044	2	45	9	N	41					225
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1107	3	32	9	N	29					254
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1089	3	32	9	N	29	168	1			115
04	2850	N	807	-0-	-2043	-0-	768	3	39	9	N	35					150

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1919	2	134	9	N	122	176	1	1	8	170
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8			170
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	2	8			170
02	1904	N	1616	-0-	-288	-0-	1573	3	43	9	N	39					209
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1821	3	1	9	N	1					210
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					210

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	666	-0-	-414	-0-	597	2	69	9	N	63					192
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					192
01	1209	N	669	-0-	-540	-0-	668	2	1	9	N	1	1	8			192
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	535	3			N	-0-					192
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	768	3	53	9	N	48	180	1			60
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	729	3	52	9	N	47					107

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	2	20	9	N	18	36	1			48
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1405	2	23	9	N	21	37	1			32
01	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1325	2	22	9	N	20					52
02	1820	N	1227	-0-	-593	-0-	1213	3	14	9	N	13	37	1			28
03	3100	N	4329	-0-	1229	1229	4301	3	28	9	N	25					53
*04	2262	N	1033	-0-	-1229	-0-	1016	3	17	9	N	15	37	1			31

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25	9	Y	23					72
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1265	2	19	9	Y	17					89
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	Y	34	1	8			122
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1354	3	22	9	Y	20	1	8			141
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1626	3	17	9	Y	15	71	1			85
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	3	7	9	Y	6	46	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	102	1	2369	2	N	-0-					-0-
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	108	1	2129	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	2110	-0-	-60	-0-	102	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1730	-0-	-566	-0-	92	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1762	-0-	-780	-0-	100	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

11	2160	N	1085	-0-	-1075	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*12	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1013	-0-	-303	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

11	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*12	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

11	840	N	632	-0-	-208	-0-	27	1	605	3	N	-0-					-0-
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2026	3	N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	75	1	1867	3	N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	3	N	-0-					-0-
*03	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	66	1	1767	3	N	-0-					-0-
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1855	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

11	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1751	3	26	9	N	24	15	1			9
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1834	3	34	9	N	31	28	1			12
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1673	3	37	9	N	34	34	1			12
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	3	36	9	N	33	34	1			11
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1542	3	45	9	N	41	41	1			11
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1591	3	42	9	N	38	37	1			12

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
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1449	3	39	9	N	35	35	8			-0-
*03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1190	3	11	9	N	10	10	8			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	616	N	473	-0-	-143	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	476	N	191	-0-	-285	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	689	-0-	-271	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*03	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	705	-0-	-1095	-0-	705	3	N	-0-			-0-
*12	1860	X	794	-0-	-1066	-0-	794	3	N	-0-			-0-
01	1860	X	724	-0-	-1136	-0-	724	3	N	-0-			-0-
02	1456	X	592	-0-	-864	-0-	592	3	N	-0-			-0-
*03	1271	X	722	-0-	-549	-0-	722	3	N	-0-			-0-
*04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

11	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	39	1	1044	3	Y	-0-			-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	3	Y	-0-			-0-
*01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	39	1	1103	3	Y	-0-			-0-
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	29	1	868	3	Y	-0-			-0-
*03	1240	N	968	-0-	-272	-0-	31	1	937	3	Y	-0-			-0-
04	1110	N	813	-0-	-297	-0-	25	1	788	3	Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	73	1	1962	3	Y	6	6	1	1
							7	9							
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1322	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	820	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	3	Y	-0-			-0-
*03	806	N	677	-0-	-129	-0-	22	1	655	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	17	1	536	3	Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-			-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-			-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1264	-0-	-136	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	980	-0-	-250	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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
11	2640	N	2159	-0-	-481	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*12	2635	N	2099	-0-	-536	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	862	-0-	-1154	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*03	2108	N	972	-0-	-1136	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	898	-0-	-962	-0-	898	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
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	159	1	1209	3	N	-0-					-0-
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	209	1	1332	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	117	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	898	-0-	-502	-0-	84	1	814	3	N	-0-					-0-
*03	1550	N	736	-0-	-814	-0-	54	1	682	3	N	-0-					-0-
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	149	1	1898	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	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
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	664	-0-	-456	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	840	N	424	-0-	-416	-0-	424	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2172	-0-	-215	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
*03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*12	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1925	-0-	-617	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1775	-0-	-101	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*03	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*02	1596	N	442	-0-	-1154	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	410	-0-	-1357	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	387	-0-	-1023	-0-	387	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*02	2380	N	2223	-0-	-157	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	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
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*03	2356	N	1702	-0-	-654	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1726	-0-	-554	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

11	780	N	501	-0-	-279	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*12	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

11	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
*12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 134946 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8647 - 9771

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	633	-0-	-421	-0-	633	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2015

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4358	-0-	-168	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3959	-0-	-567	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
*03	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3680	-0-	-700	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*03	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

11	2370	N	2125	-0-	-245	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*12	2418	N	1873	-0-	-545	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1718	-0-	-638	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1523	-0-	-465	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
*12	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1948	-0-	-264	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*12	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	905	-0-	-131	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*03	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*12	1488	N	453	-0-	-1035	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	3071	-0-	-2629	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*12	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	601	-0-	-329	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	961	X	567	-0-	-394	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	644	X	594	-0-	-50	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*03	651	X	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	630	X	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	15	1	1707	3	N	-0-					-0-
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	17	1	1809	3	N	-0-					-0-
01	744	N	97	-0-	-647	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
*03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

11	1320	X	1308	-0-	-12	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*12	1240	X	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1226	-0-	-6	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*03	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	977	-0-	-343	-0-	977	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4270	-0-	1170	1170	4270	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3927	-0-	1127	2297	3927	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3528	-0-	428	2725	3528	3			N	-0-					-0-
*04	7208	X	4483	-0-	-2725	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	547	-0-	-203	-0-	547	3			N	-0-			-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-			-0-
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-			-0-
*12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-			-0-
01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
*03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
*04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	2744	3			N	-0-			-0-
*12	3193	X	2303	-0-	-890	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
01	3193	X	1304	-0-	-1889	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
02	2884	X	1159	-0-	-1725	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
*03	2883	X	1333	-0-	-1550	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
04	2730	X	1384	-0-	-1346	-0-	1384	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	215	1	1642	3	N	-0-			-0-
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	323	1	2057	3	N	-0-			-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	168	1	1616	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	141	1	1367	3	N	-0-			-0-
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	772	-0-	-338	-0-	56	1	716	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
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
*12	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	3			N	-0-			-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	1176	N	954	-0-	-222	-0-	954	3			N	-0-			-0-
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
*04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	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
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
*12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
01	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
02	1204	N	401	-0-	-803	-0-	401	3			N	-0-			-0-
*03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-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
11	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	3185	3			N	-0-			-0-
*12	3379	X	2868	-0-	-511	-0-	2868	3			N	-0-			-0-
01	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
*02	3052	X	2507	-0-	-545	-0-	2507	3			N	-0-			-0-
*03	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3339	3			N	-0-			-0-
*04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	792	-0-	-244	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

11	3000	N	3402	-0-	402	402	3402	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3579	-0-	479	881	3579	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3704	-0-	604	1485	3704	3			N	-0-					-0-
02	3762	X	2277	-0-	-1485	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*03	2294	X	1951	-0-	-343	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*12	2542	N	2091	-0-	-451	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	1982	-0-	-746	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*02	2436	N	2163	-0-	-273	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

11	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
*03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1719	-0-	-241	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	933	-0-	-958	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1069	-0-	-695	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3135	-0-	35	158	3135	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3023	-0-	223	381	3023	3			N	-0-					-0-
*03	3703	X	3322	-0-	-381	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
*04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	215	-0-	-175	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-
*12	3130	X	3071	-0-	-59	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1536	-0-	-174	-0-	1536	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*12	2635	X	1485	-0-	-1150	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1265	-0-	-1370	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*02	2380	X	1247	-0-	-1133	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*03	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1873	-0-	-347	-0-	1873	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
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
*03	1953	N	859	-0-	-1094	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

11	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	392	N	212	-0-	-180	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

11	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4355	-0-	1355	1441	4355	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*03	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

11	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	700	N	435	-0-	-265	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

11	3660	X	2832	-0-	-828	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*12	3782	X	2739	-0-	-1043	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2629	-0-	-115	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

11	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
*12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	1643	N	804	-0-	-839	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	719	-0-	-428	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	859	-0-	-1063	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
*02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

11	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
*03	2294	N	1664	-0-	-630	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1653	-0-	-297	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

11	1133	N	943	-0-	-190	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4401	-0-	1301	1301	4401	3			Y	-0-					-0-
01	7009	X	5708	-0-	-1301	-0-	5708	3			Y	-0-					-0-
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
*04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1159	-0-	-297	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-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
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
01	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1242	3	25	9	N	23	16	1			7

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
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
*12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
*03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
*04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

11	3000	N	3256	-0-	256	256	3256	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3434	-0-	334	590	3434	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2995	-0-	-105	485	2995	3			N	-0-					-0-
02	3439	X	2954	-0-	-485	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
*04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
*03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
*04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
*12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
*04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1371	3	14	9	Y	13	15	1			5
12	1612	N	1048	-0-	-564	-0-	1030	3	18	9	Y	16	15	1			6
01	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	1370	3	19	9	Y	17	17	1			6
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1212	3	18	9	Y	16	17	1			5
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1188	3	23	9	Y	21	20	1			6
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	3	20	9	Y	18	18	1			6

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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			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
11	360	N	136	-0-	-224	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	48	-0-	-789	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
11	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1689	3	9	9	Y	8	8	1			3
12	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1728	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1724	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1708	3	12	9	Y	11	11	1			3
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1726	3	11	9	Y	10	10	1			3

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
11	2910	X	2431	-0-	-479	-0-	2368	3	63	9	Y	57	81	1			22
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3580	3	70	9	Y	64	62	1			24
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3167	3	78	9	Y	71	70	1			25
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2756	3	75	9	Y	68	71	1			22
03	3844	X	1708	-0-	-2136	-0-	1614	3	94	9	Y	85	84	1			23
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3625	3	84	9	Y	76	75	1			24

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1217	-0-	-1543	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*12	2542	X	1136	-0-	-1406	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	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
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	833	-0-	-427	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	908	-0-	-704	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	3			N	-0-					-0-
01	2692	N	2654	-0-	-38	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*03	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	192	-0-	-521	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

11	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	2680	3	22	9	Y	20	27	1			8
12	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2838	3	24	9	Y	22	22	1			8
01	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2403	3	28	9	Y	25	24	1			9
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2002	3	26	9	Y	24	25	1			8
03	2945	X	2486	-0-	-459	-0-	2454	3	32	9	Y	29	29	1			8
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3078	3	29	9	Y	26	26	1			8

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	79	1	1337	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1334	-0-	-743	-0-	67	1	1267	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	82	1	1494	3	N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	3	N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	3	N	-0-					-0-
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	1978	X	1699	-0-	-279	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1104	3	43	9	Y	39	47	1			15
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1079	3	45	9	Y	41	41	1			15
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	971	3	51	9	Y	46	45	1			16
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1093	3	46	9	Y	42	44	1			14
03	1178	X	735	-0-	-443	-0-	676	3	59	9	Y	54	53	1			15
04	1140	X	199	-0-	-941	-0-	145	3	54	9	Y	49	48	1			16

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	3	3	9	Y	3	6	1			1
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1765	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	3	6	9	Y	5	5	1			1
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	3	4	9	Y	4	4	1			1

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	3			N	-0-					-0-
02	2769	N	2706	-0-	-63	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
*03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2382	3	23	9	Y	21	29	1			8
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2530	3	26	9	Y	24	23	1			9
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2519	3	28	9	Y	25	25	1			9
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2258	3	28	9	Y	25	26	1			8
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2428	3	34	9	Y	31	31	1			8
*04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2426	3	31	9	Y	28	27	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			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
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4645	-0-	1545	1545	4645	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4164	-0-	1064	2609	4164	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3385	-0-	585	3194	3385	3			N	-0-					-0-
*03	6737	X	3543	-0-	-3194	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	735	-0-	-225	-0-	723	3	12	9	Y	11	7	1			4
12	961	N	803	-0-	-158	-0-	791	3	12	9	Y	11	11	1			4
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	738	3	13	9	Y	12	12	1			4
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	806	N	511	-0-	-295	-0-	496	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	780	N	476	-0-	-304	-0-	462	3	14	9	Y	13	13	1			4

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
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	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
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*03	868	N	384	-0-	-484	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	255	3	48	9	Y	44	48	1			17
12	310	N	38	-0-	-272	-0-	32	3	6	9	Y	5	20	1			2
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	824	3	19	9	Y	17	18	1			7
12	775	N	603	-0-	-172	-0-	582	3	21	9	Y	19	19	1			7
01	806	N	456	-0-	-350	-0-	432	3	24	9	Y	22	21	1			8
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	354	3	22	9	Y	20	21	1			7
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	432	3	28	9	Y	25	25	1			7
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1148	3	25	9	Y	23	23	1			7

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	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
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8 53	1 9	208	3	N	48	71	1			10
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	12	20	1			2
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5	6	1			1
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	264	-0-	-1069	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*03	1085	N	178	-0-	-907	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	3	1	9	Y	1	1	1			-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 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
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	3	20	9	Y	18	21	1			7
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	3	23	9	Y	21	20	1			8
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2073	3	24	9	Y	22	22	1			8
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1861	3	24	9	Y	22	23	1			7
03	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1900	3	30	9	Y	27	27	1			7
04	2130	N	1911	-0-	-219	-0-	1883	3	28	9	Y	25	24	1			8

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

11	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*12	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2508	-0-	-404	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*03	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

11	3000	N	2443	-0-	-557	576	2443	3			N	-0-					-0-
*12	2795	N	2219	-0-	-576	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2170	-0-	-217	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1897	-0-	-259	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*03	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

11	2610	X	2223	-0-	-387	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*12	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
*04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	930	N	453	-0-	-477	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-

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
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	3	9	9	Y	8	5	1			3
12	1240	N	870	-0-	-370	-0-	857	3	13	9	Y	12	11	1			4
01	899	N	749	-0-	-150	-0-	734	3	15	9	Y	14	13	1			5
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	870	3	13	9	Y	12	13	1			4
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	3	17	9	Y	15	15	1			4
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1429	3	14	9	Y	13	13	1			4

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
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	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
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	Y	7	16	1			3
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	1426	N	1144	-0-	-282	-0-	1137	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	13	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	6	6	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	6	6	1			2
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	6	6	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1387	3	30	9	Y	27	18	1			10
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	3	33	9	Y	30	29	1			11
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1321	3	36	9	Y	33	32	1			12
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1393	3	34	9	Y	31	33	1			10
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1469	3	44	9	Y	40	39	1			11
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1429	3	39	9	Y	35	35	1			11

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3	N	-0-			-0-
*12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3	N	-0-			-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
*03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-			-0-
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3	N	-0-			-0-
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3	N	-0-			-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-			-0-
02	2184	N	1968	-0-	-216	-0-	1968	3	N	-0-			-0-
*03	2418	N	2098	-0-	-320	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	1988	-0-	-322	-0-	1988	3	N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-			-0-
*03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-			-0-
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
*12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	3	N	-0-			-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	631	-0-	-1199	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*03	2139	N	1327	-0-	-812	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1849	-0-	-55	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*03	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*12	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1663	-0-	-213	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*12	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2625	-0-	-1064	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2166	-0-	-1166	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*03	3689	X	2298	-0-	-1391	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2295	-0-	-165	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*12	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2078	-0-	-464	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2034	-0-	-122	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*03	2480	N	2034	-0-	-446	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	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
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*03	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN 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
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	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
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3183	-0-	83	206	3183	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	290	2884	3			N	-0-					-0-
*03	3453	X	3163	-0-	-290	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	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 #: 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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2109	-0-	-381	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

11	4890	X	2729	-0-	-2161	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2598	-0-	-1339	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
*03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
*04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

11	8760	X	2804	-0-	-5956	-0-	2775	3	29	9	Y	26	28	1			10
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2865	3	31	9	Y	28	27	1			11
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2822	3	34	9	Y	31	31	1			11
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2606	3	33	9	Y	30	31	1			10
03	2883	X	1935	-0-	-948	-0-	1894	3	41	9	Y	37	37	1			10
04	2910	X	2195	-0-	-715	-0-	2158	3	37	9	Y	34	33	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	1680	N	1082	-0-	-598	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	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
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	619	-0-	-1541	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2155	-0-	-395	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	252	-0-	-828	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	1116	N	249	-0-	-867	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	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 #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2216	-0-	-233	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2120	-0-	-298	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
*03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	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
11	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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
11	3480	X	2973	-0-	-507	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*12	3596	X	1528	-0-	-2068	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1341	-0-	-2069	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1219	-0-	-1637	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*03	3162	X	1185	-0-	-1977	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1086	-0-	-1884	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2945	-0-	-505	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*12	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2343	-0-	-912	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*02	2940	X	1811	-0-	-1129	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*03	3255	X	686	-0-	-2569	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1419	-0-	-1521	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1507	-0-	-61	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

11	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

11	2430	N	1515	-0-	-915	-0-	210	1	1305	3	N	-0-					-0-
*12	2325	N	1282	-0-	-1043	-0-	246	1	1036	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	881	-0-	-1351	-0-	238	1	643	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	797	-0-	-631	-0-	206	1	591	3	N	-0-					-0-
*03	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	206	1	915	3	N	-0-					-0-
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	230	1	468	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

11	3090	X	2418	-0-	-672	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*12	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*02	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*03	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2285	-0-	-325	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	2078	-0-	-22	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*03	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	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

11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	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 #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
*03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	853	-0-	-295	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	960	N	672	-0-	-288	-0-	672	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	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
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	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
11	720	N	520	-0-	-200	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	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
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1099	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1156	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1099	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1047	3	9	9	Y	8	8	1			2
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	3	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

11	2220	N	1495	-0-	-725	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*12	2294	N	1372	-0-	-922	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1262	-0-	-138	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*12	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	476	N	225	-0-	-251	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	977	-0-	-423	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	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 #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

11	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

11	2370	N	2189	-0-	-181	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*03	2232	X	1097	-0-	-1135	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	581	-0-	-1579	-0-	581	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

11	1650	N	653	-0-	-997	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	754	-0-	-703	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	42	-0-	-206	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	843	-0-	-304	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	729	-0-	-351	-0-	729	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3078	-0-	78	440	3078	3			N	-0-					-0-
*12	2636	N	2196	-0-	-440	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*03	1271	X	448	-0-	-823	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	435	-0-	-795	-0-	435	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2454	-0-	-216	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*12	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2052	-0-	-244	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2489	-0-	-181	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
*12	2759	X	2573	-0-	-186	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2286	-0-	-38	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2684	N	2616	-0-	-68	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
*12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2598	-0-	-62	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
*04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
*03	2418	X	2319	-0-	-99	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1859	-0-	-511	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2619	-0-	-51	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2669	-0-	-121	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
*03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2570	-0-	-10	-0-	2570	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
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*03	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	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
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*12	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	2948	-0-	-1000	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*03	4371	X	3471	-0-	-900	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3243	-0-	-987	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1886	-0-	-814	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*12	2697	N	1940	-0-	-757	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1234	-0-	-874	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2673	-0-	-365	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

11	900	N	646	-0-	-254	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	592	-0-	-80	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	308	N	95	-0-	-213	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2038	-0-	-118	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	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
11	3000	N	2604	-0-	-396	865	2596	3	8	9	Y	7	5	1			3
12	3439	X	2574	-0-	-865	-0-	2565	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2390	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1903	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	3038	X	2432	-0-	-606	-0-	2421	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	2415	3	10	9	Y	9	9	1			3

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
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1571	-0-	-389	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*03	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	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
11	1530	N	857	-0-	-673	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	806	-0-	-961	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-

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
11	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1116	-0-	-312	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1503	-0-	-207	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*12	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3716	X	3256	-0-	-460	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	515	-0-	-235	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3664	-0-	-656	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
*12	4464	X	4041	-0-	-423	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
*02	4004	X	3925	-0-	-79	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
*03	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	812	N	533	-0-	-279	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*03	868	N	461	-0-	-407	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	810	N	258	-0-	-552	-0-	258	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
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
*04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 11 RRCID -> 200256 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8814 - 9832

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

11	2340	X	2120	-0-	-220	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*12	2480	X	2166	-0-	-314	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1825	-0-	-415	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*03	2294	X	2009	-0-	-285	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	952	N	777	-0-	-175	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

11	4740	X	3970	-0-	-770	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
*12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	2949	-0-	-1949	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	2559	-0-	-1865	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
*04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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
11	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3397	-0-	397	641	3397	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1209	-0-	-351	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3162	-0-	162	240	3162	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
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2493	-0-	-235	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1904	-0-	-364	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*03	2418	N	1831	-0-	-587	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1162	-0-	-1238	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	851	-0-	-79	48	1	803	3		N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	74	1	1406	3		N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	103	1	1874	3		N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	100	1	1896	3		N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	107	1	2152	3		N	-0-					-0-
04	1920	N	1623	-0-	-297	80	1	1543	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*03	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	3			N	-0-					-0-
*12	2659	N	2462	-0-	-197	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*03	2263	X	2022	-0-	-241	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1762	-0-	-428	-0-	1762	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
11	2850	X	2318	-0-	-532	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	3			N	-0-					-0-
*04	3857	X	3352	-0-	-505	-0-	3352	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 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
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	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
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	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
11	1650	N	1338	-0-	-312	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*12	2139	X	1398	-0-	-741	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	879	-0-	-1260	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1337	-0-	-595	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2042	-0-	-88	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	2381	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
11	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	3			N	-0-					-0-
*12	2220	N	1950	-0-	-270	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	506	-0-	-1818	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*03	2573	X	786	-0-	-1787	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	450	-0-	-2040	-0-	450	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
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
*03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-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
11	1980	N	1506	-0-	-474	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*12	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	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
11	1680	N	976	-0-	-704	-0-	55	1	921	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3218	-0-	118	118	161	1	3057	3	N	-0-					-0-
01	3061	N	2943	-0-	-118	-0-	154	1	2789	3	N	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	126	1	2390	3	N	-0-					-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	125	1	2499	3	N	-0-					-0-
*04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	103	1	1973	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	3			N	-0-			-0-
*03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-			-0-
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

11	2670	N	2359	-0-	-311	-0-	2359	3			N	-0-			-0-
*12	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	2588	3			N	-0-			-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-			-0-
*03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-			-0-
04	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
*12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-			-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	265	3			N	-0-			-0-
*03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-			-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

11	660	N	381	-0-	-279	-0-	381	3			N	-0-			-0-
*12	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3			N	-0-			-0-
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	3	N	-0-			-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	212	1	2046	3	N	-0-			-0-
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	156	1	1992	3	N	-0-			-0-
*04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	204	1	2589	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-			-0-
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
12	1147	N	849	-0-	-298	-0-	849	3			N	-0-			-0-
01	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-			-0-
02	784	N	559	-0-	-225	-0-	559	3			N	-0-			-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-			-0-
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1907	-0-	-493	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

11	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*12	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2744	-0-	-15	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2448	-0-	-44	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*03	2728	X	2077	-0-	-651	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

11	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*12	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3596	-0-	796	796	3596	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3397	-0-	297	1093	3397	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2473	-0-	-527	566	2473	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	637	-0-	-1163	-0-	586	3	51	9	Y	46	47	1			17
12	1023	X	767	-0-	-256	-0-	711	3	56	9	Y	51	49	1			19
01	1023	X	657	-0-	-366	-0-	595	3	62	9	Y	56	55	1			20
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	668	3	59	9	Y	54	56	1			18
03	837	X	673	-0-	-164	-0-	600	3	73	9	Y	66	66	1			18
04	750	X	649	-0-	-101	-0-	583	3	66	9	Y	60	59	1			19

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	67	1	1125	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	61	1	1170	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	66	1	1203	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	52	1	985	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	52	1	1053	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	52	1	996	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
*12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
*03	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
*04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4214	-0-	-106	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
*12	4433	X	4303	-0-	-130	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4016	-0-	-355	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
*03	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	3982	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		326	-0-	326	326	326	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1056	-0-	1056	1382	1056	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		926	-0-	926	2308	926	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 #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	104	1	1748	3	N	-0-			-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	99	1	1891	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	97	1	1760	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	83	1	1576	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	85	1	1700	3	N	-0-			-0-
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1945	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

11	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
*12	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			N	-0-			-0-
*03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-			-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

11	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-			-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
*03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

11	660	N	379	-0-	-281	-0-	379	3			N	-0-			-0-
*12	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-			-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
04	900	N	599	-0-	-301	-0-	599	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-			-0-
01	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
02	1624	N	1233	-0-	-391	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
*03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	3257	-0-	157	157	3223	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3396	-0-	296	453	3396	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2442	-0-	-358	95	2442	3			N	-0-			-0-
*03	2914	X	1210	-0-	-1704	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
04	2820	X	647	-0-	-2173	-0-	647	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

11	3840	X	3735	-0-	-105	-0-	3735	3			N	-0-			-0-
*12	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3841	3			N	-0-			-0-
01	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	3			N	-0-			-0-
02	3584	X	3538	-0-	-46	-0-	3538	3			N	-0-			-0-
*03	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	3806	3			N	-0-			-0-
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	3			N	-0-					-0-
*04	2970	N	2892	-0-	-78	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

11	3390	X	3054	-0-	-336	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*03	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	896	N	722	-0-	-174	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

11	2670	N	2305	-0-	-365	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*12	2697	N	2328	-0-	-369	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2135	-0-	-562	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1965	-0-	-191	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

11	1710	X	1498	-0-	-212	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5218	-0-	2418	2418	5218	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5342	-0-	2242	4660	5342	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4525	-0-	1525	6185	4525	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

11	1800	N	1433	-0-	-367	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1505	-0-	-324	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1059	3	23	9	Y	21	28	1			8
12	1612	N	951	-0-	-661	-0-	926	3	25	9	Y	23	22	1			9
01	961	N	870	-0-	-91	-0-	842	3	28	9	Y	25	25	1			9
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	585	3	26	9	Y	24	25	1			8
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	939	3	33	9	Y	30	30	1			8
04	900	N	620	-0-	-280	-0-	589	3	31	9	Y	28	27	1			9

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	1354	3	21	9	Y	19	32	1			7
12	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	1360	3	23	9	Y	21	20	1			8
01	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1520	3	24	9	Y	22	22	1			8
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	22	1			7
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1118	3	30	9	Y	27	27	1			7
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1362	3	28	9	Y	25	24	1			8

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	3	2	9	Y	2	5	1			1
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2419	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2294	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1657	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2334	3	2	9	Y	2	2	1			1

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

11	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*12	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*12	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1999	-0-	-465	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	89	-0-	-562	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*03	2170	N	1158	-0-	-1012	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	882	-0-	-1218	-0-	882	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

11	660	N	144	-0-	-516	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	1364	N	890	-0-	-474	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

11	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2067	-0-	-61	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*03	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

11	2340	N	1295	-0-	-1045	-0-	1245	3	50	9	Y	45	33	1			17
12	2139	N	992	-0-	-1147	-0-	933	3	59	9	Y	54	51	1			20
01	1550	N	816	-0-	-734	-0-	750	3	66	9	Y	60	59	1			21
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	507	3	48	9	Y	44	51	1			14
03	992	N	207	-0-	-785	-0-	163	3	44	9	Y	40	43	1			11
04	840	N	61	-0-	-779	-0-	22	3	39	9	Y	35	35	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	3	6	9	Y	5	7	1			2
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	458	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-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
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2449	3	11	9	Y	10	10	1			4
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2555	3	12	9	Y	11	11	1			4
01	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2350	3	13	9	Y	12	12	1			4
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2251	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	2219	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	2490	X	2095	-0-	-395	-0-	2082	3	13	9	Y	12	12	1			4

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*02	2380	N	2238	-0-	-142	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*03	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	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
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*12	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1802	-0-	-238	-0-	1802	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
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1631	3	18	9	Y	16	40	1			6
12	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	1675	3	19	9	Y	17	17	1			6
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	3	22	9	Y	20	19	1			7
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	3	20	9	Y	18	19	1			6
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1976	3	24	9	Y	22	22	1			6
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1836	3	22	9	Y	20	20	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
11	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*12	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2444	-0-	-272	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*03	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1676	3	18	9	Y	16	16	1			6
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1765	3	20	9	Y	18	17	1			7
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	642	3	21	9	Y	19	19	1			7
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1709	3	20	9	Y	18	19	1			6
03	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1326	3	25	9	Y	23	23	1			6
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1481	3	24	9	Y	22	21	1			7

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2312	-0-	-68	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*03	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
*03	1736	X	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

11	2610	X	1307	-0-	-1303	-0-	1248	3	59	9	Y	54	58	1			21
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2493	3	64	9	Y	58	57	1			22
01	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1944	3	55	9	Y	50	54	1			18
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2129	3	54	9	Y	49	51	1			16
03	2573	X	2155	-0-	-418	-0-	2088	3	67	9	Y	61	60	1			17
04	2490	X	2234	-0-	-256	-0-	2171	3	63	9	Y	57	56	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1503	-0-	-140	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*02	1484	X	446	-0-	-1038	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*03	1643	X	327	-0-	-1316	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	306	-0-	-1284	-0-	306	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	25	1	698	3	N	73	71	1			15
							80	9									
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	3	N	-0-	15	1			-0-
*01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	91	1	1178	3	N	-0-					-0-
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	89	1	1191	3	N	-0-					-0-
*03	1922	N	202	-0-	-1720	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	3	N	14	11	1			3
							15	9									

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1145	-0-	-591	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	931	-0-	-525	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	625	-0-	-832	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	542	-0-	-568	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	185	1	3108	3	N	-0-					-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	160	1	3043	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	138	1	2516	3	N	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	141	1	2692	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	129	1	2591	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	138	1	2641	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	3	11	9	N	10	9	0			2
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1253	3	11	9	N	10	10	0			2
01	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1241	3	10	9	N	9	10	0			1
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	1110	3	9	9	N	8	8	0			1
*03	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1114	3	10	9	N	9	8	0			2
04	1290	N	989	-0-	-301	-0-	978	3	11	9	N	10	10	0			2

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	796	-0-	-164	-0-	773	3	23	9	Y	21	15	1			8
12	837	N	591	-0-	-246	-0-	563	3	28	9	Y	25	24	1			9
01	837	N	635	-0-	-202	-0-	601	3	34	9	Y	31	29	1			11
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	446	3	31	9	Y	28	30	1			9
03	837	X	645	-0-	-192	-0-	604	3	41	9	Y	37	36	1			10
04	810	X	785	-0-	-25	-0-	750	3	35	9	Y	32	32	1			10

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
*03	1736	X	229	-0-	-1507	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
*12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
*02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	410	-0-	-580	-0-	380	3	30	9	Y	27	23	0			5
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	5	9	0			1
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2125	-0-	-95	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*12	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1935	-0-	-53	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*03	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*03	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*12	2139	N	1062	-0-	-1077	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1761	-0-	-502	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1633	-0-	-467	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	929	-0-	-241	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*12	1209	N	915	-0-	-294	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

11	2220	N	1927	-0-	-293	-0-	108	1	1819	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	97	1	1836	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	98	1	1786	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1624	-0-	-168	-0-	81	1	1543	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1860	3	N	-0-					-0-
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

11	810	N	345	-0-	-465	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

11	3750	X	2984	-0-	-766	-0-	167	1	2817	3	N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	180	1	3423	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	2866	-0-	-637	-0-	150	1	2716	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	2924	-0-	-240	-0-	146	1	2778	3	N	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	199	1	3997	3	N	-0-					-0-
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	180	1	3450	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

11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*12	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*02	2156	N	2153	-0-	-3	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*03	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20 22	1 9	532	3	N	20	19	1			4
12	434	N	277	-0-	-157	-0-	9 13	1 9	255	3	N	12	14	1			2
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1490	-0-	-640	-0-	1440	3	50	9	Y	45	52	1			17
12	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1895	3	53	9	Y	48	47	1			18
01	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1768	3	58	9	Y	53	52	1			19
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1560	3	55	9	Y	50	53	1			16
03	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1614	3	70	9	Y	64	63	1			17
04	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	1578	3	63	9	Y	57	56	1			18

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*12	2790	N	2591	-0-	-199	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2427	-0-	-301	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2243	-0-	-165	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*03	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1867	-0-	-473	-0-	1867	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 #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1346	-0-	-250	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1262	-0-	-536	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	955	-0-	-545	-0-	955	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2463	3	46	9	N	42	51	1			16
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2586	3	51	9	N	46	45	1			17
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2568	3	56	9	N	51	50	1			18
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2277	3	54	9	N	49	51	1			16
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2469	3	67	9	N	61	60	1			17
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2392	3	59	9	N	54	54	1			17

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

11	11340	X	6241	-0-	-5099	-0-	6228	3	13	9	Y	12	11	0			2
12	11315	X	9326	-0-	-1989	-0-	9314	3	12	9	Y	11	11	0			2
01	8618	X	8308	-0-	-310	-0-	8296	3	12	9	Y	11	11	0			2
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7103	3	11	9	Y	10	10	0			2
*03	9331	X	3690	-0-	-5641	-0-	3687	3	3	9	Y	3	4	0			1
04	9030	X	6099	-0-	-2931	-0-	6086	3	13	9	Y	12	10	0			3

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

11	9780	X	8163	-0-	-1617	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9399	-0-	-366	-0-	9399	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8658	-0-	-859	-0-	8658	3			N	-0-					-0-
02	8568	X	7403	-0-	-1165	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	9253	-0-	-233	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	9026	-0-	-64	-0-	9026	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	8946	-0-	-1914	-0-	8929	3	17	9	Y	15	14	0		3
12	10540	X	9258	-0-	-1282	-0-	9243	3	15	9	Y	14	15	0		2
01	9610	X	9207	-0-	-403	-0-	9190	3	17	9	Y	15	15	0		2
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7975	3	13	9	Y	12	12	0		2
*03	9269	X	2316	-0-	-6953	-0-	2313	3	3	9	Y	3	4	0		1
04	9390	X	4154	-0-	-5236	-0-	4145	3	9	9	Y	8	7	0		2

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

11	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	12672	3	1535	9	N	1395	1317	0		244
12	12369	X	7043	-0-	-5326	-0-	5577	3	1466	9	N	1333	1363	0		214
01	14446	X	2343	-0-	-12103	-0-	858	3	1485	9	N	1350	1361	0		203
02	13048	X	1490	-0-	-11558	-0-	234	3	1256	9	N	1142	1144	0		201
*03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	1113	1071	0		243
04	13980	X	3723	-0-	-10257	-0-	2776	3	947	9	N	861	906	0		198

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

11	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	16417	3	23	9	N	21	22	0		4
12	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	17148	3	21	9	N	19	20	0		3
01	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17063	3	22	9	N	20	20	0		3
02	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15004	3	19	9	N	17	17	0		3
*03	16461	X	4399	-0-	-12062	-0-	4395	3	4	9	N	4	6	0		1
04	15930	X	11670	-0-	-4260	-0-	11656	3	14	9	N	13	11	0		3

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

11	9450	X	6892	-0-	-2558	-0-	6850	3	42	9	Y	38	35	0		7
12	7874	X	6694	-0-	-1180	-0-	6655	3	39	9	Y	35	36	0		6
01	9796	X	7626	-0-	-2170	-0-	7587	3	39	9	Y	35	36	0		5
02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9197	3	34	9	Y	31	31	0		5
*03	9796	X	2167	-0-	-7629	-0-	2158	3	9	9	Y	8	11	0		2
04	7770	X	7691	-0-	-79	-0-	7649	3	42	9	Y	38	31	0		9

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

11	19470	X	16858	-0-	-2612	-0-	16841	3	17	9	Y	15	14	0		3
12	20119	X	16656	-0-	-3463	-0-	16641	3	15	9	Y	14	15	0		2
01	18662	X	16387	-0-	-2275	-0-	16372	3	15	9	Y	14	14	0		2
02	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14525	3	13	9	Y	12	12	0		2
*03	17856	X	4760	-0-	-13096	-0-	4756	3	4	9	Y	4	5	0		1
04	16860	X	13919	-0-	-2941	-0-	13902	3	17	9	Y	15	12	0		4

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

11	21210	X	16925	-0-	-4285	-0-	16883	3	42	9	Y	38	41	0		7
12	20336	X	19534	-0-	-802	-0-	19494	3	40	9	Y	36	37	0		6
01	22382	X	22382	-0-	-0-	-0-	22342	3	40	9	Y	36	37	0		5
02	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14804	3	21	9	Y	19	21	0		3
*03	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
04	21210	X	1506	-0-	-19704	-0-	1500	3	6	9	Y	5	4	0		1

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

11	30690	X	26288	-0-	-4402	-0-	26193	3	95	9	Y	86	123	1		19
12	30752	X	28207	-0-	-2545	-0-	28038	3	169	9	Y	154	141	1		32
01	29915	X	28092	-0-	-1823	-0-	27994	3	98	9	Y	89	67	1		54
02	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24741	3	79	9	Y	72	117	1		9
03	28706	X	25647	-0-	-3059	-0-	25542	3	105	9	Y	95	80	1		24
04	27300	X	24674	-0-	-2626	-0-	24589	3	85	9	Y	77	76	1		25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58380	X	48041	-0-	-10339	-0-	48010	3	31	9	Y	28	33	0			5
12	59365	X	49390	-0-	-9975	-0-	49361	3	29	9	Y	26	27	0			4
01	56637	X	48586	-0-	-8051	-0-	48556	3	30	9	Y	27	27	0			4
02	42525	X	42525	-0-	-0-	-0-	42501	3	24	9	Y	22	22	0			4
*03	52948	X	45712	-0-	-7236	-0-	45688	3	24	9	Y	22	21	0			5
04	49530	X	43404	-0-	-6126	-0-	43372	3	32	9	Y	29	27	0			7

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	10566	-0-	-4164	-0-	10515	3	51	9	Y	46	42	0			8
12	15221	X	10569	-0-	-4652	-0-	10519	3	50	9	Y	45	46	0			7
01	12152	X	9235	-0-	-2917	-0-	9184	3	51	9	Y	46	46	0			7
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6959	3	42	9	Y	38	38	0			7
*03	12152	X	8419	-0-	-3733	-0-	8378	3	41	9	Y	37	36	0			8
04	10560	X	6977	-0-	-3583	-0-	6923	3	54	9	Y	49	46	0			11

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39930	X	19858	-0-	-20072	-0-	19804	3	54	9	N	49	94	1			11
12	40083	X	17290	-0-	-22793	-0-	17220	3	70	9	N	64	62	1			13
01	38843	X	33464	-0-	-5379	-0-	33376	3	88	9	N	80	44	1			49
02	34748	X	28565	-0-	-6183	-0-	28495	3	70	9	N	64	105	1			8
03	38471	X	30801	-0-	-7670	-0-	30707	3	94	9	N	85	72	1			21
04	32340	X	29218	-0-	-3122	-0-	29142	3	76	9	N	69	68	1			22

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24480	X	24320	-0-	-160	-0-	24280	3	40	9	Y	36	30	0			6
12	25296	X	24000	-0-	-1296	-0-	23924	3	76	9	Y	69	64	0			11
01	25048	X	22369	-0-	-2679	-0-	22289	3	80	9	Y	73	73	0			11
02	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19629	3	67	9	Y	61	61	0			11
*03	25141	X	20933	-0-	-4208	-0-	20867	3	66	9	Y	60	58	0			13
04	24330	X	20028	-0-	-4302	-0-	19933	3	95	9	Y	86	79	0			20

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20940	X	19596	-0-	-1344	-0-	19582	3	14	9	Y	13	14	0			2
12	21638	X	19872	-0-	-1766	-0-	19858	3	14	9	Y	13	13	0			2
01	21638	X	19010	-0-	-2628	-0-	18996	3	14	9	Y	13	13	0			2
02	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16645	3	12	9	Y	11	11	0			2
*03	20739	X	5040	-0-	-15699	-0-	5037	3	3	9	Y	3	4	0			1
04	19590	X	9525	-0-	-10065	-0-	9517	3	8	9	Y	7	6	0			2

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23730	X	22612	-0-	-1118	-0-	22542	3	70	9	Y	64	66	0			11
12	24521	X	23351	-0-	-1170	-0-	23284	3	67	9	Y	61	62	0			10
01	23591	X	22912	-0-	-679	-0-	22845	3	67	9	Y	61	62	0			9
02	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	20322	3	57	9	Y	52	52	0			9
*03	23374	X	22197	-0-	-1177	-0-	22141	3	56	9	Y	51	49	0			11
04	23340	X	21558	-0-	-1782	-0-	21483	3	75	9	Y	68	63	0			16

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27480	X	20721	-0-	-6759	-0-	20610	3	111	9	N	101	163	1			22
12	28086	X	25217	-0-	-2869	-0-	24988	3	229	9	N	208	187	1			43
01	27373	X	24880	-0-	-2493	-0-	24749	3	131	9	N	119	89	1			73
02	24192	X	22207	-0-	-1985	-0-	22101	3	106	9	N	96	157	1			12
03	25885	X	23385	-0-	-2500	-0-	23244	3	141	9	N	128	108	1			32
04	0	W	22317	-0-	22317	22317	22203	3	114	9	N	104	103	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

11	35007	X	35007	-0-	-0-	-0-	34854	3	153	9	Y	139	135	1			53
12	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	36595	3	167	9	Y	152	148	1			57
01	34070	X	34070	-0-	-0-	-0-	33885	3	185	9	Y	168	166	1			59
02	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	29636	3	178	9	Y	162	168	1			53
03	36766	X	32199	-0-	-4567	-0-	31977	3	222	9	Y	202	200	1			55
04	35580	X	31523	-0-	-4057	-0-	31291	3	232	9	Y	211	199	1			67

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

11	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2920					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2920					N	-0-					-0-
01	12524	X	1281	-0-	-11243	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	11312	X	8594	-0-	-2718	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	9523	-0-	-3001	-0-	9523	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	9442	-0-	-2678	-0-	9442	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

11	0	Z	47617	-0-	47617	530241	47617	3			N	-0-					-0-
12	0	Z	46117	-0-	46117	576358	46117	3			N	-0-					-0-
01	0	Z	44093	-0-	44093	620451	44093	3			N	-0-					-0-
*02	656970	X	36519	-0-	-620451	-0-	36519	3			N	-0-					-0-
*03	38313	X	38313	-0-	-0-	-0-	38313	3			N	-0-					-0-
*04	36012	X	36012	-0-	-0-	-0-	36012	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	680	3	23	9	N	21	1	8			132
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3	97	1	1	8	37
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	190	1	523	2	N	10					47
							11	9									
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	193	1	405	2	N	24	1	8			70
							26	9									
03	899	N	638	-0-	-261	-0-	194	1	433	2	N	10					80
							11	9									
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	176	1	431	2	N	20	1	8			99
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			23
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2445	3	18	9	N	16	8	1	3	8	28
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2665	3	25	9	N	23	1	8			50
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2285	3	26	9	N	24	2	8			72
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2786	3	15	9	N	14	1	8			85
*04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2542	3	51	9	N	46	30	1	2	8	99

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
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1323	3	29	9	N	26	26	0			-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1072	3	64	9	N	58	58	0			-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1063	3	28	9	N	25	25	0			-0-
03	1147	N	694	-0-	-453	-0-	675	3	19	9	N	17	17	0			-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	3	19	9	N	17	17	0			-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2049	3	40	9	N	36	35	0	1	1	-0-
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2920	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2511	N	1407	-0-	-1104	-0-	1405	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1960	N	1176	-0-	-784	-0-	1174	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
03	2511	N	1497	-0-	-1014	-0-	1496	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2	2	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2189	-0-	-811	2	2138	3	51	9	N	46	46	0			-0-
12	2738	N	2736	-0-	-2	-0-	2727	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1891	X	705	-0-	-1186	-0-	704	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	930	N	781	-0-	-149	-0-	774	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	891	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	784	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	N	4	4	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	1557	-0-	-993	-0-	1546	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	2170	N	147	-0-	-2023	-0-	146	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2154	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1456	N	518	-0-	-938	-0-	516	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	2100	N	650	-0-	-1450	-0-	650	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

11	840	N	679	-0-	-161	-0-	653	3	26	9	N	24	24	0			-0-
12	806	N	177	-0-	-629	-0-	176	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1302	N	477	-0-	-825	-0-	475	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1128	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1129	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1865	3	41	9	N	37	37	0			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	N	1	1	0			-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	819	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	617	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	729	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	857	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	N	6	6	0			-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1240	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1516	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1152	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	3	10	9	N	9	9	0			-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	3	21	9	N	19	19	0			-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1302	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1549	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	3	14	9	N	13	13	0			-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1096	3	19	9	N	17	17	0			-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1440	3	37	9	N	34	34	0			-0-
12	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1287	3	45	9	N	41	41	0			-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	1311	3	19	9	N	17	17	0			-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2049	3	34	9	N	31	31	0			-0-
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2129	3	45	9	N	41	41	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1011	3	81	9	N	74	74	0			-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1576	3	176	9	N	160	160	0			-0-
01	3100	N	4338	-0-	1238	1238	4176	3	162	9	N	147	147	0			-0-
02	2800	N	2850	-0-	50	1288	2727	3	123	9	N	112	112	0			-0-
03	3100	N	2114	-0-	-986	302	2012	3	102	9	N	93	93	0			-0-
*04	2092	X	1790	-0-	-302	-0-	1714	3	76	9	N	69	69	0			-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4057	3	20	9	N	18	77	1	3	8	25
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3839	3	33	9	N	30	13	1	4	8	38
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3933	3	39	9	N	35	1	8			72
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3451	3	35	9	N	32	2	8			102
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3912	3	42	9	N	38	1	8			139
*04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3747	3	80	9	N	73	44	1	3	8	165

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	8			3

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

11	3600	X	3234	-0-	-366	-0-	3214	2	20	9	Y	18					38
12	3720	X	2486	-0-	-1234	-0-	2473	2	13	9	Y	12					50
01	3720	X	2401	-0-	-1319	-0-	2377	2	24	9	Y	22					72
02	3360	X	2623	-0-	-737	-0-	2576	2	47	9	Y	43					115
03	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	3141	2	41	9	Y	37	62	1			90
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2779	2	9	9	Y	8	58	1			40

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

11	2040	X	2032	-0-	-8	-0-	2019	2	13	9	Y	12					28
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	Y	13					41
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2690	2	28	9	Y	25					66
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2128	2	40	9	Y	36					102
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2636	2	35	9	Y	32	52	1			82
04	2640	X	2085	-0-	-555	-0-	2078	2	7	9	Y	6	49	1			39

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					56
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2894	2	1	9	Y	1					57
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					57
02	2324	N	2089	-0-	-235	-0-	2089	2			Y	-0-					57
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2731	2	57	9	Y	52					109
*04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					51
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					51
01	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2			Y	-0-					51
02	1708	N	1611	-0-	-97	-0-	1611	2			Y	-0-					51
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2273	2	48	9	Y	44					95
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					95

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3475	2	22	9	Y	20					44
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3791	2	21	9	Y	19					63
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3750	2	40	9	Y	36					99
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3414	2	64	9	Y	58					157
03	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	3379	2	44	9	Y	40	78	1			119
04	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3412	2	11	9	Y	10	74	1			55

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					9
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					9
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					9
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					9
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			Y	-0-					9

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

11	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	15	1	2259	2	N	-0-					132
12	2759	X	2164	-0-	-595	-0-	16	1	2148	2	N	-0-					132
01	2759	X	2011	-0-	-748	-0-	16	1	1995	2	N	-0-					132
02	2492	X	2082	-0-	-410	-0-	14	1	2061	2	N	6					138
							7	9									
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	-0-					138
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	15	1	1998	2	N	-0-					138

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	61	1	619	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	63	1	646	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	59	1	592	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	691	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					-0-
							238	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	702	-0-		-18	-0-		33	1	573	2	Y	-0-					-0-
									96	3									
12	731	N	731	-0-		-0-	-0-		35	1	589	2	Y	-0-					-0-
									107	3									
01	710	N	710	-0-		-0-	-0-		33	1	577	2	Y	-0-					-0-
									100	3									
02	644	N	575	-0-		-69	-0-		28	1	464	2	Y	-0-					-0-
									83	3									
03	744	N	634	-0-		-110	-0-		29	1	518	2	Y	-0-					-0-
									87	3									
04	690	N	519	-0-		-171	-0-		26	1	421	2	Y	-0-					-0-
									72	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1974	-0-		-336	-0-		133	1	1363	2	Y	7	4	1			3
									470	3	8	9							
12	2201	N	2099	-0-		-102	-0-		142	1	1450	2	Y	5	5	1			3
									501	3	6	9							
01	2170	N	1948	-0-		-222	-0-		132	1	1331	2	Y	5	5	1			3
									479	3	6	9							
02	1848	N	1742	-0-		-106	-0-		118	1	1205	2	Y	4	5	1			2
									415	3	4	9							
03	2108	N	1799	-0-		-309	-0-		121	1	1238	2	Y	5	3	1			4
									434	3	6	9							
04	1890	N	116	-0-		-1774	-0-		8	1	78	2	Y	4	5	1			3
									26	3	4	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	613	-0-		-107	-0-		36	1	444	2	Y	3	4	1			8
									130	3	3	9							
12	806	N	773	-0-		-33	-0-		45	1	558	2	Y	7	6	1			9
									162	3	8	9							
01	713	N	552	-0-		-161	-0-		32	1	400	2	Y	7	12	1			4
									112	3	8	9							
02	702	N	702	-0-		-0-	-0-		41	1	506	2	Y	6					10
									148	3	7	9							
03	713	N	708	-0-		-5	-0-		42	1	511	2	Y	6	12	1			4
									148	3	7	9							
*04	675	N	675	-0-		-0-	-0-		40	1	489	2	Y	6	6	1			4
									139	3	7	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
12	434	N	165	-0-	-269	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
01	310	N	160	-0-	-150	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-	20	1			-0-
							151	3									
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	59	1	973	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	843	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	780	2	Y	-0-					-0-
							134	3									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	103	-0-	-287	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
03	279	N	126	-0-	-153	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	-0-					-0-
							47	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	32	1	329	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	30	1	305	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
							100	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
							45	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	473	2	Y	10	11	1			9
							163	3	11	9							
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	44	1	448	2	Y	16	16	1			9
							155	3	18	9							
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	Y	18	18	1			9
							204	3	20	9							
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	87	1	894	2	Y	14	16	1			7
							308	3	15	9							
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	633	2	Y	15	10	1			12
							222	3	17	9							
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	70	1	719	2	Y	14	17	1			9
							245	3	15	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	108	1	1101	2	Y	-0-	5	1			4
							379	3									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	113	1	1156	2	Y	7	7	1			4
							400	3	8	9							
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	117	1	1179	2	Y	8	8	1			4
							425	3	9	9							
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	89	1	910	2	Y	6	7	1			3
							313	3	7	9							
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	118	1	1203	2	Y	8	5	1			6
							421	3	9	9							
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	103	1	1055	2	Y	6	8	1			4
							359	3	7	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
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	107	1	1841	2	Y	-0-	16	1			-0-
							309	3									
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	121	1	2015	2	Y	-0-					-0-
							364	3									
01	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	102	1	1848	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	117	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							321	3									

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
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	150	1	1533	2	Y	11	13	1			10
							529	3	12	9							
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	125	1	1280	2	Y	17	17	1			10
							443	3	19	9							
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	134	1	1357	2	Y	19	19	1			10
							489	3	21	9							
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	135	1	1377	2	Y	16	18	1			8
							474	3	18	9							
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	154	1	1564	2	Y	17	12	1			13
							547	3	19	9							
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	151	1	1547	2	Y	16	19	1			10
							526	3	18	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
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
							40	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
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
							75	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
11	964	N	964	-0-		-0-	-0-	65	1	668	2	Y	-0-					-0-
								231	3									
12	899	N	869	-0-		-30	-0-	59	1	602	2	Y	-0-					-0-
								208	3									
01	899	N	791	-0-		-108	-0-	54	1	542	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
02	812	N	635	-0-		-177	-0-	43	1	440	2	Y	-0-					-0-
								152	3									
03	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	69	1	700	2	Y	-0-					-0-
								245	3									
*04	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	75	1	771	2	Y	-0-					-0-
								263	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

11	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	120	1	1229	2	Y	18	10	1			8
								424	3	20	9							
12	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	128	1	1310	2	Y	14	14	1			8
								453	3	15	9							
01	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	137	1	1389	2	Y	16	16	1			8
								501	3	18	9							
02	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	129	1	1323	2	Y	13	15	1			6
								456	3	14	9							
03	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	142	1	1444	2	Y	15	10	1			11
								505	3	17	9							
*04	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	142	1	1460	2	Y	14	16	1			9
								497	3	15	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

11	1860	N	1472	-0-		-388	-0-	70	1	1201	2	Y	-0-					-0-
								201	3									
12	2201	N	1785	-0-		-416	-0-	87	1	1439	2	Y	-0-					-0-
								259	3									
01	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					-0-
								287	3									
02	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	105	1	1694	2	Y	-0-					-0-
								302	3									
03	1798	N	1453	-0-		-345	-0-	65	1	1187	2	Y	-0-					-0-
								201	3									
04	1980	N	1960	-0-		-20	-0-	98	1	1573	2	Y	18	8	1			10
								269	3	20	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

11	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	257	1	2623	2	Y	38	28	1			21
								904	3	42	9							
12	3720	X	3720	-0-		-0-	-0-	249	1	2547	2	Y	39	38	1			22
								881	3	43	9							
01	5267	X	5267	-0-		-0-	-0-	354	1	3577	2	Y	43	43	1			22
								1289	3	47	9							
02	3595	X	3595	-0-		-0-	-0-	241	1	2467	2	Y	34	39	1			17
								850	3	37	9							
03	5083	X	5083	-0-		-0-	-0-	342	1	3480	2	Y	39	26	1			30
								1218	3	43	9							
*04	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-	267	1	2742	2	Y	35	42	1			23
								934	3	39	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
11	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	138	1	2374	2	Y	18	20	1			6
							398	3	20	9							
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	164	1	2715	2	Y	17	9	1			14
							489	3	19	9							
01	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	167	1	2920	2	Y	20	20	1			14
							507	3	22	9							
02	3528	X	2963	-0-	-565	-0-	147	1	2373	2	Y	18	20	1			12
							423	3	20	9							
03	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	162	1	2931	2	Y	19	19	1			12
							495	3	21	9							
04	3510	X	844	-0-	-2666	-0-	42	1	674	2	Y	12	17	1			7
							115	3	13	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
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	133	1	1801	2	Y	27	26	1			18
							251	3	30	9							
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	144	1	1994	2	Y	30	25	1			23
							305	3	33	9							
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	117	1	1777	2	Y	29	25	1			27
							259	3	32	9							
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	132	1	1922	2	Y	22	25	1			24
							291	3	24	9							
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	120	1	1899	2	Y	30	26	1			28
							274	3	33	9							
04	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	116	1	1632	2	Y	5	25	1			8
							237	3	6	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
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	369	1	3773	2	Y	53	42	1			32
							1300	3	58	9							
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	385	1	3934	2	Y	60	58	1			34
							1361	3	66	9							
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	379	1	3835	2	Y	65	65	1			34
							1382	3	72	9							
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	336	1	3440	2	Y	51	59	1			26
							1185	3	56	9							
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	362	1	3689	2	Y	58	39	1			45
							1291	3	64	9							
*04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	353	1	3622	2	Y	54	64	1			35
							1233	3	59	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
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	161	1	1643	2	Y	92	59	1			45
							566	3	101	9							
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	186	1	1897	2	Y	84	81	1			48
							656	3	92	9							
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	185	1	1870	2	Y	91	91	1			48
							673	3	100	9							
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	163	1	1672	2	Y	70	82	1			36
							576	3	77	9							
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	177	1	1806	2	Y	81	54	1			63
							632	3	89	9							
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	171	1	1756	2	Y	75	89	1			49
							598	3	83	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
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	246	1	4226	2	Y	10	14	1			3
							708	3	11	9							
12	5487	X	4579	-0-	-908	-0-	222	1	3683	2	Y	9	5	1			7
							664	3	10	9							
01	5487	X	4412	-0-	-1075	-0-	205	1	3575	2	Y	10	10	1			7
							621	3	11	9							
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	205	1	3315	2	Y	10	11	1			6
							592	3	11	9							
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	193	1	3506	2	Y	10	10	1			6
							593	3	11	9							
04	3960	X	3277	-0-	-683	-0-	165	1	2643	2	Y	15	13	1			8
							452	3	17	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
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	187	1	3217	2	Y	22	22	1			7
							539	3	24	9							
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	208	1	3445	2	Y	20	11	1			16
							620	3	22	9							
01	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	187	1	3279	2	Y	22	22	1			16
							570	3	24	9							
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	176	1	2853	2	Y	20	23	1			13
							510	3	22	9							
03	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	171	1	3097	2	Y	22	22	1			13
							523	3	24	9							
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	190	1	3051	2	Y	27	25	1			15
							522	3	30	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
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	106	1	1809	2	Y	29	25	1			10
							303	3	32	9							
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	119	1	1969	2	Y	25	14	1			21
							354	3	28	9							
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	2	Y	30	30	1			21
							342	3	33	9							
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	102	1	1656	2	Y	28	31	1			18
							296	3	31	9							
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	107	1	1940	2	Y	29	29	1			18
							328	3	32	9							
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	119	1	1898	2	Y	35	34	1			19
							324	3	39	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
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	215	1	3694	2	Y	76	64	1			26
							619	3	84	9							
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	227	1	3749	2	Y	67	37	1			56
							674	3	74	9							
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	214	1	3726	2	Y	78	79	1			55
							646	3	86	9							
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	189	1	3070	2	Y	74	82	1			47
							549	3	81	9							
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	189	1	3428	2	Y	77	78	1			46
							579	3	85	9							
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	229	1	3665	2	Y	32	61	1			17
							627	3	35	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
11	3780	X	3670	-0-	-110	-0-	171	1	2950	2	Y	49	51	1			17
							495	3	54	9							
12	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	183	1	3035	2	Y	44	24	1			37
							547	3	48	9							
01	3937	X	3450	-0-	-487	-0-	157	1	2758	2	Y	50	51	1			36
							480	3	55	9							
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	210	1	3396	2	Y	49	54	1			31
							606	3	54	9							
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	190	1	3434	2	Y	50	51	1			30
							580	3	55	9							
*04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	193	1	3100	2	Y	31	44	1			17
							531	3	34	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
11	2250	X	2007	-0-	-243	-0-	130	1	1634	2	Y	8					13
							234	3	9	9							
12	2325	X	1869	-0-	-456	-0-	120	1	1503	2	Y	4					17
							242	3	4	9							
01	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	112	1	1534	2	Y	9					26
							233	3	10	9							
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	129	1	1756	2	Y	6					32
							280	3	7	9							
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	125	1	1867	2	Y	10					42
							269	3	11	9							
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	125	1	1614	2	Y	4					46
							260	3	4	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
11	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	84	1	1436	2	Y	47	42	1			16
							240	3	52	9							
12	2387	X	2035	-0-	-352	-0-	97	1	1604	2	Y	41	23	1			34
							289	3	45	9							
01	2387	X	2051	-0-	-336	-0-	93	1	1623	2	Y	48	48	1			34
							282	3	53	9							
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1439	2	Y	45	50	1			29
							257	3	50	9							
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	76	1	1384	2	Y	47	48	1			28
							234	3	52	9							
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	2	Y	88	68	1			48
							274	3	97	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
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1360	2	Y	12	16	1			4
							195	3	13	9							
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	158	1	1972	2	Y	15	8	1			11
							317	3	17	9							
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	131	1	1785	2	Y	15	17	1			9
							270	3	17	9							
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	145	1	1963	2	Y	13	16	1			6
							313	3	14	9							
03	2449	N	1927	-0-	-522	-0-	105	1	1577	2	Y	15	8	1			13
							228	3	17	9							
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	150	1	1934	2	Y	15	17	1			11
							311	3	17	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	217	1	3733	2	Y	25	24	1			8
							626	3	28	9							
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	252	1	4166	2	Y	22	12	1			18
							750	3	24	9							
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	233	1	4058	2	Y	25	25	1			18
							704	3	28	9							
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	217	1	3512	2	Y	24	27	1			15
							627	3	26	9							
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	213	1	3873	2	Y	25	25	1			15
							655	3	28	9							
04	4560	X	4442	-0-	-118	-0-	223	1	3583	2	Y	20	24	1			11
							614	3	22	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	97	1	1317	2	Y	37	35	1			24
							184	3	41	9							
12	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	103	1	1414	2	Y	40	33	1			31
							215	3	44	9							
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	108	1	1625	2	Y	38	33	1			36
							236	3	42	9							
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	2	Y	29	33	1			32
							187	3	32	9							
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	84	1	1318	2	Y	40	34	1			38
							189	3	44	9							
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	91	1	1279	2	Y	11	34	1			15
							185	3	12	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	133	1	2284	2	Y	41	39	1			14
							383	3	45	9							
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	118	1	1938	2	Y	36	20	1			30
							348	3	40	9							
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	112	1	1944	2	Y	42	42	1			30
							337	3	46	9							
02	2464	X	2117	-0-	-347	-0-	104	1	1672	2	Y	39	44	1			25
							298	3	43	9							
03	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	102	1	1845	2	Y	42	42	1			25
							311	3	46	9							
04	2640	X	1342	-0-	-1298	-0-	67	1	1073	2	Y	16	32	1			9
							184	3	18	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1751	-0-	-79	-0-	103	1	1398	2	Y	50	47	1			33
							195	3	55	9							
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	110	1	1525	2	Y	54	45	1			42
							233	3	59	9							
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	144	1	2168	2	Y	51	45	1			48
							315	3	56	9							
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	106	1	1541	2	Y	40	45	1			43
							234	3	44	9							
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	147	1	2320	2	Y	55	47	1			51
							334	3	61	9							
04	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-	46	1			5
							161	3									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	165	1	2024	2	Y	21	19	1			38
							590	3	23	9							
12	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	151	1	1863	2	Y	33	30	1			41
							539	3	36	9							
01	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	143	1	1770	2	Y	35	56	1			20
							497	3	39	9							
02	2492	N	1884	-0-	-608	-0-	110	1	1350	2	Y	26					46
							395	3	29	9							
03	2604	N	2044	-0-	-560	-0-	119	1	1468	2	Y	28	54	1			20
							426	3	31	9							
04	2370	N	1997	-0-	-373	-0-	117	1	1440	2	Y	26	29	1			17
							411	3	29	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3468	-0-	-402	-0-	203	1	2488	2	Y	47	28	1			55
							725	3	52	9							
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	242	1	2975	2	Y	48	43	1			60
							861	3	53	9							
01	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	191	1	2369	2	Y	51	81	1			30
							665	3	56	9							
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	195	1	2390	2	Y	37					67
							699	3	41	9							
03	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	228	1	2802	2	Y	42	79	1			30
							812	3	46	9							
04	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	212	1	2616	2	Y	37	43	1			24
							747	3	41	9							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	87	1	1188	2	Y	16	15	1			11
							166	3	18	9							
12	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	79	1	1091	2	Y	16	14	1			13
							167	3	18	9							
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	86	1	1296	2	Y	18	15	1			16
							188	3	20	9							
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	90	1	1296	2	Y	13	15	1			14
							196	3	14	9							
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1104	2	Y	18	15	1			17
							158	3	20	9							
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	2	Y	8	15	1			10
							223	3	9	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	84	1	1035	2	Y	4	1	1			3
							302	3	4	9							
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	79	1	976	2	Y	2	2	1			3
							283	3	2	9							
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	72	1	886	2	Y	2	4	1			1
							248	3	2	9							
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	69	1	846	2	Y	2					3
							247	3	2	9							
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	75	1	925	2	Y	2	4	1			1
							268	3	2	9							
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	964	2	Y	2	2	1			1
							276	3	2	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	165	1	2235	2	Y	35	33	1			23
							312	3	39	9							
12	3131	X	2443	-0-	-688	-0-	142	1	1960	2	Y	38	32	1			29
							299	3	42	9							
01	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	145	1	2185	2	Y	37	32	1			34
							317	3	41	9							
02	2800	X	2290	-0-	-510	-0-	127	1	1850	2	Y	29	32	1			31
							281	3	32	9							
03	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	110	1	1730	2	Y	38	33	1			36
							249	3	42	9							
04	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	144	1	2027	2	Y	8	32	1			12
							294	3	9	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	105	1	1420	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
12	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	104	1	1442	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
01	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	108	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1543	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	86	1	1210	2	Y	32					32
							176	3	35	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	267	-0-	-1053	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
12	558	N	153	-0-	-405	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
01	434	N	172	-0-	-262	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	252	N	145	-0-	-107	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	128					128
							25	3	141	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	2	Y	36	19	1			38
							363	3	40	9							
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	102	1	1248	2	Y	33	30	1			41
							360	3	36	9							
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	126	1	1559	2	Y	35	56	1			20
							437	3	39	9							
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	116	1	1419	2	Y	26					46
							415	3	29	9							
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	134	1	1645	2	Y	28	54	1			20
							477	3	31	9							
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	124	1	1534	2	Y	26	29	1			17
							438	3	29	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
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	153	1	1560	2	Y	27	23	1			18
							537	3	30	9							
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	165	1	1689	2	Y	33	32	1			19
							584	3	36	9							
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	160	1	1620	2	Y	36	36	1			19
							584	3	40	9							
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	145	1	1478	2	Y	27	32	1			14
							509	3	30	9							
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	164	1	1673	2	Y	32	21	1			25
							586	3	35	9							
*04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	162	1	1658	2	Y	29	35	1			19
							564	3	32	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	12	16	1			4
							187	3	13	9							
12	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	101	1	1266	2	Y	15	8	1			11
							204	3	17	9							
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	92	1	1257	2	Y	15	17	1			9
							191	3	17	9							
02	1484	N	1443	-0-	-41	-0-	86	1	1159	2	Y	13	16	1			6
							184	3	14	9							
03	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	76	1	1140	2	Y	15	8	1			13
							165	3	17	9							
04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	90	1	1156	2	Y	15	17	1			11
							186	3	17	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
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	188	1	1925	2	Y	30	21	1			16
							664	3	33	9							
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	201	1	2050	2	Y	29	28	1			17
							709	3	32	9							
01	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	201	1	2035	2	Y	32	32	1			17
							734	3	35	9							
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	180	1	1837	2	Y	25	29	1			13
							632	3	28	9							
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	198	1	2014	2	Y	28	19	1			22
							705	3	31	9							
*04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	192	1	1972	2	Y	26	31	1			17
							671	3	29	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
11	3600	X	2693	-0-	-907	-0-	175	1	2195	2	Y	8					13
							314	3	9	9							
12	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	156	1	1945	2	Y	5					18
							313	3	6	9							
01	2914	X	2373	-0-	-541	-0-	141	1	1930	2	Y	8					26
							293	3	9	9							
02	2492	X	2245	-0-	-247	-0-	134	1	1815	2	Y	6					32
							289	3	7	9							
03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	120	1	1797	2	Y	11					43
							259	3	12	9							
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	150	1	1932	2	Y	3					46
							311	3	3	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
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	Y	18	20	1			40
							383	3	20	9							
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	88	1	1086	2	Y	34	31	1			43
							315	3	37	9							
01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	74	1	916	2	Y	37	59	1			21
							257	3	41	9							
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	27					48
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	30	57	1			21
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	27	31	1			17

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	78	1	961	2	Y	-0-	13	1			-0-
							281	3									
12	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	78	1	953	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
01	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	73	1	906	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	68	1	842	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	78	1	954	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	938	2	Y	-0-					-0-
							268	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	154	1	1940	2	Y	9	12	1			3
							278	3	10	9							
12	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	151	1	1894	2	Y	11	6	1			8
							305	3	12	9							
01	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	142	1	1934	2	Y	10	12	1			6
							293	3	11	9							
02	2212	N	1989	-0-	-223	-0-	118	1	1604	2	Y	10	12	1			4
							256	3	11	9							
03	2356	N	1783	-0-	-573	-0-	97	1	1462	2	Y	11	6	1			9
							212	3	12	9							
04	2310	N	1907	-0-	-403	-0-	118	1	1528	2	Y	13	13	1			9
							247	3	14	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	241	1	2957	2	Y	59	22	1			42
							863	3	65	9							
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	230	1	2827	2	Y	36	33	1			45
							818	3	40	9							
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	223	1	2769	2	Y	39	62	1			22
							777	3	43	9							
02	3612	X	3236	-0-	-376	-0-	190	1	2332	2	Y	29					51
							682	3	32	9							
03	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	193	1	2379	2	Y	31	60	1			22
							690	3	34	9							
04	3870	X	3249	-0-	-621	-0-	191	1	2355	2	Y	28	32	1			18
							672	3	31	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
11	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	79	1	1361	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
12	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	83	1	1376	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1145	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							193	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	106	1	1441	2	Y	34	32	1			23
							201	3	37	9							
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	170	1	2359	2	Y	37	31	1			29
							361	3	41	9							
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	113	1	1702	2	Y	35	31	1			33
							247	3	39	9							
02	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	78	1	1137	2	Y	28	31	1			30
							173	3	31	9							
03	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	130	1	2053	2	Y	37	32	1			35
							295	3	41	9							
04	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	106	1	1491	2	Y	9	32	1			12
							216	3	10	9							

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	66	1	828	2	Y	26	35	1			8
							118	3	29	9							
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	Y	32	17	1			23
							251	3	35	9							
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	114	1	1557	2	Y	33	37	1			19
							236	3	36	9							
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	107	1	1457	2	Y	29	35	1			13
							233	3	32	9							
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	104	1	1558	2	Y	34	18	1			29
							225	3	37	9							
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	Y	17	33	1			13
							250	3	19	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

11	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	258	1	2634	2	Y	31	22	1			17
							908	3	34	9							
12	4030	X	3721	-0-	-309	-0-	250	1	2553	2	Y	32	31	1			18
							883	3	35	9							
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	306	1	3097	2	Y	34	34	1			18
							1116	3	37	9							
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	210	1	2148	2	Y	27	31	1			14
							740	3	30	9							
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	314	1	3195	2	Y	30	20	1			24
							1118	3	33	9							
*04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	366	1	3752	2	Y	28	34	1			18
							1277	3	31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3122	X	3122	-0-		-0-	-0-	210	1	2147	2	Y	23	18	1			14
								740	3	25	9							
12	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	233	1	2385	2	Y	25	25	1			14
								825	3	28	9							
01	2759	X	2433	-0-		-326	-0-	163	1	1647	2	Y	27	27	1			14
								593	3	30	9							
02	2744	X	1495	-0-		-1249	-0-	100	1	1020	2	Y	22	25	1			11
								351	3	24	9							
03	3038	X	2627	-0-		-411	-0-	176	1	1796	2	Y	24	16	1			19
								629	3	26	9							
04	2940	X	1900	-0-		-1040	-0-	127	1	1304	2	Y	23	27	1			15
								444	3	25	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	142	1	1784	2	Y	10	13	1			3
								255	3	11	9							
12	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	132	1	1657	2	Y	12	6	1			9
								267	3	13	9							
01	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	112	1	1525	2	Y	12	14	1			7
								231	3	13	9							
02	1932	N	1492	-0-		-440	-0-	89	1	1200	2	Y	11	13	1			5
								191	3	12	9							
03	2077	N	1504	-0-		-573	-0-	82	1	1230	2	Y	13	7	1			11
								178	3	14	9							
04	1830	N	1596	-0-		-234	-0-	99	1	1278	2	Y	12	14	1			9
								206	3	13	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2698	-0-		-482	-0-	173	1	2184	2	Y	25	34	1			8
								313	3	28	9							
12	3286	X	2121	-0-		-1165	-0-	134	1	1681	2	Y	32	17	1			23
								271	3	35	9							
01	3069	X	2745	-0-		-324	-0-	162	1	2213	2	Y	32	36	1			19
								335	3	35	9							
02	2100	X	1895	-0-		-205	-0-	112	1	1512	2	Y	28	34	1			13
								240	3	31	9							
03	2325	X	2317	-0-		-8	-0-	126	1	1883	2	Y	33	18	1			28
								272	3	36	9							
04	2250	N	2040	-0-		-210	-0-	127	1	1644	2	Y	4	29	1			3
								265	3	4	9							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2240	-0-		-1180	-0-	145	1	1829	2	Y	4	5	1			1
								262	3	4	9							
12	2384	X	2384	-0-		-0-	-0-	153	1	1918	2	Y	4	2	1			3
								309	3	4	9							
01	2428	X	2428	-0-		-0-	-0-	145	1	1979	2	Y	4	5	1			2
								300	3	4	9							
02	2100	X	2027	-0-		-73	-0-	121	1	1639	2	Y	5	5	1			2
								261	3	6	9							
03	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	131	1	1972	2	Y	4	2	1			4
								285	3	4	9							
04	2340	N	1920	-0-		-420	-0-	119	1	1541	2	Y	10	6	1			8
								249	3	11	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
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	142	1	1779	2	Y	9	12	1			3
							254	3	10	9							
12	3100	N	3300	-0-	200	200	212	1	2650	2	Y	11	6	1			8
							426	3	12	9							
01	2680	N	2480	-0-	-200	-0-	147	1	2014	2	Y	12	13	1			7
							306	3	13	9							
02	2044	N	1233	-0-	-811	-0-	73	1	991	2	Y	10	12	1			5
							158	3	11	9							
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	176	1	2641	2	Y	11	6	1			10
							382	3	12	9							
04	2490	X	2438	-0-	-52	-0-	152	1	1965	2	Y	4	11	1			3
							317	3	4	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
11	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	144	1	1806	2	Y	16	22	1			5
							258	3	18	9							
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	122	1	1540	2	Y	21	11	1			15
							249	3	23	9							
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	130	1	1784	2	Y	21	24	1			12
							271	3	23	9							
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	88	1	1180	2	Y	18	22	1			8
							187	3	20	9							
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	139	1	2086	2	Y	21	11	1			18
							301	3	23	9							
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	Y	15	22	1			11
							278	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
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	50	1	635	2	Y	19	25	1			6
							91	3	21	9							
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	938	2	Y	23	12	1			17
							151	3	25	9							
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	Y	23	26	1			14
							110	3	25	9							
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	690	2	Y	20	25	1			9
							110	3	22	9							
03	1178	N	758	-0-	-420	-0-	40	1	604	2	Y	24	13	1			20
							88	3	26	9							
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	21	26	1			15
							111	3	23	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
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	140	1	1770	2	Y	14	19	1			4
							254	3	15	9							
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	145	1	1813	2	Y	18	9	1			13
							292	3	20	9							
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	Y	17	20	1			10
							283	3	19	9							
02	1932	N	1895	-0-	-37	-0-	112	1	1522	2	Y	16	19	1			7
							243	3	18	9							
03	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	114	1	1709	2	Y	18	10	1			15
							247	3	20	9							
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	141	1	1818	2	Y	17	20	1			12
							293	3	19	9							

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
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	132	1	1663	2	Y	16	21	1			5
							238	3	18	9							
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	150	1	1881	2	Y	19	10	1			14
							303	3	21	9							
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	144	1	1958	2	Y	20	22	1			12
							296	3	22	9							
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	123	1	1672	2	Y	17	21	1			8
							267	3	19	9							
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	120	1	1797	2	Y	20	11	1			17
							259	3	22	9							
04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	128	1	1647	2	Y	22	23	1			16
							265	3	24	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
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	106	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
12	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	84	1	1054	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
01	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	88	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
02	1512	N	1194	-0-	-318	-0-	72	1	968	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	90	1	1158	2	Y	16	4	1			12
							186	3	18	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
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							12	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
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	84	1	1059	2	Y	14	19	1			4
							152	3	15	9							
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	77	1	966	2	Y	17	9	1			12
							156	3	19	9							
01	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	71	1	963	2	Y	18	20	1			10
							145	3	20	9							
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	89	1	1211	2	Y	16	19	1			7
							193	3	18	9							
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	2	Y	18	10	1			15
							184	3	20	9							
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	94	1	1211	2	Y	16	19	1			12
							195	3	18	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
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	236	1	4054	2	Y	33	31	1			11
							679	3	36	9							
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	185	1	3055	2	Y	30	16	1			25
							550	3	33	9							
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	174	1	3041	2	Y	34	35	1			24
							528	3	37	9							
02	3052	X	2747	-0-	-305	-0-	135	1	2186	2	Y	33	36	1			21
							390	3	36	9							
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	191	1	3470	2	Y	33	34	1			20
							587	3	36	9							
04	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	159	1	2542	2	Y	24	31	1			13
							435	3	26	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	906	-0-	-114	-0-	58	1	723	2	Y	20	27	1			6
							103	3	22	9							
12	1085	N	864	-0-	-221	-0-	53	1	674	2	Y	25	13	1			18
							109	3	28	9							
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	49	1	673	2	Y	25	28	1			15
							102	3	28	9							
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	46	1	621	2	Y	22	27	1			10
							99	3	24	9							
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	43	1	637	2	Y	26	14	1			22
							91	3	29	9							
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	19	27	1			14
							111	3	21	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
11	1140	N	455	-0-	-685	-0-	27	1	340	2	Y	35	46	1			11
							49	3	39	9							
12	1116	N	998	-0-	-118	-0-	61	1	768	2	Y	41	22	1			30
							124	3	45	9							
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	Y	43	48	1			25
							107	3	47	9							
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	742	2	Y	38	46	1			17
							118	3	42	9							
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	43	1	641	2	Y	44	24	1			37
							92	3	48	9							
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	47	1	612	2	Y	20	42	1			15
							99	3	22	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
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	154	1	1889	2	Y	3	2	1			5
							551	3	3	9							
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	152	1	1870	2	Y	4	4	1			5
							541	3	4	9							
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	141	1	1748	2	Y	4	7	1			2
							491	3	4	9							
02	2436	N	1911	-0-	-525	-0-	113	1	1388	2	Y	4					6
							406	3	4	9							
03	2573	N	2043	-0-	-530	-0-	121	1	1488	2	Y	3	7	1			2
							431	3	3	9							
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	137	1	1692	2	Y	4	4	1			2
							484	3	4	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
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	211	1	2161	2	Y	38	29	1			22
							745	3	42	9							
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	191	1	1947	2	Y	41	40	1			23
							673	3	45	9							
01	2914	X	2573	-0-	-341	-0-	171	1	1729	2	Y	45	45	1			23
							623	3	50	9							
02	2324	X	2126	-0-	-198	-0-	142	1	1447	2	Y	35	40	1			18
							498	3	39	9							
03	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	147	1	1495	2	Y	40	27	1			31
							523	3	44	9							
04	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	151	1	1549	2	Y	37	44	1			24
							528	3	41	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
11	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	87	1	1097	2	Y	7					11
							157	3	8	9							
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	103	1	1285	2	Y	4					15
							207	3	4	9							
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	96	1	1302	2	Y	7					22
							197	3	8	9							
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	89	1	1200	2	Y	5					27
							191	3	6	9							
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	9					36
							189	3	10	9							
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	102	1	1312	2	Y	3					39
							211	3	3	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
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	138	1	1864	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	125	1	1716	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1684	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	110	1	1601	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	110	1	1729	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	114	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							233	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
11	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	63	1	780	2	Y	-0-	20	1			-0-
							228	3									
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	111	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
02	1008	N	761	-0-	-247	-0-	45	1	554	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
03	1953	N	798	-0-	-1155	-0-	47	1	582	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
04	1800	N	817	-0-	-983	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					-0-
							171	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2734	-0-	-236	-0-	182	1	1864	2	Y	41	29	1			22
							643	3	45	9							
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	200	1	2043	2	Y	41	40	1			23
							707	3	45	9							
01	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	202	1	2039	2	Y	45	45	1			23
							734	3	50	9							
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	177	1	1809	2	Y	35	40	1			18
							623	3	39	9							
03	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	164	1	1667	2	Y	40	27	1			31
							583	3	44	9							
*04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	276	1	2835	2	Y	37	44	1			24
							966	3	41	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	135	1	1670	2	Y	26					64
							476	3	29	9							
12	2263	N	1902	-0-	-361	-0-	111	1	1335	2	Y	29	64	1			29
							424	3	32	9							
01	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	147	1	1827	2	Y	34					63
							508	3	37	9							
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	86	1	1046	2	Y	24					87
							326	3	26	9							
03	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	78	1	947	2	Y	32	81	1			38
							282	3	35	9							
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	124	1	1536	2	Y	27					65
							430	3	30	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3138	-0-	-402	-0-	185	1	2280	2	Y	22					55
							649	3	24	9							
12	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	202	1	2435	2	Y	26	56	1			25
							773	3	29	9							
01	3534	X	2852	-0-	-682	-0-	167	1	2075	2	Y	30					55
							577	3	33	9							
02	3192	X	2761	-0-	-431	-0-	162	1	1965	2	Y	21					76
							611	3	23	9							
03	3534	X	2858	-0-	-676	-0-	168	1	2049	2	Y	28	70	1			34
							610	3	31	9							
04	3330	X	2953	-0-	-377	-0-	174	1	2152	2	Y	23					57
							602	3	25	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1754	-0-	-406	-0-	114	1	1428	2	Y	7	9	1			2
							204	3	8	9							
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	144	1	1802	2	Y	9	5	1			6
							290	3	10	9							
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	151	1	2063	2	Y	9	10	1			5
							313	3	10	9							
02	1624	N	1556	-0-	-68	-0-	93	1	1255	2	Y	8	9	1			4
							199	3	9	9							
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	130	1	1949	2	Y	8	5	1			7
							282	3	9	9							
04	2070	N	1703	-0-	-367	-0-	107	1	1375	2	Y	-0-	7	1			-0-
							221	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
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	98	1	1228	2	Y	22	29	1			7
							175	3	24	9							
12	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	79	1	991	2	Y	26	14	1			19
							160	3	29	9							
01	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	74	1	1012	2	Y	28	31	1			16
							153	3	31	9							
02	1148	N	980	-0-	-168	-0-	57	1	774	2	Y	24	29	1			11
							123	3	26	9							
03	1271	N	863	-0-	-408	-0-	45	1	687	2	Y	28	15	1			24
							100	3	31	9							
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	66	1	854	2	Y	22	30	1			16
							138	3	24	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
11	2790	X	2049	-0-	-741	-0-	135	1	1377	2	Y	57	43	1			34
							474	3	63	9							
12	2666	X	1727	-0-	-939	-0-	113	1	1150	2	Y	61	60	1			35
							397	3	67	9							
01	2697	X	1316	-0-	-1381	-0-	84	1	851	2	Y	67	67	1			35
							307	3	74	9							
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	78	1	796	2	Y	53	61	1			27
							274	3	58	9							
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	139	1	1422	2	Y	60	40	1			47
							498	3	66	9							
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	107	1	1094	2	Y	55	66	1			36
							372	3	61	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
11	3000	X	2593	-0-	-407	-0-	152	1	1878	2	Y	25					66
							535	3	28	9							
12	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	131	1	1571	2	Y	15	67	1			14
							498	3	17	9							
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	167	1	2071	2	Y	17					31
							576	3	19	9							
02	2296	N	1858	-0-	-438	-0-	110	1	1325	2	Y	11					42
							411	3	12	9							
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	134	1	1644	2	Y	16	39	1			19
							490	3	18	9							
04	2460	N	1875	-0-	-585	-0-	110	1	1367	2	Y	13					32
							384	3	14	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1061	-0-	-409	-0-	63	1	773	2	Y	-0-	16	1			-0-
							225	3									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
01	1271	N	858	-0-	-413	-0-	51	1	630	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	56	1	689	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	78	1	964	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	75	1	926	2	Y	-0-					-0-
							264	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	276	2	8	9	Y	7	1	1			6
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	270	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	7
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	279	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	7
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	Y	10	15	1			2
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	271	2	13	9	Y	12	5	1	2	8	7
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5	11	1			1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4					4
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	3	1			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		191	-0-	191	745	191	2			Y	-0-					-0-
12	894	X	149	-0-	-745	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1440	-0-	1440	1735	1426	2	14	9	Y	13	8	1	2	8	3
12	14B2 EXT		571	-0-	571	2306	537	2	34	9	Y	31	13	1	7	8	14
01	14B2 EXT		274	-0-	274	2580	237	2	37	9	Y	34	16	1	9	8	23
02	14B2 EXT		376	-0-	376	2956	369	2	7	9	Y	6	18	1	1	8	10
03	3289	X	333	-0-	-2956	-0-	330	2	3	9	Y	3	11	1			2
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1			2

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2750	2	29	9	Y	26	15	1			23
12	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	2740	2	44	9	Y	40	33	1	1	8	29
01	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	2487	2	47	9	Y	43	40	1	1	8	31
02	2716	X	2492	-0-	-224	-0-	2449	2	43	9	Y	39	60	1	2	8	8
03	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2685	2	47	9	Y	43	21	1	2	8	28
04	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2696	2	26	9	Y	24	46	1	1	8	5

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
11	T. A.		1297	-0-	1297	4475	1296	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	T. A.		1284	-0-	1284	5759	1283	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		393	-0-	393	6152	392	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		564	-0-	564	6716	564	2			Y	-0-					-0-
03	7425	X	709	-0-	-6716	-0-	707	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	401	2	12	9	Y	11	7	1			5
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	402	2	15	9	Y	14	1	8			18
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	285	2	24	9	Y	22	32	1	1	8	7
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	278	2	17	9	Y	15					22
03	403	N	169	-0-	-234	-0-	159	2	10	9	Y	9	16	1	2	8	13
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	517	2	18	9	Y	16	15	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	810	N	704	-0-	-106	-0-	698	2	6	9	Y	5	16	1			7
12	899	N	149	-0-	-750	-0-	147	2	2	9	Y	2					9
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	Y	4	4	1			5
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	Y	5					10
04	870	N	570	-0-	-300	-0-	566	2	4	9	Y	4	7	1			7

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	348	-0-	-192	-0-	341	2	7	9	Y	6	15	1			2
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	430	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	322	2	6	9	Y	5	3	1			4
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1			4
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	351	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	166	2	6	9	Y	5	4	1			4

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	197	-0-	-1963	-0-	103	2	94	9	Y	85	93	1	13	8	33
12	1581	X	471	-0-	-1110	-0-	471	2			Y	-0-	33	1			-0-
01	1581	X	28	-0-	-1553	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1874	-0-	-406	-0-	1857	2	17	9	Y	15	9	1			13
12	2480	N	1615	-0-	-865	-0-	1586	2	29	9	Y	26	20	1	1	8	18
01	2480	N	1221	-0-	-1259	-0-	1187	2	34	9	Y	31	26	1	1	8	22
02	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	1148	2	26	9	Y	24	40	1	1	8	5
03	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1463	2	34	9	Y	31	14	1	2	8	20
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1838	2	19	9	Y	17	33	1	1	8	3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	3126	2	35	9	Y	32	19	1			27
12	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	2871	2	20	9	Y	18	31	1	1	8	13
01	3410	X	1881	-0-	-1529	-0-	1860	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	13
02	3080	X	2117	-0-	-963	-0-	2098	2	19	9	Y	17	25	1	2	8	3
03	3379	X	1990	-0-	-1389	-0-	1968	2	22	9	Y	20	9	1	2	8	12
04	3150	X	2143	-0-	-1007	-0-	2131	2	12	9	Y	11	20	1	1	8	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2058	-0-	-1272	-0-	2030	2	28	9	Y	25	13	1			22
12	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3152	2	35	9	Y	32	30	1	1	8	23
01	3441	X	2809	-0-	-632	-0-	2772	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	24
02	2968	X	2716	-0-	-252	-0-	2679	2	37	9	Y	34	48	1	3	8	7
03	3193	X	815	-0-	-2378	-0-	782	2	33	9	Y	30	15	1	2	8	20
04	3090	X	2156	-0-	-934	-0-	2137	2	19	9	Y	17	34	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	362	2	6	9	Y	5	1	1			4
12	496	N	219	-0-	-277	-0-	213	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	3
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2882	2	25	9	Y	23	14	1			20
12	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	2635	2	32	9	Y	29	27	1	1	8	21
01	2852	N	2380	-0-	-472	-0-	2344	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	23
02	2632	N	1716	-0-	-916	-0-	1683	2	33	9	Y	30	44	1	3	8	6
03	2666	N	1838	-0-	-828	-0-	1806	2	32	9	Y	29	14	1	2	8	19
04	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	1789	2	13	9	Y	12	28	1	1	8	2

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10	9	Y	9	12	1			10
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	8			10
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	8			10
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					10
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	Y	2	9	1	2	8	1
04	870	N	577	-0-	-293	-0-	577	2			Y	-0-					1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2257	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2152	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	1999	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2263	N	1585	-0-	-678	-0-	1583	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	228	2	7	9	Y	6	1	1			5
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	284	2	11	9	Y	10	4	1	1	8	10
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	279	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	13
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1	8	1			6
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	260	2	13	9	Y	12	8	1	2	8	8
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1	7	1			2

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					1
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	Y	3					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	3	1			3

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17	1	8			18
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1524	2	32	9	Y	29	33	1	1	8	13
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	583	2	14	9	Y	13	1	8			25
02	560	N	310	-0-	-250	-0-	296	2	14	9	Y	13	1	8			37
03	620	N	258	-0-	-362	-0-	236	2	22	9	Y	20	37	1	1	8	19
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	425	2	4	9	Y	4	21	1			2

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1707	2	45	9	Y	41	25	1			35
12	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1601	2	44	9	Y	40	30	1	1	8	44
01	1860	N	899	-0-	-961	-0-	821	2	78	9	Y	71	61	1	1	8	53
02	1624	N	758	-0-	-866	-0-	751	2	7	9	Y	6	32	1	1	8	26
03	1643	N	979	-0-	-664	-0-	933	2	46	9	Y	42	31	1	2	8	35
04	870	N	550	-0-	-320	-0-	530	2	20	9	Y	18	31	1	1	8	21

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	45	-0-	-207	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2025	-0-	-405	-0-	2025	2			Y	-0-					99
12	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2071	2	4	9	Y	4	1	8			102
01	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	8			102
02	1904	N	1856	-0-	-48	-0-	1825	2	31	9	Y	28	1	8			129
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	2	8			141
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					141

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	3060	X	2761	-0-	-299	-0-	2727	2	34	9	Y	31	21	1			27
12	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	2864	2	33	9	Y	30	23	1	1	8	33
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2872	2	62	9	Y	56	47	1	1	8	41
02	2744	X	2256	-0-	-488	-0-	2249	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	21
03	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	2143	2	34	9	Y	31	24	1	2	8	26
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	2748	2	18	9	Y	16	24	1	1	8	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	2600	2	11	9	Y	10	12	1			8
12	2821	X	2666	-0-	-155	-0-	2655	2	11	9	Y	10	7	1	1	8	10
01	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	2755	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	13
02	2436	N	2318	-0-	-118	-0-	2316	2	2	9	Y	2	8	1	1	8	6
03	2666	N	2443	-0-	-223	-0-	2430	2	13	9	Y	12	8	1	2	8	8
*04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2700	2	6	9	Y	5	8	1			5

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

O																	
11	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			Y	-0-	33	1			5
12	1085	N	865	-0-	-220	-0-	864	2	1	9	Y	1	1	8			5
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1093	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	980	N	863	-0-	-117	-0-	863	2			Y	-0-					5
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	819	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	1
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					1

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

11	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	1978	2	22	9	Y	20	83	1			16
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	Y	20	1	8			35
01	2480	N	1792	-0-	-688	-0-	1757	2	35	9	Y	32	1	8			66
02	1876	N	1589	-0-	-287	-0-	1577	2	12	9	Y	11	1	8			76
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1685	2	23	9	Y	21	2	8			95
04	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	1516	2	43	9	Y	39	89	1			45

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2700	X	1988	-0-	-712	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1697	-0-	-535	-0-	1696	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2232	X	1691	-0-	-541	-0-	1690	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1848	X	1280	-0-	-568	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	1556	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1980	X	1331	-0-	-649	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	1
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2848	2	10	9	Y	9	7	1	1	8	2
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2687	2	13	9	Y	12	7	1	2	8	5
04	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	2769	2	8	9	Y	7	8	1			4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2307	2	11	9	Y	10	1	8			9

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1393	-0-	-1937	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	1375	-0-	-1167	-0-	1374	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2046	X	1224	-0-	-822	-0-	1223	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1848	X	1504	-0-	-344	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3367	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3182	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2897	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	2968	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3210	X	2250	-0-	-960	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1785	2	61	9	Y	55	61	1	5	8	23
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2009	2	73	9	Y	66	64	1	6	8	19
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1820	2	64	9	Y	58	38	1	7	8	32
02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1549	2	75	9	Y	68	68	1	6	8	26
03	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1775	2	86	9	Y	78	70	1	5	8	29
04	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1706	2	48	9	Y	44	54	1	4	8	15

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2660	-0-	-670	-0-	2640	2	20	9	Y	18	13	1			15
12	3255	X	2625	-0-	-630	-0-	2601	2	24	9	Y	22	20	1	1	8	16
01	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	2194	2	26	9	Y	24	22	1	1	8	17
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2532	2	24	9	Y	22	32	1	2	8	5
03	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2448	2	26	9	Y	24	11	1	2	8	16
*04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2710	2	44	9	Y	40	47	1	1	8	8

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4370	2	25	9	Y	23	14	1			20
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3925	2	32	9	Y	29	27	1	1	8	21
01	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	3839	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	23
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3642	2	33	9	Y	30	45	1	2	8	6
03	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3715	2	35	9	Y	32	15	1	2	8	21
*04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3994	2	41	9	Y	37	50	1	1	8	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

11	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	109	1	3289	2	Y	27	27	1			13
							30	9									
12	3875	X	3026	-0-	-849	-0-	3	1	2989	2	Y	31	1	8			43
							34	9									
01	4557	X	2984	-0-	-1573	-0-	1	1	2926	2	Y	52	77	1	1	8	17
							57	9									
02	4116	X	2205	-0-	-1911	-0-	2163	2	42	9	Y	38	2	8			53
03	4557	X	2061	-0-	-2496	-0-	2022	2	39	9	Y	35	40	1	2	8	46
04	3420	X	2478	-0-	-942	-0-	2431	2	47	9	Y	43	52	1	2	8	35

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

11	2460	X	2001	-0-	-459	-0-	1940	2	61	9	Y	55	59	1	14	8	13
12	2542	X	2025	-0-	-517	-0-	1967	2	58	9	Y	53	28	1	15	8	23
01	3038	X	1363	-0-	-1675	-0-	1304	2	59	9	Y	54	25	1	17	8	35
02	2744	X	874	-0-	-1870	-0-	821	2	53	9	Y	48	27	1	15	8	41
03	3038	X	1231	-0-	-1807	-0-	1185	2	46	9	Y	42	52	1	9	8	22
04	2010	X	1239	-0-	-771	-0-	1221	2	18	9	Y	16	22	1	3	8	13

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3857	2	55	9	Y	50					173
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3791	2	23	9	Y	21	140	1	1	8	53
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3706	2	50	9	Y	45	1	8			97
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	2	3	9	Y	3	2	8			98
03	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	2692	2	69	9	Y	63	2	8			159
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3913	2	8	9	Y	7	1	8			165

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

11	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	2586	2	8	9	Y	7	7	8			31
12	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	2422	2	14	9	Y	13	8	8			36
01	2697	X	2050	-0-	-647	-0-	2040	2	10	9	Y	9	9	8			36
02	2436	X	1837	-0-	-599	-0-	1818	2	19	9	Y	17	7	8			46
03	2666	X	2608	-0-	-58	-0-	2576	2	32	9	Y	29	7	8			68
04	2580	X	2523	-0-	-57	-0-	2508	2	15	9	Y	14	6	8			76

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4518	2	87	9	Y	79	68	1			28
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4574	2	63	9	Y	57	64	1	1	8	20
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4256	2	59	9	Y	54	59	1	1	8	14
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4025	2	70	9	Y	64	61	1	1	8	16
03	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3804	2	98	9	Y	89	62	1	2	8	41
*04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4342	2	31	9	Y	28	53	1	1	8	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4113	-0-	-687	-0-	4090	2	23	9	Y	21	19	1			18
12	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4612	2	28	9	Y	25	16	1	1	8	26
01	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4563	2	47	9	Y	43	36	1	1	8	32
02	4340	X	3568	-0-	-772	-0-	3560	2	8	9	Y	7	19	1	4	8	16
03	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	4459	2	29	9	Y	26	19	1	2	8	21
04	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	4298	2	44	9	Y	40	19	1	2	8	40

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4190	2	47	9	Y	43	12	8			45
12	4619	X	4236	-0-	-383	-0-	4163	2	73	9	Y	66	71	1	15	8	25
01	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	4519	2	45	9	Y	41	18	8			48
02	4172	X	3815	-0-	-357	-0-	3770	2	45	9	Y	41	17	8			72
03	4402	X	3176	-0-	-1226	-0-	3124	2	52	9	Y	47	73	1	10	8	36
04	4410	X	3506	-0-	-904	-0-	3444	2	62	9	Y	56	64	1	9	8	19

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	3993	2	98	9	Y	89	83	1			32
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4257	2	62	9	Y	56	67	1	1	8	20
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4175	2	61	9	Y	55	60	1	1	8	14
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3749	2	74	9	Y	67	61	1	4	8	16
03	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	3546	2	81	9	Y	74	54	1	2	8	34
*04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4364	2	33	9	Y	30	47	1	2	8	15

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	3117	2	55	9	Y	50	47	1	20	8	28
12	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	3045	2	54	9	Y	49	46	1	24	8	7
01	3627	X	1645	-0-	-1982	-0-	1592	2	53	9	Y	48	26	8			29
02	3276	X	2582	-0-	-694	-0-	2529	2	53	9	Y	48	45	1	24	8	8
03	3503	X	2507	-0-	-996	-0-	2442	2	65	9	Y	59	39	1	20	8	8
04	3180	X	1607	-0-	-1573	-0-	1550	2	57	9	Y	52	3	8			57

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4669	2	61	9	Y	55	54	1			46
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4954	2	105	9	Y	95	62	1	1	8	78
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5361	2	85	9	Y	77	89	1	1	8	65
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4523	2	75	9	Y	68	84	1	3	8	46
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4714	2	62	9	Y	56	2	8			100
*04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5088	2	129	9	Y	117	86	1	3	8	128

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		18	-0-	18	66	18	2			Y	-0-					-0-
12	69	X	3	-0-	-66	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4106	-0-	-34	-0-	4075	2	31	9	Y	28	27	1			13
12	4278	X	3594	-0-	-684	-0-	3560	2	34	9	Y	31	1	8			43
01	4340	X	3474	-0-	-866	-0-	3418	2	56	9	Y	51	76	1	1	8	17
02	3920	X	3114	-0-	-806	-0-	3073	2	41	9	Y	37	2	8			52
03	4340	X	3195	-0-	-1145	-0-	3160	2	35	9	Y	32	40	1	2	8	42
04	4110	X	3222	-0-	-888	-0-	3179	2	43	9	Y	39	47	1	1	8	33

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8406	2	72	9	Y	65	59	1			23
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8462	2	31	9	Y	28	40	1	1	8	10
01	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8629	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	7
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7658	2	37	9	Y	34	31	1	2	8	8
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8572	2	51	9	Y	46	31	1	2	8	21
*04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8208	2	56	9	Y	51	44	1	1	8	27

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3587	2	23	9	Y	21	12	1			18
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3297	2	29	9	Y	26	24	1	1	8	19
01	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2966	2	33	9	Y	30	27	1	1	8	21
02	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2848	2	30	9	Y	27	40	1	2	8	6
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	2975	2	32	9	Y	29	14	1	2	8	19
04	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	2951	2	67	9	Y	61	66	1	2	8	12

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2258	-0-	-82	-0-	2202	2	56	9	Y	51	87	1	9	8	13
12	2418	N	796	-0-	-1622	-0-	776	2	20	9	Y	18	18	1	6	8	7
01	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4672	2	32	9	Y	29	9	1	10	8	17
02	2800	N	2726	-0-	-74	1530	2690	2	36	9	Y	33	13	1	12	8	25
03	3100	N	1670	-0-	-1430	100	1629	2	41	9	Y	37	34	1	9	8	19
04	2340	X	1908	-0-	-432	-0-	1891	2	17	9	Y	15	19	1	3	8	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	261	1	576	2	Y	28	21	1	6	8	10
							31	9									
12	1302	N	714	-0-	-588	-0-	279	1	373	2	Y	56	38	1	15	8	13
							62	9									
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	225	1	245	2	Y	42	23	1	14	8	18
							46	9									
02	812	N	455	-0-	-357	-0-	243	1	151	2	Y	55	42	1	14	8	17
							61	9									
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	279	1	285	2	Y	63	47	1	13	8	20
							69	9									
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	270	1	252	2	Y	11	26	1	1	8	4
							12	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

11	4980	X	4955	-0-	-25	-0-	4930	2	25	9	Y	23					44
12	5177	X	4143	-0-	-1034	-0-	4073	2	70	9	Y	64	1	8			107
01	5239	X	4559	-0-	-680	-0-	4458	2	101	9	Y	92	109	1	1	8	89
02	4732	X	3747	-0-	-985	-0-	3699	2	48	9	Y	44	1	8			132
03	5239	X	4248	-0-	-991	-0-	4130	2	118	9	Y	107	2	8			237
04	4950	X	4046	-0-	-904	-0-	4028	2	18	9	Y	16	175	1	1	8	77

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

11	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	3647	2	25	9	Y	23	180	1			49
12	3999	X	3582	-0-	-417	-0-	3569	2	13	9	Y	12	1	8			60
01	3999	X	2903	-0-	-1096	-0-	2840	2	63	9	Y	57	1	8			116
02	3584	X	2715	-0-	-869	-0-	2664	2	51	9	Y	46	2	8			160
03	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	3789	2	36	9	Y	33	2	8			191
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3856	2	30	9	Y	27	177	1	1	8	40

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

11	960	N	874	-0-	-86	-0-	841	2	33	9	Y	30	31	1	9	8	26
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	952	2	52	9	Y	47	13	8			60
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1547	2	62	9	Y	56	48	1	14	8	54
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1109	2	42	9	Y	38	45	1	12	8	35
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1326	2	50	9	Y	45	11	8			69
04	1560	N	962	-0-	-598	-0-	939	2	23	9	Y	21	49	1	1	8	40

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3622	2	39	9	Y	35	8	8			27
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3850	2	72	9	Y	65	54	1	12	8	26
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3125	2	35	9	Y	32	12	8			46
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3280	2	37	9	Y	34	12	8			68
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3323	2	62	9	Y	56	69	1	10	8	45
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3096	2	53	9	Y	48	68	1	9	8	16

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4294	2	28	9	Y	25	4	8			29
12	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	3972	2	34	9	Y	31	43	1	4	8	13
01	4464	X	4358	-0-	-106	-0-	4335	2	23	9	Y	21	6	8			28
02	4032	X	3953	-0-	-79	-0-	3932	2	21	9	Y	19	5	8			42
03	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4287	2	35	9	Y	32	42	1	4	8	28
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4420	2	43	9	Y	39	50	1	2	8	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4762	-0-	-488	-0-	4762	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5097	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5177	X	4525	-0-	-652	-0-	4524	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4676	X	4503	-0-	-173	-0-	4502	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5177	X	4478	-0-	-699	-0-	4476	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	4579	2	41	9	Y	37	1	1	1	8	35

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4181	2	23	9	Y	21	21	1			18
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4324	2	22	9	Y	20	15	1	1	8	22
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4279	2	41	9	Y	37	31	1	1	8	27
02	3304	X	2820	-0-	-484	-0-	2813	2	7	9	Y	6	16	1	3	8	14
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3670	2	23	9	Y	21	16	1	2	8	17
*04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3710	2	41	9	Y	37	16	1	2	8	36

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3256	-0-	-704	-0-	3216	2	40	9	Y	36	29	1			31
12	4092	X	3426	-0-	-666	-0-	3387	2	39	9	Y	35	26	1	1	8	39
01	4092	X	3289	-0-	-803	-0-	3223	2	66	9	Y	60	53	1	1	8	45
02	3668	X	3605	-0-	-63	-0-	3596	2	9	9	Y	8	27	1	3	8	23
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4643	2	40	9	Y	36	27	1	2	8	30
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3476	2	21	9	Y	19	28	1	1	8	20

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4320	-0-	-570	-0-	4300	2	20	9	Y	18	92	1			14
12	5053	X	4391	-0-	-662	-0-	4367	2	24	9	Y	22	1	8			35
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5794	2	42	9	Y	38	1	8			72
02	4564	X	3414	-0-	-1150	-0-	3404	2	10	9	Y	9	1	8			80
03	5053	X	3549	-0-	-1504	-0-	3527	2	22	9	Y	20	2	8			98
04	4890	X	4829	-0-	-61	-0-	4754	2	75	9	Y	68	92	1	1	8	73

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3662	2	30	9	Y	27	15	1			23
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3433	2	36	9	Y	33	31	1	1	8	24
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3150	2	41	9	Y	37	34	1	1	8	26
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2578	2	36	9	Y	33	51	1	1	8	7
03	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2406	2	41	9	Y	37	18	1	2	8	24
*04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3099	2	67	9	Y	61	72	1	1	8	12

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5182	2	3	9	Y	3	3	8			12
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5197	2	4	9	Y	4	4	8			12
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5151	2	4	9	Y	4	4	8			12
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4528	2	4	9	Y	4	4	8			12
03	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	4757	2	3	9	Y	3	3	8			12
04	4710	X	4682	-0-	-28	-0-	4679	2	3	9	Y	3	2	8			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5862	-0-	-228	-0-	5800	2	62	9	Y	56	92	1	5	8	47
12	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	5624	2	33	9	Y	30	66	1	4	8	7
01	6293	X	5599	-0-	-694	-0-	5569	2	30	9	Y	27	4	8			30
02	5684	X	5038	-0-	-646	-0-	5006	2	32	9	Y	29	47	1	4	8	8
03	6200	X	4402	-0-	-1798	-0-	4356	2	46	9	Y	42	39	1	3	8	8
04	5850	X	4494	-0-	-1356	-0-	4435	2	59	9	Y	54	5	8			57

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3872	-0-	-538	-0-	3847	2	25	9	Y	23	5	8			27
12	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4147	2	36	9	Y	33	41	1	5	8	14
01	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4116	2	20	9	Y	18	6	8			26
02	3892	X	3605	-0-	-287	-0-	3587	2	18	9	Y	16	5	8			37
03	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	3834	2	32	9	Y	29	38	1	4	8	24
04	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	3643	2	45	9	Y	41	47	1	2	8	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
11	3390	X	2922	-0-	-468	-0-	2880	2	42	9	Y	38	32	1			33
12	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	2487	2	40	9	Y	36	28	1	1	8	40
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3174	2	74	9	Y	67	56	1	1	8	50
02	2716	X	2421	-0-	-295	-0-	2414	2	7	9	Y	6	30	1	1	8	25
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2806	2	43	9	Y	39	30	1	2	8	32
04	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2902	2	44	9	Y	40	29	1	1	8	42

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3409	2	31	9	Y	28	49	1	5	8	29
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3790	2	41	9	Y	37	7	8			59
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3610	2	47	9	Y	43	46	1	8	8	48
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3209	2	34	9	Y	31	41	1	7	8	31
03	3348	X	2343	-0-	-1005	-0-	2311	2	32	9	Y	29	5	8			55
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3273	2	45	9	Y	41	39	1	6	8	51

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1	2	1			1
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			1

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3282	2	41	9	Y	37	41	1	7	8	9
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4017	2	41	9	Y	37	21	1	8	8	17
01	3534	X	2857	-0-	-677	-0-	2813	2	44	9	Y	40	20	1	9	8	28
02	3192	X	2592	-0-	-600	-0-	2557	2	35	9	Y	32	21	1	8	8	31
03	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	2591	2	44	9	Y	40	42	1	7	8	22
04	3420	X	3048	-0-	-372	-0-	3012	2	36	9	Y	33	23	1	6	8	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2201	-0-	-1729	-0-	2173	2	28	9	Y	25	4	8			29
12	3844	X	2698	-0-	-1146	-0-	2653	2	45	9	Y	41	48	1	5	8	17
01	3844	X	2114	-0-	-1730	-0-	2094	2	20	9	Y	18	5	8			30
02	3276	X	2534	-0-	-742	-0-	2513	2	21	9	Y	19	5	8			44
03	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	2460	2	36	9	Y	33	45	1	4	8	28
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	2472	2	64	9	Y	58	61	1	3	8	22

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2695	2	31	9	Y	28	36	1	9	8	24
12	3100	N	3143	-0-	43	43	3101	2	42	9	Y	38	11	8			51
01	3100	N	3371	-0-	271	314	3321	2	50	9	Y	45	40	1	13	8	43
02	2800	N	3440	-0-	640	954	3405	2	35	9	Y	32	36	1	11	8	28
03	4516	X	3562	-0-	-954	-0-	3523	2	39	9	Y	35	9	8			54
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3232	2	56	9	Y	51	39	1	5	8	61

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	116	2	2	9	Y	2	1	8			2
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	8			3
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	91	2	1	9	Y	1					4
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	95	2	3	9	Y	3	2	8			5
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3	5	1			3

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
11	7290	X	6150	-0-	-1140	-0-	6098	2	52	9	Y	47	39	1			17
12	7533	X	7145	-0-	-388	-0-	7083	2	62	9	Y	56	52	1	1	8	20
01	6479	X	5925	-0-	-554	-0-	5864	2	61	9	Y	55	60	1	1	8	14
02	5740	X	5336	-0-	-404	-0-	5263	2	73	9	Y	66	62	1	2	8	16
03	7130	X	6312	-0-	-818	-0-	6214	2	98	9	Y	89	62	1	2	8	41
04	6900	X	5305	-0-	-1595	-0-	5247	2	58	9	Y	53	65	1	1	8	28

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
11	9600	X	7407	-0-	-2193	-0-	7340	2	67	9	Y	61	48	1			22
12	9703	X	8010	-0-	-1693	-0-	7918	2	92	9	Y	84	75	1	1	8	30
01	9331	X	7754	-0-	-1577	-0-	7664	2	90	9	Y	82	90	1	1	8	21
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7512	2	108	9	Y	98	93	1	1	8	25
03	7998	X	7570	-0-	-428	-0-	7426	2	144	9	Y	131	92	1	2	8	62
04	7740	X	6330	-0-	-1410	-0-	6301	2	29	9	Y	26	73	1	1	8	14

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
11	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	3437	2	78	9	Y	71	63	1	10	8	28
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3816	2	92	9	Y	84	77	1	12	8	23
01	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	3376	2	84	9	Y	76	46	1	14	8	39
02	3500	X	2979	-0-	-521	-0-	2884	2	95	9	Y	86	82	1	12	8	31
03	3875	X	3324	-0-	-551	-0-	3214	2	110	9	Y	100	85	1	10	8	36
04	3750	X	3322	-0-	-428	-0-	3177	2	145	9	Y	132	114	1	7	8	47

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
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3579	2	31	9	Y	28	14	1			24
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4944	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	26
01	4340	X	3685	-0-	-655	-0-	3640	2	45	9	Y	41	37	1	1	8	29
02	3920	X	3290	-0-	-630	-0-	3245	2	45	9	Y	41	59	1	2	8	9
03	4371	X	2278	-0-	-2093	-0-	2248	2	30	9	Y	27	16	1	2	8	18
04	4230	X	2066	-0-	-2164	-0-	2054	2	12	9	Y	11	27	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3158	2	32	9	Y	29	22	1			25
12	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2832	2	30	9	Y	27	21	1	1	8	30
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3157	2	56	9	Y	51	43	1	1	8	37
02	2856	X	2596	-0-	-260	-0-	2588	2	8	9	Y	7	23	1	2	8	19
03	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	2751	2	32	9	Y	29	22	1	2	8	24
04	3060	X	2828	-0-	-232	-0-	2785	2	43	9	Y	39	22	1	1	8	40

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

11	2850	X	1821	-0-	-1029	-0-	1777	2	44	9	Y	40	37	1	9	8	10
12	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	2287	2	42	9	Y	38	22	1	7	8	19
01	2945	X	1730	-0-	-1215	-0-	1693	2	37	9	Y	34	21	1	7	8	25
02	2072	X	1724	-0-	-348	-0-	1683	2	41	9	Y	37	19	1	8	8	35
03	2325	X	2262	-0-	-63	-0-	2203	2	59	9	Y	54	51	1	7	8	31
04	2250	X	2075	-0-	-175	-0-	1999	2	76	9	Y	69	33	1	9	8	58

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6101	2	132	9	Y	120	120	1			101
12	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7295	2	121	9	Y	110	119	1	1	8	91
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6218	2	94	9	Y	85	103	1	1	8	72
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5273	2	90	9	Y	82	95	1	5	8	54
03	5890	X	4577	-0-	-1313	-0-	4507	2	70	9	Y	64	2	8			116
04	5700	X	4411	-0-	-1289	-0-	4368	2	43	9	Y	39	99	1	3	8	53

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

11	6090	X	5063	-0-	-1027	-0-	5018	2	45	9	Y	41	35	1			15
12	6386	X	5191	-0-	-1195	-0-	5160	2	31	9	Y	28	32	1	1	8	10
01	6386	X	5400	-0-	-986	-0-	5369	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	7
02	5572	X	4891	-0-	-681	-0-	4855	2	36	9	Y	33	31	1	1	8	8
03	5766	X	5031	-0-	-735	-0-	4980	2	51	9	Y	46	31	1	2	8	21
04	5220	X	5041	-0-	-179	-0-	5011	2	30	9	Y	27	33	1	1	8	14

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6223	2	33	9	Y	30	7	8			32
12	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6737	2	52	9	Y	47	52	1	9	8	18
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6280	2	29	9	Y	26	10	8			34
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5548	2	28	9	Y	25	9	8			50
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5765	2	43	9	Y	39	51	1	7	8	31
*04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5567	2	55	9	Y	50	60	1	2	8	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4640	2	28	9	Y	25	13	1			22
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4608	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	24
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4408	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	26
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4093	2	35	9	Y	32	50	1	1	8	7
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4331	2	40	9	Y	36	17	1	2	8	24
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4360	2	36	9	Y	33	49	1	1	8	7

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
11	5010	X	4954	-0-	-56	-0-	4884	2	70	9	Y	64	56	1	5	8	18
12	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	4848	2	68	9	Y	62	41	1	5	8	34
01	5177	X	3991	-0-	-1186	-0-	3917	2	74	9	Y	67	38	1	6	8	57
02	4676	X	4148	-0-	-528	-0-	4090	2	58	9	Y	53	43	1	5	8	62
03	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	4926	2	79	9	Y	72	85	1	4	8	45
04	4950	X	4567	-0-	-383	-0-	4515	2	52	9	Y	47	47	1	7	8	38

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3696	2	70	9	Y	64	117	1			37
12	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	3496	2	67	9	Y	61	1	8			97
01	4061	X	932	-0-	-3129	-0-	877	2	55	9	Y	50	113	1	1	8	33
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4277	2	46	9	Y	42	1	8			74
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4308	2	152	9	Y	138	93	1	2	8	117
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4148	2	43	9	Y	39	118	1	1	8	37

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3689	2	25	9	Y	23	27	1			11
12	3689	X	3243	-0-	-446	-0-	3232	2	11	9	Y	10	1	8			20
01	3813	X	3211	-0-	-602	-0-	3192	2	19	9	Y	17	31	1	1	8	5
02	3444	X	2802	-0-	-642	-0-	2787	2	15	9	Y	14	2	8			17
03	3813	X	3299	-0-	-514	-0-	3285	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	15
04	3690	X	3067	-0-	-623	-0-	3045	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	17

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	56	1	1677	2	Y	28	33	1			13
							31	9									
12	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1	1	1384	2	Y	28	1	8			40
							31	9									
01	2325	N	1202	-0-	-1123	-0-	1155	2	47	9	Y	43	68	1	1	8	14
02	1652	N	1321	-0-	-331	-0-	1284	2	37	9	Y	34	1	8			47
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1379	2	35	9	Y	32	35	1	2	8	42
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1306	2	43	9	Y	39	47	1	1	8	33

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2116	-0-	-314	-0-	67	1	2008	2	Y	37	49	1			18
							41	9									
12	2325	X	1806	-0-	-519	-0-	2	1	1771	2	Y	30	1	8			47
							33	9									
01	2945	X	867	-0-	-2078	-0-	816	2	51	9	Y	46	77	1	1	8	15
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	2					17
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	13	1			4
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	1	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6170	-0-	-280	-0-	6135	2	35	9	Y	32	59	1			18
12	6665	X	6223	-0-	-442	-0-	6189	2	34	9	Y	31	1	8			48
01	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	6332	2	107	9	Y	97	80	1	1	8	64
02	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5979	2	24	9	Y	22	1	8			85
03	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6448	2	76	9	Y	69	94	1	2	8	58
04	6240	X	5961	-0-	-279	-0-	5920	2	41	9	Y	37	59	1	1	8	35

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	5099	2	46	9	Y	42	47	1	5	8	34
12	5549	X	4781	-0-	-768	-0-	4722	2	59	9	Y	54	71	1	4	8	13
01	5642	X	5012	-0-	-630	-0-	4954	2	58	9	Y	53	5	8			61
02	5096	X	4280	-0-	-816	-0-	4222	2	58	9	Y	53	93	1	4	8	17
03	5642	X	3489	-0-	-2153	-0-	3402	2	87	9	Y	79	78	1	3	8	15
04	5160	X	3838	-0-	-1322	-0-	3774	2	64	9	Y	58	4	8			69

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4862	2	50	9	Y	45					57
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3673	2	24	9	Y	22	46	1	1	8	32
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4296	2	47	9	Y	43	1	8			74
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3353	2	4	9	Y	4	3	8			75
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4274	2	90	9	Y	82	2	8			155
*04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3750	2	8	9	Y	7	1	8			161

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4377	-0-	-633	-0-	4348	2	29	9	Y	26	44	1	4	8	28
12	5177	X	4921	-0-	-256	-0-	4876	2	45	9	Y	41	5	8			64
01	5177	X	4646	-0-	-531	-0-	4591	2	55	9	Y	50	51	1	6	8	57
02	4676	X	3902	-0-	-774	-0-	3866	2	36	9	Y	33	48	1	5	8	37
03	5177	X	3702	-0-	-1475	-0-	3665	2	37	9	Y	34	4	8			67
04	4770	X	4470	-0-	-300	-0-	4424	2	46	9	Y	42	48	1	3	8	58

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11054	2	73	9	Y	66	66	1	10	8	26
12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9935	2	86	9	Y	78	71	1	12	8	21
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	11921	2	88	9	Y	80	45	1	15	8	41
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9020	2	100	9	Y	91	86	1	13	8	33
03	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11342	2	113	9	Y	103	88	1	11	8	37
*04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11347	2	102	9	Y	93	91	1	7	8	32

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3434	-0-	-316	-0-	3410	2	24	9	Y	22	78	1			33
12	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3528	2	23	9	Y	21	1	8			53
01	3875	X	2553	-0-	-1322	-0-	2533	2	20	9	Y	18	1	8			70
02	3360	X	2898	-0-	-462	-0-	2868	2	30	9	Y	27	3	8			94
03	3565	X	2648	-0-	-917	-0-	2620	2	28	9	Y	25	80	1	2	8	37
04	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	3383	2	21	9	Y	19	1	8			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4556	-0-	-1144	-0-	4511	2	45	9	Y	41	35	1			15
12	5890	X	4498	-0-	-1392	-0-	4467	2	31	9	Y	28	32	1	1	8	10
01	4805	X	4132	-0-	-673	-0-	4101	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	7
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4221	2	36	9	Y	33	31	1	1	8	8
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4674	2	51	9	Y	46	31	1	2	8	21
*04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5214	2	55	9	Y	50	43	1	1	8	27

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2656	2	63	9	Y	57	37	1	16	8	13
12	3100	N	3464	-0-	364	364	3380	2	84	9	Y	76	33	1	26	8	30
01	2973	N	2609	-0-	-364	-0-	2519	2	90	9	Y	82	34	1	29	8	49
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2588	2	73	9	Y	66	37	1	25	8	53
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2207	2	79	9	Y	72	71	1	19	8	35
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3092	2	67	9	Y	61	37	1	14	8	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
11	4710	X	4146	-0-	-564	-0-	4082	2	64	9	Y	58	51	1	12	8	21
12	4867	X	3829	-0-	-1038	-0-	3753	2	76	9	Y	69	60	1	12	8	18
01	4774	X	3680	-0-	-1094	-0-	3611	2	69	9	Y	63	36	1	14	8	31
02	4312	X	4018	-0-	-294	-0-	3937	2	81	9	Y	74	67	1	12	8	26
03	4743	X	3799	-0-	-944	-0-	3713	2	86	9	Y	78	67	1	10	8	27
04	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	3908	2	102	9	Y	93	78	1	11	8	31

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4654	-0-	-476	-0-	4623	2	31	9	Y	28	17	1			24
12	5301	X	4584	-0-	-717	-0-	4547	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	25
01	5022	X	3153	-0-	-1869	-0-	3123	2	30	9	Y	27	32	1	1	8	19
02	4536	X	4342	-0-	-194	-0-	4303	2	39	9	Y	35	45	1	2	8	7
03	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	4756	2	42	9	Y	38	18	1	2	8	25
*04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4625	2	37	9	Y	34	51	1	1	8	7

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2510	-0-	-1120	-0-	2473	2	37	9	N	34					77
12	3751	X	2390	-0-	-1361	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			77
01	3751	X	1750	-0-	-2001	-0-	1749	2	1	9	N	1	77	1	1	8	-0-
02	3388	X	2354	-0-	-1034	-0-	2351	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	2180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2589	2	51	9	N	46	2	8			44

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 216998 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10196 - 10434

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1385	2	7	9	Y	6					6
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1425	2	14	9	Y	13					19
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	2	12	9	Y	11					30
02	1288	N	1146	-0-	-142	-0-	1133	2	13	9	Y	12					42
03	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1086	2	15	9	Y	14					56
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1366	2	21	9	Y	19	59	1			16

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					30
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					30
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					30
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-					30
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					30
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					30

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1972	2	13	9	Y	12					24
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2082	2	22	9	Y	20					44
01	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1947	2	20	9	Y	18					62
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1862	2	19	9	Y	17					79
03	3100	N	3982	-0-	882	882	3941	2	41	9	Y	37					116
*04	3000	N	3106	-0-	106	988	3078	2	28	9	Y	25	78	1			63

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	297	2	65	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	350	2	84	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	335	2	107	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	207	2	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	274	2	76	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	248	2	56	3	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1967	2	21	9	Y	19	13	1			6
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1866	2	32	9	Y	29	23	1			12
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2016	2	32	9	Y	29	35	1			6

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	Y	14	13	1			12
12	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1609	3	22	9	Y	20	15	1			17
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1718	3	15	9	Y	14	13	1			18
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	3	10	9	Y	9	14	1			13
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	3	12	9	Y	11	11	1			13
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1576	3	10	9	Y	9	10	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2593	2	21	9	Y	19	26	1			10
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2652	2	23	9	Y	21	26	1			5
01	2790	N	2551	-0-	-239	-0-	2521	2	30	9	Y	27	13	1			19
02	2436	N	2324	-0-	-112	-0-	2298	2	26	9	Y	24	26	1			17
03	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2596	2	31	9	Y	28	26	1			19
*04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2587	2	25	9	Y	23	29	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	Y	8	1	1			7
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1490	2	20	9	Y	18	17	1			8
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	Y	14	19	1			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1430	2	40	9	Y	36	38	1			12
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1491	2	44	9	Y	40	40	1			12
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1468	2	53	9	Y	48	45	1			15
02	1372	N	1114	-0-	-258	-0-	1089	2	25	9	Y	23	28	1			10
03	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1393	2	29	9	Y	26	28	1			8
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1523	2	24	9	Y	22	23	1			7

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
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	117	1	3239	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	123	1	3431	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	101	1	2793	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	106	1	2938	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	110	1	3049	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	54	1	1487	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1543	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1513	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1644	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1290	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	50	1	1392	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	48	1	1329	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 078943 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9450 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014 - PLUGGED 11/20/14														

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

11	3150	X	2793	-0-	-357	-0-	97 8	1 9	2688	2	Y	7	7	1			-0-
12	3255	X	2596	-0-	-659	-0-	90 8	1 9	2498	2	Y	7	7	1			-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	121 11	1 9	3362	2	Y	10	10	1			-0-
02	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	94 12	1 9	2624	2	Y	11	11	1			-0-
*03	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	112 25	1 9	3115	2	Y	23	22	1			1
*04	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	105 23	1 9	2929	2	Y	21	21	1			1

GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516

11	1620	N	1183	-0-	-437	-0-	41 4	1 9	1138	2	Y	4	4	1			-0-
12	1705	N	1191	-0-	-514	-0-	41 3	1 9	1147	2	Y	3	3	1			-0-
01	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	45 4	1 9	1239	2	Y	4	4	1			-0-
02	1092	N	713	-0-	-379	-0-	25 2	1 9	686	2	Y	2	2	1			-0-
*03	1178	N	364	-0-	-814	-0-	13 2	1 9	349	2	Y	2	2	1			-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	1312	2	Y	8	8	1			-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

11	630	N	35	-0-	-595	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	579	-0-	-661	-0-	573	3	6	9	Y	5	3	1			2
04	1740	N	323	-0-	-1417	-0-	320	3	3	9	Y	3	4	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	252	1	1997	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1015	-0-	-969	-0-	221	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1738	-0-	-308	-0-	249	1	1489	3	Y	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	1538	-0-	-787	-0-	75	1	1463	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	293	-0-	-1957	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1053	-0-	-342	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
*04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	420	X	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	434	X	346	-0-	-88	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	317	-0-	-24	-0-	316	2	1	9	Y	1					1
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	1	1			2

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
11	1560	X	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
12	1674	X	381	-0-	-1293	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	1705	X	873	-0-	-832	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2081	2	8	9	Y	7	5	1			3
04	1440	X	925	-0-	-515	-0-	1694	2	9	9	Y	8	9	1			2

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
11	2370	X	836	-0-	-1534	-0-	773	3	63	9	Y	57	64	1			19
12	2387	X	305	-0-	-2082	-0-	239	3	66	9	Y	60	49	1			30
01	2170	X	310	-0-	-1860	-0-	211	3	99	9	Y	90	86	1			34
02	1120	X	325	-0-	-795	-0-	288	3	37	9	Y	34	51	1			17
03	868	X	254	-0-	-614	-0-	232	3	22	9	Y	20	25	1			12
04	840	X	236	-0-	-604	-0-	236	3			Y	-0-	12	1			-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
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3504	-0-	-156	-0-	122	1	3382	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	118	1	3266	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	126	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3010	-0-	-322	-0-	105	1	2905	2	Y	-0-					-0-
*03	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	116	1	3229	2	Y	-0-					-0-
*04	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	108	1	3006	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	261	-0-	-111	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	259	-0-	-101	-0-	8	1	233	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1550	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	1288	N	1218	-0-	-70	-0-	42	1	1153	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	44	1	1216	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*04	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	43	1	1184	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1246	3	88	9	Y	80	71	1			27
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1281	3	105	9	Y	95	103	1			19
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1238	3	113	9	Y	103	104	1			18
02	1232	N	1115	-0-	-117	-0-	1051	3	64	9	Y	58	58	1			18
03	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1014	3	24	9	Y	22	33	1			7
04	1320	N	812	-0-	-508	-0-	788	3	24	9	Y	22	22	1			7

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2730	3	42	9	Y	38	39	1			5
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2819	3	35	9	Y	32	27	1			10
01	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2605	3	29	9	Y	26	32	1			4
02	2520	X	2321	-0-	-199	-0-	2298	3	23	9	Y	21	15	1			10
03	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	2137	3	7	9	Y	6	13	1			3
04	2700	X	2622	-0-	-78	-0-	2622	3			Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	231	-0-	-129	-0-	8	1	214	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	8	1	221	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	6	1	163	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	8	1	210	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	248	N	150	-0-	-98	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	34	1	949	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1581	N	688	-0-	-893	-0-	24	1	657	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1643	N	775	-0-	-868	-0-	27	1	740	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	48	1	1341	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	32	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	34	1	956	2	Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*04	1080	N	739	-0-	-341	-0-	25	1	699	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
*04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	766	2	Y	17	17	1			1
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26 20	1 9	730	2	Y	18	19	1			-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22 21	1 9	621	2	Y	19	19	1			-0-
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	11 13	1 9	311	2	Y	12	12	1			-0-
*03	527	N	202	-0-	-325	-0-	7 9	1 9	186	2	Y	8	8	1			-0-
*04	510	N	182	-0-	-328	-0-	6 9	1 9	167	2	Y	8	8	1			-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
11	1440	N	768	-0-	-672	-0-	27 4	1 9	737	2	Y	4	4	1			-0-
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	38 8	1 9	1050	2	Y	7	7	1			-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	1323	2	Y	10	10	1			-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	1144	2	Y	8	8	1			-0-
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	52 19	1 9	1439	2	Y	17	16	1			1
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	48 17	1 9	1336	2	Y	15	16	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	42 33	1 9	1157	2	Y	30	30	1			1
12	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	39 36	1 9	1079	2	Y	33	33	1			1
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	49 46	1 9	1364	2	Y	42	42	1			1
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	44 42	1 9	1232	2	Y	38	38	1			1
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49 72	1 9	1368	2	Y	65	63	1			3
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45 67	1 9	1257	2	Y	61	62	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	67 11	1 9	1853	2	Y	10	10	1			-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	68 12	1 9	1890	2	Y	11	11	1			-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	1852	2	Y	11	11	1			-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	68 19	1 9	1895	2	Y	17	16	1			1
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	81 34	1 9	2250	2	Y	31	31	1			1
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	77 34	1 9	2142	2	Y	31	31	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2075	2	4	9	Y	4	2	1			2
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2165	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1567	2	14	9	Y	13	13	1			4
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	Y	11	12	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2122	-0-	-158	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1986	-0-	-370	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1942	-0-	-46	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1427	-0-	-929	-0-	1420	3	7	9	Y	6					6
04	1920	N	1407	-0-	-513	-0-	1399	3	8	9	Y	7	5	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	227	2	50	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	230	2	55	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	221	2	71	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	169	2	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	180	2	50	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	178	2	40	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3266	2	20	9	Y	18	17	1			6
12	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2241	2	21	9	Y	19	17	1			8
01	3131	X	1840	-0-	-1291	-0-	1818	2	22	9	Y	20	19	1			9
02	3080	X	2987	-0-	-93	-0-	2963	2	24	9	Y	22	19	1			12
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3624	2	25	9	Y	23	25	1			10
*04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	5692	2	26	9	Y	24	26	1			8

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	799	-0-	-596	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2073	3	25	9	Y	23	26	1			7
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2140	3	30	9	Y	27	26	1			8
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2124	3	32	9	Y	29	26	1			11
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1925	3	33	9	Y	30	30	1			11
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1799	3	44	9	Y	40	35	1			16
*04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2144	3	36	9	Y	33	38	1			11

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1806	-0-	-384	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1680	N	1317	-0-	-363	-0-	1313	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1444	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1351	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	377	3	4	9	Y	4	6	1			3
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	318	3	6	9	Y	5					8
01	465	N	260	-0-	-205	-0-	257	3	3	9	Y	3	10	1			1
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	352	3	3	9	Y	3					4
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	287	3	23	9	Y	21	3	1			22
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	352	3	19	9	Y	17	22	1			17

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3618	-0-	-72	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3502	-0-	-745	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3276	-0-	-560	-0-	3275	2	1	9	Y	1					1
03	4247	X	3480	-0-	-767	-0-	3471	2	9	9	Y	8	4	1			5
04	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	3430	2	7	9	Y	6	8	1			3

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
11	2370	X	1853	-0-	-517	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1185	-0-	-830	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1066	-0-	-670	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2599	2	29	9	Y	26	15	1			11
*04	3000	N	3611	-0-	611	611	3535	2	76	9	Y	69	65	1			15

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
11	4020	X	3493	-0-	-527	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3573	-0-	-581	-0-	3573	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3268	-0-	-484	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
*04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			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
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2190	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2388	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2307	2	4	9	Y	4	2	1			3
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2558	2	14	9	Y	13	13	1			3
*04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2505	2	13	9	Y	12	6	1			9

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
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2343	3	14	9	Y	13	7	1			6
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2585	3	20	9	Y	18	13	1			11
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	Y	11	15	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1458	2	320	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1418	2	342	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	987	2	315	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
02	1204	N	938	-0-	-266	-0-	721	2	203	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1032	2	286	3	Y	15	13	1			13
							17	9									
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1243	2	282	3	Y	14	17	1			10
							15	9									

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	657	2	64	9	Y	58	73	1			79
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	544	2	55	9	Y	50	35	1			94
01	930	N	623	-0-	-307	-0-	544	2	79	9	Y	72	63	1			103
02	672	N	453	-0-	-219	-0-	400	2	53	9	Y	48	76	1			75
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	860	2	51	9	Y	46	51	1			70
04	600	N	342	-0-	-258	-0-	265	2	77	9	Y	70	78	1			62

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

11	1110	N	619	-0-	-491	-0-	583	3	36	9	Y	33	29	1			11
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	641	3	42	9	Y	38	41	1			8
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	902	3	45	9	Y	41	42	1			7
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	737	3	32	9	Y	29	27	1			9
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	696	3	22	9	Y	20	23	1			6
04	930	N	587	-0-	-343	-0-	561	3	26	9	Y	24	23	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	856	2	29	9	Y	26	16	1			10
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1048	2	53	9	Y	48	45	1			13
04	1050	N	707	-0-	-343	-0-	675	2	32	9	Y	29	35	1			7

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

11	1350	N	812	-0-	-538	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	40	1	1107	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1240	N	973	-0-	-267	-0-	34	1	935	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	35	1	977	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	30	1	826	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	37	1	1032	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	37	38	1			1
							41	9									

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	59	1	1640	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	59	1	1643	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	67	1	1857	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1866	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	69	1	1908	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1174	2	Y	34	33	1			1
							37	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	68	1	1893	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1629	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	57	1	1583	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1362	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	36	1	1013	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	38	1	1066	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50	1	1387	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	68	1	1887	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	62	1	1731	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	56	1	1565	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	57	1	1591	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1519	2	Y	64	65	1			1
							70	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45	1	1249	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	554	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	535	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	472	-0-	-8	-0-	16	1	456	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	41	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	27	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	825	-0-	-136	-0-	29	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	902	-0-	-190	-0-	31	1	871	2	Y	-0-					-0-
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	32	1	886	2	Y	-0-					-0-
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	850	2	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	18	1	493	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	18	1	494	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	18	1	488	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	16	1	431	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	Y	50	48	1			2
							55	9									
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	Y	47	48	1			1
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	568	-0-	-238	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	735	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	Y	12	9	1			3
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	795	3	15	9	Y	14	13	1			4

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	95	1	2637	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	65	65	1			1
							72	9									
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	86	1	2384	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
*03	3100	N	3343	-0-	243	243	112	1	3102	2	Y	117	114	1			5
							129	9									
*04	3000	N	4185	-0-	1185	1428	140	1	3883	2	Y	147	148	1			4
							162	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	883	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	23	1	625	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	34	1	941	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	868	N	571	-0-	-297	-0-	20	1	542	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*04	960	N	855	-0-	-105	-0-	29	1	808	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

11	3210	X	2908	-0-	-302	-0-	101	1	2805	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	96	1	2672	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3317	X	1297	-0-	-2020	-0-	45	1	1251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2716	X	1343	-0-	-1373	-0-	47	1	1295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	3007	X	1324	-0-	-1683	-0-	46	1	1277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2910	X	1432	-0-	-1478	-0-	50	1	1380	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2059	2	42	9	Y	38	40	1			13
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1803	2	42	9	Y	38	40	1			11
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2243	2	53	9	Y	48	44	1			15
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1780	2	26	9	Y	24	29	1			10
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1846	2	29	9	Y	26	28	1			8
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2357	2	24	9	Y	22	23	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	752	2	165	3	Y	42	34	1			25
							46	9									
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	690	2	167	3	Y	30	37	1			18
							33	9									
01	1116	N	596	-0-	-520	-0-	426	2	136	3	Y	31	33	1			16
							34	9									
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	552	2	156	3	Y	36	21	1			31
							40	9									
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	441	2	122	3	Y	33	37	1			27
							36	9									
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	523	2	119	3	Y	45	41	1			31
							50	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

11	3150	X	1250	-0-	-1900	-0-	1144	3	106	9	Y	96	99	1			13
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3171	3	84	9	Y	76	66	1			23
01	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	2738	3	67	9	Y	61	76	1			8
02	2940	X	1734	-0-	-1206	-0-	1683	3	51	9	Y	46	33	1			21
03	3255	X	1991	-0-	-1264	-0-	1941	3	50	9	Y	45	45	1			21
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3482	3	59	9	Y	54	52	1			23

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	149	1	2004	3	Y	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	146	1	3670	3	Y	-0-					-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	105	1	2557	3	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1148	-0-	-868	-0-	61	1	1079	3	Y	-0-					-0-
							8	5									
03	3813	X	622	-0-	-3191	-0-	29	1	571	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
04	3690	X	654	-0-	-3036	-0-	33	1	600	3	Y	19	19	1			6
							21	9									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

11	1980	N	853	-0-	-1127	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	2	17	9	Y	15	10	1			5
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2183	2	34	9	Y	31	23	1			13
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	2	36	9	Y	33	39	1			7

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3353	-0-	253	328	3353	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2506	-0-	-294	34	2495	3	11	9	Y	10					10
03	2307	X	2273	-0-	-34	-0-	2255	3	18	9	Y	16	9	1			17
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2914	3	13	9	Y	12	13	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2142	-0-	-154	-0-	2135	3	7	9	Y	6	2	1			4
03	2418	N	1978	-0-	-440	-0-	1971	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	2340	N	1637	-0-	-703	-0-	1636	3	1	9	Y	1	3	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2857	3	20	9	N	18	26	1			-0-
12	2666	N	2440	-0-	-226	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2289	-0-	-147	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	2264	3			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
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			Y	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3757	3	26	9	Y	24	12	1			12
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4243	3	80	9	Y	73	40	1			45
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3730	3	50	9	Y	45	61	1			29

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
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	42	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	88	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1860	3	141	9	Y	128	132	1			17
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2032	3	120	9	Y	109	93	1			33
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1547	3	99	9	Y	90	111	1			12
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1614	3	67	9	Y	61	45	1			28
03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	3			Y	-0-	28	1			-0-
04	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2466	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2635	2	7	9	Y	6	6	1			3
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2521	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2108	2	8	9	Y	7	6	1			4
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2276	2	9	9	Y	8	7	1			5
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	2	8	9	Y	7	7	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2540	2	30	9	Y	27	27	1			7
12	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2443	2	31	9	Y	28	27	1			8
01	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2452	2	24	9	Y	22	21	1			9
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2749	2	10	9	Y	9	13	1			5
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3023	2	11	9	Y	10	11	1			4
*04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2845	2	9	9	Y	8	8	1			4

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	183	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	166	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	178	2	11	9	Y	10	8	1			4
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	142	2	18	9	Y	16	10	1			10
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	99	2	8	9	Y	7	14	1			3
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	174	2	9	9	Y	8	7	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2118	-0-	-1692	-0-	2063	3	55	9	Y	50	46	1			17
12	3937	X	1151	-0-	-2786	-0-	1129	3	22	9	Y	20	33	1			4
01	4185	X	258	-0-	-3927	-0-	250	3	8	9	Y	7	10	1			1
02	3780	X	1784	-0-	-1996	-0-	1762	3	22	9	Y	20	15	1			6
03	4185	X	3095	-0-	-1090	-0-	3059	3	36	9	Y	33	29	1			10
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3116	3	7	9	Y	6	14	1			2

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
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3505	2	36	9	Y	33	23	1			10
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3369	2	57	9	Y	52	41	1			21
*04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3634	2	58	9	Y	53	63	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1017	-0-	-1113	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1725	-0-	-228	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
01	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
02	1344	X	1194	-0-	-150	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1313	-0-	-423	-0-	1300	2	13	9	Y	12					12
04	1680	X	1344	-0-	-336	-0-	1322	2	22	9	Y	20	14	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	505	2	29	9	Y	26	26	1			9
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	30	1			9
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	432	2	40	9	Y	36	34	1			11
02	504	N	303	-0-	-201	-0-	301	2	2	9	Y	2	12	1			1
03	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			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
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
*04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2663	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2629	3	12	9	Y	11	10	1			4
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2651	3	262	9	Y	238	145	1			97
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2649	3	7	9	Y	6	100	1			3
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-	3	1			-0-
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			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
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2813	3	30	9	Y	27	14	1			13
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3187	3	35	9	Y	32	26	1			19
04	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2807	3	21	9	Y	19	26	1			12

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1917	-0-	-993	-0-	1764	2	153	9	Y	139	121	1			75
12	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	1964	2	127	9	Y	115	115	1			75
01	2914	X	1859	-0-	-1055	-0-	1693	2	166	9	Y	151	175	1			51
02	1792	N	1617	-0-	-175	-0-	1563	2	54	9	Y	49	57	1			43
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1608	2	41	9	Y	37	64	1			16
04	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	1539	2	35	9	Y	32	41	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	934	2	42	9	Y	38	40	1			13
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	955	2	41	9	Y	37	39	1			11
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	928	2	21	9	Y	19	24	1			6
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	992	N	739	-0-	-253	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1815	2	87	9	Y	79	84	1			26
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1854	2	89	9	Y	81	83	1			24
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1764	2	57	9	Y	52	60	1			16
02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1317	2	36	9	Y	33	35	1			14
03	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	1465	2	39	9	Y	35	38	1			11
04	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1463	2	36	9	Y	33	34	1			10

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1592	3	33	9	Y	30	27	1			24
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1301	3	44	9	Y	40	29	1			35
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1190	3	31	9	Y	28	27	1			36
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	Y	7	29	1			14
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1539	3	8	9	Y	7	12	1			9
*04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	3	7	9	Y	6	7	1			8

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2596	-0-	-104	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	2328	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2362	2	6	9	Y	5	5	1			3

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3289	3	11	9	Y	10	12	1			3
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3344	3	14	9	Y	13	12	1			4
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3322	3	14	9	Y	13	12	1			5
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2990	3	13	9	Y	12	13	1			4
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2965	3	25	9	Y	23	18	1			9
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3131	3	20	9	Y	18	21	1			6

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1932	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	3	10	9	Y	9	6	1			4
04	2250	N	1964	-0-	-286	-0-	1956	3	8	9	Y	7	9	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1515	2	59	9	Y	54	61	1			19
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1560	2	87	9	Y	79	77	1			21
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1621	2	69	9	Y	63	67	1			17
02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1509	2	55	9	Y	50	30	1			37
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1886	2	61	9	Y	55	78	1			14
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1685	2	54	9	Y	49	27	1			36

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3099	3	17	9	Y	15	15	1			29
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3075	3	17	9	Y	15	15	1			29
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	3	23	9	Y	21	14	1			36
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2600	3	7	9	Y	6	15	1			27
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2722	3	1	9	Y	1	22	1			6
*04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-	3	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	265	1	1837	3	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1569	-0-	-446	-0-	278	1	1291	3	Y	-0-					-0-
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	311	1	1766	3	Y	-0-					-0-
02	1960	X	419	-0-	-1541	-0-	60	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							4	5	1	9							
03	2170	X	764	-0-	-1406	-0-	36	1	705	3	Y	21	15	1			6
							23	9									
04	2100	X	1310	-0-	-790	-0-	67	1	1224	3	Y	17	18	1			5
							19	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	96	1	2674	2	Y	195	195	1			7
							215	9									
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	2	Y	198	200	1			5
							218	9									
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	87	1	2422	2	Y	163	165	1			3
							179	9									
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	92	1	2556	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1383	-0-	-57	-0-	48	1	1320	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	1488	X	1153	-0-	-335	-0-	40	1	1102	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
01	1488	X	1125	-0-	-363	-0-	39	1	1073	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1344	X	778	-0-	-566	-0-	27	1	742	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	1488	X	826	-0-	-662	-0-	28	1	783	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*04	1380	X	716	-0-	-664	-0-	24	1	680	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

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
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3802	-0-	702	702	3802	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2694	-0-	-406	296	2674	2	20	9	Y	18	10	1			8
02	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1696	2	54	9	Y	49	38	1			19
03	1953	X	831	-0-	-1122	-0-	772	2	59	9	Y	54	56	1			17
04	1890	X	1634	-0-	-256	-0-	1583	2	51	9	Y	46	51	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	143	1	3985	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	150	1	4159	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	146	1	4052	2	Y	50	50	1			1
							1	5	55	9							
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3735	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	151	1	4202	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
*04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	146	1	4044	2	Y	50	51	1			1
							55	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
11	2460	X	2245	-0-	-215	-0-	78	1	2158	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	78	1	2179	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	97	1	2695	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	93	1	2580	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	100	1	2775	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	95	1	2638	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	21	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	682	N	656	-0-	-26	-0-	22	1	619	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*04	660	N	555	-0-	-105	-0-	19	1	524	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3305	-0-	-265	-0-	114	1	3166	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	121	1	3367	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	120	1	3322	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	3276	X	3102	-0-	-174	-0-	107	1	2970	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	125	1	3472	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	118	1	3283	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1019	2	10	9	Y	9	10	1			3
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1010	2	10	9	Y	9	10	1			2
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1011	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	952	N	920	-0-	-32	-0-	910	2	10	9	Y	9	5	1			7
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	950	2	6	9	Y	5	11	1			1
04	990	N	417	-0-	-573	-0-	415	2	2	9	Y	2	2	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			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
11	3900	X	2088	-0-	-1812	-0-	72	1	1991	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	3627	X	2067	-0-	-1560	-0-	71	1	1968	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	2697	X	1945	-0-	-752	-0-	67	1	1852	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
02	2296	X	1895	-0-	-401	-0-	65	1	1820	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	108	1	2989	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	87	1	2403	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1146	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	3	9	9	Y	8	7	1			2
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8	9	1			1
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	3	8	9	Y	7	5	1			3
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	997	3	19	9	Y	17	12	1			8
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1229	3	21	9	Y	19	19	1			8

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	1521	-0-	-1149	-0-	1473	2	48	9	Y	44	37	1			19
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2237	2	56	9	Y	51	50	1			20
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2741	2	54	9	Y	49	55	1			14
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2464	2	48	9	Y	44	41	1			17
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2599	2	69	9	Y	63	63	1			17
*04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2678	2	59	9	Y	54	59	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	105	1	2923	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	3658	X	3155	-0-	-503	-0-	109	1	3029	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	115	1	3203	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	92	1	2569	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	133	1	3706	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
*04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	128	1	3562	2	Y	66	66	1			2
							73	9									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2365	-0-	-635	-0-	82	1	2270	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	79	1	2206	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	102	1	2832	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	2632	X	2464	-0-	-168	-0-	85	1	2356	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2663	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*04	2850	X	2332	-0-	-518	-0-	80	1	2219	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	77	1	2387	3	Y	-0-					-0-
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	78	1	2426	3	Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	88	1	2566	3	Y	-0-					-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	76	1	2470	3	Y	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	89	1	2899	3	Y	-0-					-0-
*04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	85	1	2693	3	Y	-0-					-0-

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
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	47	1	1292	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	37	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1003	-0-	-229	-0-	35	1	968	2	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	38	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	310	N	236	-0-	-74	-0-	8	1	224	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	101	1	2816	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	103	1	2855	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	85	1	2371	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
*04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	90	1	2493	2	Y	47	48	1			1
							52	9									

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	2783	2	972	9	Y	884	918	1			160
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	2907	2	944	9	Y	858	789	1			229
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	2896	2	924	9	Y	840	918	1			151
02	3416	X	2848	-0-	-568	-0-	2543	2	305	9	Y	277	342	1			86
03	3782	X	2591	-0-	-1191	-0-	2569	2	22	9	Y	20	98	1			8
04	3660	X	2896	-0-	-764	-0-	2872	2	24	9	Y	22	25	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3063	-0-	-1167	-0-	106	1	2953	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	170	1	4722	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	166	1	4621	2	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	137	1	3806	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	4495	X	3742	-0-	-753	-0-	130	1	3600	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	4350	X	3619	-0-	-731	-0-	125	1	3482	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2061	-0-	-249	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1222	-0-	-1041	-0-	1205	2	17	9	Y	15	11	1			4
04	2040	N	75	-0-	-1965	-0-	60	2	15	9	Y	14	15	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2327	2	22	9	Y	20	14	1			6
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2106	2	31	9	Y	28	23	1			11
*04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2389	2	32	9	Y	29	34	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1487	-0-	-652	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1581	-0-	-399	-0-	1581	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	Y	3	1	1			2
03	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1021	2	18	9	Y	16	3	1			15
04	1290	N	938	-0-	-352	-0-	927	2	11	9	Y	10	13	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	Y	1					1
03	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2564	2	4	9	Y	4	2	1			3
04	2610	X	2424	-0-	-186	-0-	2421	2	3	9	Y	3	4	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	10	1	273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	496	N	311	-0-	-185	-0-	11	1	297	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	183	1	2591	2	Y	-0-					-0-
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	257	1	2691	2	Y	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2406	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2932	-0-	132	132	102	1	2827	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	3100	N	3216	-0-	116	248	111	1	3093	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	3000	N	3694	-0-	694	942	417	1	3263	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1245	-0-	-351	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	916	-0-	-696	-0-	894	3	22	9	Y	20	14	1			6
04	1260	N	818	-0-	-442	-0-	797	3	21	9	Y	19	19	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	829	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	21	1	576	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	640	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	44	1	1222	2	Y	43	41	1			2
							47	9									
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	42	1	1167	2	Y	41	42	1			1
							45	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

11	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	94	1	2618	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	102	1	2848	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
01	2852	X	1942	-0-	-910	-0-	67	1	1860	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2576	X	634	-0-	-1942	-0-	22	1	608	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	97	1	2693	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	99	1	2764	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	61	1	1692	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	62	1	1713	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	58	1	1622	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	65	1	1799	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
*03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	52	1	1457	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*04	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	49	1	1357	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 134173 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8518 - 9670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

11	2160	N	1866	-0-	-294	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	10	1	268	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2194	2	37	9	Y	34	32	1			11
12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1932	2	40	9	Y	36	32	1			15
01	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1783	2	31	9	Y	28	31	1			12
02	1848	N	1729	-0-	-119	-0-	1706	2	23	9	Y	21	22	1			11
03	1984	N	871	-0-	-1113	-0-	853	2	18	9	Y	16	20	1			7
*04	3000	N	4787	-0-	1787	1787	4762	2	25	9	Y	23	22	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	2117	2	63	9	Y	57	58	1			15
12	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2100	2	66	9	Y	60	58	1			17
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2299	2	80	9	Y	73	60	1			30
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2122	2	92	9	Y	84	63	1			51
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2352	2	107	9	Y	97	108	1			40
04	2220	N	2035	-0-	-185	-0-	1945	2	90	9	Y	82	80	1			42

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2726	2	6	9	Y	5	7	1			2
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2962	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2840	2	8	9	Y	7	3	1			5
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2618	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	2611	2	12	9	Y	11	10	1			7
04	2730	N	2506	-0-	-224	-0-	2496	2	10	9	Y	9	11	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2140	-0-	-410	-0-	74	1	2054	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	78	1	2161	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2635	X	2261	-0-	-374	-0-	78	1	2158	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	2380	X	1806	-0-	-574	-0-	62	1	1720	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*03	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	72	1	1995	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	2190	X	2050	-0-	-140	-0-	70	1	1938	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2447	-0-	-403	-0-	2430	2	17	9	Y	15	15	1			4
12	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2440	2	17	9	Y	15	15	1			4
01	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	2217	2	65	9	Y	59	39	1			24
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2152	2	147	9	Y	134	77	1			81
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2586	2	168	9	Y	153	170	1			64
*04	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2760	2	141	9	Y	128	126	1			66

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	61	1	1682	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	63	1	1761	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	97	1	2689	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	42	1	1156	2	Y	69	70	1			2
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	400	1	1883	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	384	1	1784	3	Y	46	46	1			-0-
							80	5	51	9							
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	469	1	1828	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	397	1	1376	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*03	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	391	1	958	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	231	1	1286	3	Y	9	9	1			-0-
							165	5	10	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	95	1	2637	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	85	1	2374	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	68	1	1899	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2375	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	17	-0-	-463	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	2	Y	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			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
11	2280	X	1350	-0-	-930	-0-	300	1	1038	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	309	1	1332	3	Y	16	16	1			-0-
							59	5	18	9							
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	337	1	1235	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	302	1	1039	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	310	1	1162	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	442	1	527	3	Y	14	14	1			-0-
							67	5	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	69 21	1 9	1913	2	Y	19	19	1			1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2014

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

11	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

11	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

11	T. A.		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-
*03	17	X	7	-0-	-10	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	568	-0-	-182	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	594	-0-	-181	-0-	21	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	593	-0-	-182	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	18	1	500	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	589	N	534	-0-	-55	-0-	18	1	503	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	570	N	498	-0-	-72	-0-	17	1	468	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	676	1	1351	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	738	1	1541	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	358	1	822	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1876	N	69	-0-	-1807	-0-	37	1	32	2	Y	-0-					-0-
*03	2294	N	90	-0-	-2204	-0-	3	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1140	N	91	-0-	-1049	-0-	3	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	92	1	121	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	88	1	93	2	Y	137	136	1			3
							151	9									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	13	16	1			-0-
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	13	1	41	2	Y	46	45	1			1
							51	9									
*03	217	N	175	-0-	-42	-0-	3	1	73	2	Y	90	88	1			3
							99	9									
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	53	55	1			1
							58	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	982	-0-	-2378	-0-	34	1	948	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2034	-0-	-1097	-0-	71	1	1963	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	90	1	2499	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1936	-0-	-360	-0-	67	1	1865	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2108	X	986	-0-	-1122	-0-	34	1	946	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	2520	X	1593	-0-	-927	-0-	55	1	1530	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	Y	38	37	1			1
							42	9									
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	77	75	1			3
							85	9									
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	51	53	1			1
							56	9									

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	2	Y	-0-					-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

11	3660	X	2339	-0-	-1321	-0-	81	1	2252	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	126	1	3513	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	3782	X	2427	-0-	-1355	-0-	84	1	2330	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2912	X	727	-0-	-2185	-0-	25	1	695	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	3658	X	1474	-0-	-2184	-0-	49	1	1356	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
*04	3540	X	1803	-0-	-1737	-0-	60	1	1657	2	Y	78	78	1			2
							86	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	378	-0-	-180	-0-	13	1	363	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	235	-0-	-75	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	274	-0-	-146	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1579	2	Y	190	189	1			7
							209	9									
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	50	1	1401	2	Y	222	224	1			5
							244	9									
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	2	Y	222	223	1			4
							244	9									
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	34	1	954	2	Y	70	72	1			2
							77	9									
*03	1240	N	862	-0-	-378	-0-	30	1	830	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	49	1	1357	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	59	1	1653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	45	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	62	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	896	-0-	-154	-0-	31	1	865	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

11	1830	X	1144	-0-	-686	-0-	542	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1386	-0-	-257	-0-	548	1	802	3	Y	-0-					-0-
							36	5									
01	1488	X	700	-0-	-788	-0-	435	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	456	1	922	3	Y	-0-					-0-
*03	1395	X	1048	-0-	-347	-0-	489	1	539	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	400	1	1048	3	Y	50	50	1			-0-
							134	5	55	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	39	1	1077	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	40	1	1112	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*04	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	39	1	1081	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

11	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	47	1	1300	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	47	1	1307	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
01	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	43	1	1191	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
02	1288	N	1172	-0-	-116	-0-	39	1	1090	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	61	1	1706	2	Y	96	93	1			4
							106	9									
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	89	91	1			2
							98	9									

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	2914	N	2349	-0-	-565	-0-	81	1	2242	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	2790	N	1372	-0-	-1418	-0-	47	1	1308	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	83	1	2300	2	Y	36	35	1			1
							40	9									
*03	2356	N	1554	-0-	-802	-0-	54	1	1492	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	934	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	34	1	948	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1020	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1054	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

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
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	25	1	698	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	58	1	1605	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	56	1	1558	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	53	1	1462	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1877	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	63	1	1756	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	61	1	1691	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	59	1	1627	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1708	N	1588	-0-	-120	-0-	55	1	1523	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	49	1	1365	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*04	1650	N	1311	-0-	-339	-0-	45	1	1249	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	61	1	1688	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	64	1	1772	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1624	N	616	-0-	-1008	-0-	21	1	592	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1829	N	508	-0-	-1321	-0-	18	1	486	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1800	N	561	-0-	-1239	-0-	19	1	539	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1913	-0-	-187	-0-	1902	3	11	9	Y	10	3	1			7
03	2325	X	2061	-0-	-264	-0-	2052	3	9	9	Y	8	11	1			4
04	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1976	3	2	9	Y	2	5	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2974	2	25	9	Y	23	22	1			7
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3261	2	29	9	Y	26	22	1			11
01	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3076	2	14	9	Y	13	18	1			6
02	2856	X	2663	-0-	-193	-0-	2663	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	470	-0-	-491	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	515	-0-	-913	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
*04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2645	-0-	-565	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2759	-0-	-558	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2459	-0-	-173	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3054	3	24	9	Y	22	21	1			42
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2952	3	26	9	Y	24	22	1			44
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2981	3	36	9	Y	33	22	1			55
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2701	3	33	9	Y	30	23	1			62
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2999	3	42	9	Y	38	51	1			49
*04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2892	3	32	9	Y	29	28	1			50

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
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	501	-0-	-535	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	3			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
11	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	2097	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1928	3	9	9	Y	8					8
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2192	3	13	9	Y	12	7	1			13
04	2040	N	1855	-0-	-185	-0-	1845	3	10	9	Y	9	10	1			12

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4054	-0-	-26	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3878	-0-	-338	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3742	-0-	-66	-0-	3742	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	3789	-0-	-501	-0-	3775	3	14	9	Y	13	9	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6400	2	29	9	Y	26	18	1			8
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5945	2	41	9	Y	37	30	1			15
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3290	2	42	9	Y	38	45	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					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
11	2400	N	2223	-0-	-177	-0-	2201	2	22	9	Y	20	19	1			6
12	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2397	2	24	9	Y	22	19	1			9
01	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2363	2	28	9	Y	25	23	1			11
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2101	2	46	9	Y	42	31	1			22
03	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2198	2	50	9	Y	45	47	1			20
04	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	2192	2	48	9	Y	44	49	1			15

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	816	-0-	-331	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	703	-0-	-537	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	745	-0-	-179	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			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
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2458	2	22	9	Y	20	22	1			7
12	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	2387	2	21	9	Y	19	21	1			5
01	2480	X	2272	-0-	-208	-0-	2247	2	25	9	Y	23	22	1			6
02	2324	X	1988	-0-	-336	-0-	1966	2	22	9	Y	20	11	1			15
03	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	2194	2	17	9	Y	15	26	1			4
04	2490	X	2301	-0-	-189	-0-	2291	2	10	9	Y	9	6	1			7

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2027	-0-	-703	-0-	1968	2	59	9	Y	54	71	1			74
12	2821	X	2216	-0-	-605	-0-	2140	2	76	9	Y	69	33	1			110
01	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	2463	2	64	9	Y	58	73	1			95
02	2548	X	1964	-0-	-584	-0-	1879	2	85	9	Y	77	70	1			102
03	2821	X	1840	-0-	-981	-0-	1838	2	2	9	Y	2	66	1			38
04	2460	X	2195	-0-	-265	-0-	2186	2	9	9	Y	8	39	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3549	-0-	749	749	3549	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3070	-0-	-30	719	3070	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2754	-0-	-246	473	2754	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2336	3	18	9	Y	16	17	1			2
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3071	3	18	9	Y	16	13	1			5
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2682	3	14	9	Y	13	16	1			2
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2292	3	17	9	Y	15	10	1			7
03	2077	X	1803	-0-	-274	-0-	1773	3	30	9	Y	27	21	1			13
*04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2597	3	31	9	Y	28	29	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2485	-0-	-545	-0-	2477	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	3038	X	2205	-0-	-833	-0-	2199	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2305	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	2436	X	2190	-0-	-246	-0-	2168	2	22	9	Y	20	14	1			8
03	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1955	2	39	9	Y	35	34	1			9
04	2490	X	2207	-0-	-283	-0-	2172	2	35	9	Y	32	34	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2180	-0-	-220	-0-	2177	3	3	9	N	3	5	1			-0-
12	2387	N	2180	-0-	-207	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			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
11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	1921	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2042	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	Y	18	13	1			7
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1874	2	35	9	Y	32	20	1			19
03	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1916	2	41	9	Y	37	41	1			15
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1953	2	34	9	Y	31	30	1			16

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2473	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2439	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2341	2	10	9	Y	9	7	1			5
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	2	8	9	Y	7	7	1			5

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	730	-0-	-380	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	520	-0-	-565	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	441	-0-	-551	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	305	-0-	-367	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	111	-0-	-309	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1816	-0-	-726	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	808	-0-	-1652	-0-	1319	2	20	9	Y	18	14	1			4

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5613	2	117	9	Y	106	100	1			33
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5906	2	125	9	Y	114	100	1			47
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4854	2	95	9	Y	86	95	1			38
02	4284	X	3475	-0-	-809	-0-	3394	2	81	9	Y	74	73	1			39
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6058	2	97	9	Y	88	88	1			39
*04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6032	2	91	9	Y	83	94	1			28

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
*04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			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
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1640	2	7	9	Y	6	7	1			3
12	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1595	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1603	2	6	9	Y	5	6	1			3
02	2800	N	3829	-0-	1029	1029	3819	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	3100	N	3746	-0-	646	1675	3724	2	22	9	Y	20	13	1			12
*04	3000	N	2915	-0-	-85	1590	2895	2	20	9	Y	18	18	1			12

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
11	1680	N	1266	-0-	-414	-0-	1249	2	17	9	Y	15	18	1			21
12	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	1370	2	19	9	Y	17	9	1			29
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1380	2	15	9	Y	14	19	1			24
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1268	2	24	9	Y	22	18	1			28
03	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1180	2	15	9	Y	14	18	1			24
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2128	2	23	9	Y	21	26	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	72	1	1988	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	65	1	1803	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	52	1	1446	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	58	1	1607	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	76	1	2109	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

11	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1100	2	19	9	Y	17	19	1			6
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1196	2	18	9	Y	16	18	1			4
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1302	2	21	9	Y	19	18	1			5
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	Y	18	10	1			13
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1240	2	31	9	Y	28	34	1			7
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1356	2	24	9	Y	22	13	1			16

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2649	2	57	9	Y	52	54	1			9
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2679	2	55	9	Y	50	46	1			13
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2624	2	55	9	Y	50	54	1			9
02	2352	N	2285	-0-	-67	-0-	2241	2	44	9	Y	40	37	1			12
03	2604	N	2267	-0-	-337	-0-	2209	2	58	9	Y	53	44	1			21
04	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2456	2	61	9	Y	55	64	1			12

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

11	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1452	-0-	-315	-0-	1445	2	7	9	Y	6	3	1			3
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	11	1			9
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	2	22	9	Y	20	20	1			9
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	21	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

11	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1611	3	17	9	Y	15	17	1			31
12	3100	N	3220	-0-	120	120	3203	3	17	9	Y	15	16	1			30
01	3100	N	3179	-0-	79	199	3154	3	25	9	Y	23	14	1			39
02	2698	N	2499	-0-	-199	-0-	2485	3	14	9	Y	13	16	1			36
03	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1685	3	11	9	Y	10	30	1			16
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-	100	3			Y	-0-	9	1			7

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2863	2	25	9	Y	23	16	1			7
03	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	2593	2	41	9	Y	37	29	1			15
*04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3099	2	41	9	Y	37	44	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	661	-0-	-291	-0-	660	2	1	9	Y	1					1
03	1085	N	628	-0-	-457	-0-	621	2	7	9	Y	6	1	1			6
04	1020	N	661	-0-	-359	-0-	655	2	6	9	Y	5	6	1			5

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
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	940	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					191
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1					192
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					192
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1085	3	29	9	N	26					218
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					218
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					218

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1687	-0-	-413	-0-	53	1	1634	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	68	1	2098	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1253	-0-	-917	-0-	41	1	1212	3	Y	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	71	1	2313	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	84	1	2729	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	78	1	2453	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2930	2	9	9	Y	8					8
04	3330	X	2820	-0-	-510	-0-	2810	2	10	9	Y	9	9	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	576	1	1311	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	520	1	1430	3	Y	824	824	1			-0-
							64	5	906	9							
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	538	1	1357	3	Y	514	514	1			-0-
							565	9									
02	2380	N	1151	-0-	-1229	-0-	442	1	267	3	Y	402	402	1			-0-
							442	9									
*03	2635	N	1800	-0-	-835	-0-	472	1	823	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									
*04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	296	296	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4108	2	29	9	Y	26	25	1			8
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4506	2	32	9	Y	29	25	1			12
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3955	2	20	9	Y	18	22	1			8
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3586	2	13	9	Y	12	14	1			6
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3660	2	14	9	Y	13	13	1			6
*04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3549	2	13	9	Y	12	14	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3431	-0-	331	331	3431	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3171	-0-	371	702	3161	3	10	9	Y	9					9
03	3100	N	3443	-0-	343	1045	3426	3	17	9	Y	15	7	1			17
*04	4147	X	3102	-0-	-1045	-0-	3089	3	13	9	Y	12	10	1			19

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2433	3	19	9	Y	17	9	1			8
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2604	3	22	9	Y	20	16	1			12
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2414	3	12	9	Y	11	16	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2943	3	25	9	Y	23	12	1			11
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3165	3	28	9	Y	25	21	1			15
*04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2685	3	14	9	Y	13	20	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1487	-0-	-1573	-0-	49	1	1354	2	Y	76	76	1			3
							84	9									
12	3162	X	2543	-0-	-619	-0-	85	1	2351	2	Y	97	98	1			2
							107	9									
01	2945	X	2403	-0-	-542	-0-	79	1	2208	2	Y	105	105	1			2
							116	9									
02	2660	X	1446	-0-	-1214	-0-	48	1	1325	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
*03	2542	X	1864	-0-	-678	-0-	65	1	1792	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
*04	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	72	1	2011	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2371	2	15	9	Y	14	10	1			4
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2148	2	24	9	Y	22	17	1			9
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2259	2	24	9	Y	22	26	1			5

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2549	3	33	9	Y	30	27	1			24
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2602	3	44	9	Y	40	29	1			35
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2531	3	31	9	Y	28	27	1			36
02	2044	N	1919	-0-	-125	-0-	1897	3	22	9	Y	20	29	1			27
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2412	3	29	9	Y	26	24	1			29
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2332	3	21	9	Y	19	22	1			26

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1908	-0-	-80	-0-	1887	2	21	9	Y	19	13	1			6
03	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	1628	2	43	9	Y	39	29	1			16
04	1890	N	1521	-0-	-369	-0-	1476	2	45	9	Y	41	48	1			9

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2433	-0-	-237	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1913	-0-	-355	-0-	1910	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2480	N	1804	-0-	-676	-0-	1793	2	11	9	Y	10	7	1			4
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2253	2	12	9	Y	11	13	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	129	1	3993	3	Y	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	122	1	3813	3	Y	-0-					-0-
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	3	Y	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	103	1	3347	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	111	1	3632	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	108	1	3424	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1405	-0-	-815	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2480	X	1063	-0-	-1417	-0-	1061	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2480	X	1120	-0-	-1360	-0-	1118	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2240	X	1162	-0-	-1078	-0-	1160	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1829	X	1119	-0-	-710	-0-	1117	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1410	X	1137	-0-	-273	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2861	-0-	-439	-0-	2770	2	91	9	Y	83	78	1			26
12	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	2940	2	98	9	Y	89	78	1			37
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3119	2	57	9	Y	52	66	1			23
02	3052	X	2768	-0-	-284	-0-	2757	2	11	9	Y	10	28	1			5
03	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3087	2	12	9	Y	11	11	1			5
*04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	Y	10	12	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	Y	3					3
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	2	1			17
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1744	2	23	9	Y	21	19	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3108	X	2773	-0-	-335	-0-	2764	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	3441	X	2611	-0-	-830	-0-	2601	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3031	2	9	9	Y	8	9	1			3

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	106	1	2959	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	95	1	2643	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	77	1	2136	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	164	1	4554	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
*04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	179	1	4972	2	Y	59	60	1			1
							65	9									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

11	1650	N	980	-0-	-670	-0-	328	1	637	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1085	N	982	-0-	-103	-0-	339	1	596	3	Y	18	18	1			-0-
							27	5	20	9							
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	331	1	572	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	980	N	747	-0-	-233	-0-	302	1	435	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	286	1	713	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	388	1	1082	3	Y	12	12	1			-0-
							138	5	13	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

11	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	2461	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	1926	2	9	9	Y	8	4	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	142	1	3939	2	Y	-0-					-0-
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	161	1	4476	2	Y	-0-					-0-
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	159	1	4430	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	107	1	2963	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	112	1	3107	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	127	1	3521	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	75	1	2075	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	81	1	2243	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	76	1	2102	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	76	1	2105	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	82	1	2281	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	75	1	2082	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	726	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	930	N	305	-0-	-625	-0-	305	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4381	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3196	2	4	9	Y	4	5	1			1
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4405	2	9	9	Y	8	6	1			3
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3288	2	14	9	Y	13	11	1			5
03	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	2355	2	18	9	Y	16	16	1			5
*04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3919	2	15	9	Y	14	15	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	84	1	2100	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	3	Y	-0-					-0-
							13	5									
03	1953	N	1382	-0-	-571	-0-	67	1	1308	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	2014	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	77	1	1929	3	Y	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	76	1	1919	3	Y	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	78	1	1914	3	Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	980	3	Y	3	2	1			1
							10	5	3	9							
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	3	Y	20	15	1			6
							22	9									
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	3	Y	24	23	1			7
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2135	2	75	9	Y	68	71	1			23
12	2201	N	1805	-0-	-396	-0-	1730	2	75	9	Y	68	71	1			20
01	2201	N	1054	-0-	-1147	-0-	966	2	88	9	Y	80	75	1			25
02	1988	N	1012	-0-	-976	-0-	926	2	86	9	Y	78	70	1			33
03	1798	N	826	-0-	-972	-0-	739	2	87	9	Y	79	87	1			25
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	762	2	85	9	Y	77	78	1			24

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1570	-0-	-26	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 68 RRCID -> 162181 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8321 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - PLUGGED 11/03/14

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	964	1	4864	3	N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	1015	1	5060	3	N	-0-					-0-
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1059	1	5116	3	N	-0-					-0-
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	976	1	4686	3	N	-0-					-0-
*03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	1069	1	5110	3	N	-0-					-0-
*04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	959	1	4316	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1241	2	46	9	Y	42	46	1			14
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1469	2	52	9	Y	47	47	1			14
01	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1343	2	64	9	Y	58	54	1			18
02	1204	N	1111	-0-	-93	-0-	1067	2	44	9	Y	40	41	1			17
03	1519	N	749	-0-	-770	-0-	731	2	18	9	Y	16	28	1			5
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1357	2	28	9	Y	25	22	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2275	2	499	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	1785	2	431	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	1992	2	637	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2036	2	575	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2395	2	665	3	Y	19	16	1			16
							21	9									
*04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2352	2	534	3	Y	18	21	1			13
							20	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1157	2	55	9	Y	50	43	1			27
12	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	956	2	52	9	Y	47	43	1			31
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1150	2	58	9	Y	53	66	1			18
02	1120	N	831	-0-	-289	-0-	813	2	18	9	Y	16	20	1			14
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	983	2	24	9	Y	22	26	1			10
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	964	2	22	9	Y	20	26	1			4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	285	3	9	9	Y	8	7	1			3
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	448	3	10	9	Y	9	10	1			2
01	558	N	388	-0-	-170	-0-	381	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	336	3	13	9	Y	12	10	1			4
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	352	3	14	9	Y	13	13	1			4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	646	2	10	9	Y	9	10	1			3
12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	Y	7	8	1			2
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	Y	30	23	1			9
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2375	2	78	9	Y	71	50	1			30
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2245	2	90	9	Y	82	86	1			26
*04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	485	2	42	9	Y	38	52	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1743	-0-	-1137	-0-	1720	2	23	9	Y	21	20	1			7
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3559	2	39	9	Y	35	32	1			10
01	3472	X	2098	-0-	-1374	-0-	2069	2	29	9	Y	26	28	1			8
02	3136	X	2478	-0-	-658	-0-	2475	2	3	9	Y	3	10	1			1
03	3596	X	2849	-0-	-747	-0-	2845	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3480	X	2122	-0-	-1358	-0-	2119	2	3	9	Y	3	3	1			1

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	56	1	1553	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	48	1	1338	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
01	1457	N	249	-0-	-1208	-0-	9	1	236	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1316	N	152	-0-	-1164	-0-	5	1	145	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	79	1	2206	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	78	1	2155	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	84	1	2348	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	2573	N	2177	-0-	-396	-0-	75	1	2081	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*04	2490	N	2343	-0-	-147	-0-	81	1	2242	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4261	-0-	1261	1261	4261	2			Y	-0-					-0-
12	2538	N	1277	-0-	-1261	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1358	2	10	9	Y	9	1	1			8
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1655	2	19	9	Y	17	17	1			8
*04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2095	2	18	9	Y	16	21	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	862	-0-	-188	-0-	30	1	830	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	992	X	624	-0-	-368	-0-	21	1	597	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	992	X	692	-0-	-300	-0-	24	1	660	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	896	X	559	-0-	-337	-0-	19	1	533	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	899	X	709	-0-	-190	-0-	24	1	670	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*04	870	X	648	-0-	-222	-0-	22	1	613	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	71	1	1978	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	66	1	1825	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	2108	N	1616	-0-	-492	-0-	56	1	1547	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	63	1	1763	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2159	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	53	1	1458	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	72	1	2001	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	67	1	1855	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	46	1	1272	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	49	1	1375	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1338	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2025	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1307	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1875	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	3	4	9	Y	4	5	1			1
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	3	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	137	1	3818	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	144	1	3986	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	140	1	3889	2	Y	26	27	1			-0-
							1	5	29	9							
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	109	1	3020	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	136	1	3763	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	121	1	3356	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	3	17	9	Y	15	13	1			5
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	935	3	19	9	Y	17	19	1			3
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2730	3	20	9	Y	18	18	1			3
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	3	18	9	Y	16	14	1			5
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1270	3	30	9	Y	27	24	1			8
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1426	3	42	9	Y	38	34	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1720	2	45	9	Y	41	45	1			14
12	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2086	2	52	9	Y	47	47	1			14
01	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	1754	2	53	9	Y	48	47	1			15
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1926	2	81	9	Y	74	58	1			31
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2392	2	88	9	Y	80	86	1			25
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2429	2	78	9	Y	71	74	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2692	2	21	9	Y	19	13	1			6
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2648	2	32	9	Y	29	23	1			12
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3911	2	32	9	Y	29	35	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3047	-0-	-1093	-0-	2475	2	543	3	Y	26	23	1			16
							29	9									
12	4278	X	2226	-0-	-2052	-0-	1773	2	428	3	Y	23	25	1			14
							25	9									
01	3379	X	688	-0-	-2691	-0-	507	2	162	3	Y	17	22	1			9
							19	9									
02	3052	X	236	-0-	-2816	-0-	184	2	52	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	3162	X	676	-0-	-2486	-0-	529	2	147	3	Y	-0-					-0-
*04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	3879	2	880	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	446	-0-	-786	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	416	-0-	-1103	-0-	412	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	1050	N	446	-0-	-604	-0-	442	3	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2011	-0-	-479	-0-	70	1	1941	2	Y	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	89	1	2478	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	80	1	2211	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	84	1	2324	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1587	-0-	-1053	-0-	55	1	1525	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2728	X	1770	-0-	-958	-0-	61	1	1702	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2170	X	1893	-0-	-277	-0-	65	1	1819	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1960	X	773	-0-	-1187	-0-	27	1	743	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2170	X	1290	-0-	-880	-0-	45	1	1239	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	1830	X	1247	-0-	-583	-0-	43	1	1204	2	Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3642	-0-	-258	-0-	126	1	3503	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	127	1	3528	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	132	1	3661	2	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	119	1	3307	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	126	1	3489	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*04	3690	X	3482	-0-	-208	-0-	120	1	3345	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	98	1	2737	2	Y	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	98	1	2715	2	Y	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	92	1	2542	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	88	1	2442	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	95	1	2649	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
*04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	93	1	2588	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2329	-0-	-131	-0-	81	1	2248	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2017	-0-	-525	-0-	70	1	1947	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1858	-0-	-529	-0-	65	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1706	-0-	-478	-0-	59	1	1634	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2418	X	1784	-0-	-634	-0-	61	1	1700	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*04	2340	X	1704	-0-	-636	-0-	58	1	1623	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	35	1	961	2	Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	36	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	Y	-0-					-0-
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2324	-0-	-106	-0-	80	1	2234	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	82	1	2275	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	80	1	2213	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	73	1	2033	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	77	1	2151	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2500	-0-	-380	-0-	87	1	2411	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	92	1	2555	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	98	1	2733	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	104	1	2894	2	Y	-0-					-0-
*04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	100	1	2789	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	1	1	33	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	28	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	30	1	842	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	-0-					-0-
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	-0-					-0-
*04	870	N	710	-0-	-160	-0-	25	1	685	2	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	2883	2	632	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2434	2	587	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2419	2	773	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2276	2	643	3	Y	24	9	1			21
							26	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	2807	2	780	3	Y	31	27	1			25
							34	9									
*04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	2276	2	517	3	Y	30	34	1			21
							33	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2023	-0-	-407	-0-	70	1	1949	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	57	1	1596	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	76	1	2114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2430	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	69	1	1907	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	551	2	121	3	Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	504	2	121	3	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	531	2	170	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	431	2	122	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	552	2	153	3	Y	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	557	2	126	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	69	1	1916	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1116	N	979	-0-	-137	-0-	34	1	937	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	66	1	1826	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	57	1	1580	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	30	1	822	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1010	3	7	9	Y	6	4	1			2
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1060	3	32	9	Y	29	22	1			9
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1097	3	35	9	Y	32	31	1			10

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	100	1	2771	2	Y	-0-					-0-
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	95	1	2634	2	Y	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	106	1	2940	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	90	1	2488	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	101	1	2817	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	93	1	2572	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2493	3	55	9	Y	50	44	1			17
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2668	3	64	9	Y	58	63	1			12
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2512	3	69	9	Y	63	64	1			11
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2088	3	44	9	Y	40	39	1			12
03	3100	N	3276	-0-	176	176	3268	3	8	9	Y	7	17	1			2
*04	3000	N	3325	-0-	325	501	3315	3	10	9	Y	9	8	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
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	480	3	21	9	Y	19	18	1			6
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2850	3	29	9	Y	26	27	1			5
01	3100	N	3133	-0-	33	33	3100	3	33	9	Y	30	30	1			5
02	2800	N	3362	-0-	562	595	3342	3	20	9	Y	18	18	1			5
03	3100	N	3156	-0-	56	651	3156	3			Y	-0-	5	1			-0-
*04	3811	X	3160	-0-	-651	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	90	1	4067	3	N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	93	1	3222	3	N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	90	1	3074	3	N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	84	1	2879	3	N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	3	N	-0-					-0-
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	90	1	3189	3	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
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2263	2	28	9	Y	25	17	1			8
03	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2008	2	43	9	Y	39	31	1			16
*04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2756	2	43	9	Y	39	47	1			8

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1181	-0-	-349	-0-	41	1	1138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1519	N	1197	-0-	-322	-0-	42	1	1153	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	37	1	1033	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2441	2	Y	-0-					-0-
*03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	98	1	2708	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3162	-0-	162	162	110	1	3052	2	Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	2	23	9	Y	21	24	1			7
12	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1558	2	25	9	Y	23	25	1			5
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1621	2	24	9	Y	22	18	1			9
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1643	2	15	9	Y	14	18	1			5
03	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	1195	2	19	9	Y	17	17	1			5
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	2	14	9	Y	13	15	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	113	1	3131	2	Y	-0-					-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	145	1	4026	2	Y	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	138	1	3841	2	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
02	3500	X	3348	-0-	-152	-0-	116	1	3223	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	126	1	3506	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*04	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	127	1	3523	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	78	1	2421	3	Y	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	76	1	2386	3	Y	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	82	1	2408	3	Y	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	66	1	2165	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	74	1	2431	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	73	1	2324	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

11	3060	X	2449	-0-	-611	-0-	2434	2	15	9	Y	14	20	1			7
12	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	2462	2	19	9	Y	17	20	1			4
01	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2503	2	22	9	Y	20	10	1			14
02	2464	X	1588	-0-	-876	-0-	1568	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	2542	X	1983	-0-	-559	-0-	1959	2	24	9	Y	22	20	1			15
04	2460	X	2399	-0-	-61	-0-	2380	2	19	9	Y	17	22	1			10

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2201	3	14	9	Y	13	13	1			25
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2294	3	15	9	Y	14	13	1			26
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2271	3	21	9	Y	19	13	1			32
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2046	3	24	9	Y	22	14	1			40
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2209	3	33	9	Y	30	33	1			37
*04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	3	24	9	Y	22	21	1			38

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3617	3	8	9	Y	7	4	1			3
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3769	3	11	9	Y	10	7	1			6
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3372	3	7	9	Y	6	8	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	105	1	2910	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	108	1	2990	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	108	1	3002	2	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2696	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	107	1	2978	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	102	1	2839	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	128	1	3545	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	135	1	3739	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	134	1	3735	2	Y	44	44	1			1
							1	5	48	9							
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	104	1	2884	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	131	1	3649	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*04	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	113	1	3148	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	3255	2	35	9	Y	32	30	1			10
12	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3259	2	37	9	Y	34	30	1			14
01	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3016	2	39	9	Y	35	34	1			15
02	3248	X	2701	-0-	-547	-0-	2636	2	65	9	Y	59	43	1			31
03	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	2946	2	77	9	Y	70	70	1			31
04	3300	X	2696	-0-	-604	-0-	2621	2	75	9	Y	68	76	1			23

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			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
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
*04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1736	2	50	9	Y	45	37	1			19
12	1891	N	1512	-0-	-379	-0-	1470	2	42	9	Y	38	42	1			15
01	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1488	2	50	9	Y	45	47	1			13
02	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	1242	2	44	9	Y	40	37	1			16
03	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1203	2	23	9	Y	21	31	1			6
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	Y	19	21	1			4

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

11	1620	X	285	-0-	-1335	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	298	-0-	-818	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	319	-0-	-487	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	476	X	225	-0-	-251	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		736	-0-	736	736	736	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		598	-0-	598	1334	598	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		753	-0-	753	2087	753	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

11	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	2349	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	3360	X	3338	-0-	-22	-0-	3326	2	12	9	Y	11	6	1			6
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3801	2	13	9	Y	12	13	1			5
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3409	2	13	9	Y	12	13	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

11	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	1542	3	23	9	N	21	31	1			-0-
12	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	109	1	1739	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	100	1	1616	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	121	1	1975	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	119	1	1910	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	3	Y	-0-					-0-
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	97	1	2250	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1292	-0-	-360	-0-	1291	2	1	9	Y	1					1
03	1674	N	967	-0-	-707	-0-	959	2	8	9	Y	7	1	1			7
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	2	11	9	Y	10	8	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

11	3000	N	6381	-0-	3381	3381	6381	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5450	-0-	2350	5731	5450	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5213	-0-	2113	7844	5213	3			Y	-0-					-0-
02	12362	X	4518	-0-	-7844	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
*04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	728	-0-	-109	-0-	43	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	42	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	633	-0-	-151	-0-	37	1	596	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	680	-0-	-33	-0-	41	1	639	3	Y	-0-					-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	Y	11	11	1			6
12	1519	X	1502	-0-	-17	-0-	1489	2	13	9	Y	12	12	1			6
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2078	2	11	9	Y	10	11	1			6
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2244	2	7	9	Y	6	9	1			3
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2009	2	6	9	Y	5	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1785	-0-	-165	-0-	1770	2	15	9	Y	14	15	1			5
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2304	2	13	9	Y	12	14	1			3
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2274	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	1820	X	1616	-0-	-204	-0-	1601	2	15	9	Y	14	8	1			10
03	2325	X	1853	-0-	-472	-0-	1803	2	50	9	Y	45	44	1			11
04	2250	X	1671	-0-	-579	-0-	1623	2	48	9	Y	44	23	1			32

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3068	-0-	-236	-0-	3066	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	3028	2	10	9	Y	9	1	1			9
04	3450	X	2712	-0-	-738	-0-	2705	2	7	9	Y	6	8	1			7

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1387	2	40	9	Y	36	40	1			13
12	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	1193	2	37	9	Y	34	38	1			9
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1452	2	46	9	Y	42	40	1			11
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1306	2	41	9	Y	37	21	1			27
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1458	2	35	9	Y	32	51	1			8
04	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1358	2	10	9	Y	9	10	1			7

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
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	719	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	116	-0-	-628	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	1	-0-	-643	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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
11	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	2382	2	87	9	Y	79	82	1			14
12	2573	N	2378	-0-	-195	-0-	2294	2	84	9	Y	76	70	1			20
01	2573	N	2062	-0-	-511	-0-	1979	2	83	9	Y	75	82	1			13
02	2296	N	1883	-0-	-413	-0-	1822	2	61	9	Y	55	51	1			17
03	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	1827	2	73	9	Y	66	56	1			27
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1993	2	75	9	Y	68	80	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	3120	X	2879	-0-	-241	-0-	2864	2	15	9	Y	14	20	1			7
12	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2970	2	19	9	Y	17	20	1			4
01	3038	X	2273	-0-	-765	-0-	2251	2	22	9	Y	20	10	1			14
02	2744	X	2461	-0-	-283	-0-	2444	2	17	9	Y	15	18	1			11
03	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	2332	2	11	9	Y	10	14	1			7
04	2880	X	1938	-0-	-942	-0-	1930	2	8	9	Y	7	10	1			4

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
11	17016	X	-0-	-0-	-17016	-0-					N	33	38	1			11
12	8246	X	5227	-0-	-3019	-0-	5193	3	34	9	N	31	27	1			15
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	33	36	1			12
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	16	20	1			8
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	11	12	1			7
04	5070	X	5008	-0-	-62	-0-	5001	3	7	9	N	6	9	1			4

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
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2216	2	55	9	Y	50	47	1			13
12	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2023	2	59	9	Y	54	52	1			15
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1760	2	41	9	Y	37	37	1			15
02	2128	N	1529	-0-	-599	-0-	1529	2			Y	-0-	15	1			-0-
03	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	2			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
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	52 65	1 9	1446	2	Y	59	59	1			2
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53 70	1 9	1471	2	Y	64	64	1			2
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	49 46	1 9	1375	2	Y	42	43	1			1
02	1372	N	1266	-0-	-106	-0-	43 28	1 9	1195	2	Y	25	25	1			1
*03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	47 46	1 9	1307	2	Y	42	41	1			2
*04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	46 44	1 9	1281	2	Y	40	41	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	102 6	1 9	2826	2	Y	5	5	1			-0-
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	97 6	1 9	2708	2	Y	5	5	1			-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	100 7	1 9	2776	2	Y	6	6	1			-0-
02	2548	N	2361	-0-	-187	-0-	82 9	1 9	2270	2	Y	8	8	1			-0-
*03	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	96 22	1 9	2662	2	Y	20	19	1			1
*04	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	94 21	1 9	2599	2	Y	19	20	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	48 23	1 9	1324	2	Y	21	20	1			1
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	37 18	1 9	1015	2	Y	16	17	1			-0-
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	51 28	1 9	1417	2	Y	25	25	1			-0-
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	61 29	1 9	1707	2	Y	26	25	1			1
*03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	56 21	1 9	1554	2	Y	19	19	1			1
*04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	67 24	1 9	1867	2	Y	22	22	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	634 553	1 9	2153	2	Y	503	487	1			17
12	3627	X	2900	-0-	-727	-0-	602 19	1 9	2279	2	Y	17	34	1			-0-
01	3627	X	2657	-0-	-970	-0-	648 22	1 9	1987	2	Y	20	20	1			-0-
02	3276	X	1454	-0-	-1822	-0-	619 11	1 9	824	2	Y	10	10	1			-0-
*03	3441	X	1371	-0-	-2070	-0-	42 151	1 9	1178	2	Y	137	131	1			6
*04	3330	X	1565	-0-	-1765	-0-	48 198	1 9	1319	2	Y	180	181	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	68	1	1876	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	75	1	2092	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
02	1848	N	1498	-0-	-350	-0-	52	1	1446	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2170	N	1693	-0-	-477	-0-	59	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2049	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	2	7	9	Y	6	3	1			5
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1633	2	3	9	Y	3	7	1			1
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1597	2	2	9	Y	2	1	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

11	3390	X	2691	-0-	-699	-0-	93	1	2588	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	3503	X	3035	-0-	-468	-0-	105	1	2919	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3503	X	2753	-0-	-750	-0-	95	1	2647	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2744	X	2708	-0-	-36	-0-	94	1	2601	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	100	1	2790	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*04	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	86	1	2398	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1458	3	300	9	Y	273	353	1			167
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1490	3	580	9	Y	527	517	1			177
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	836	3	409	9	Y	372	398	1			151
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1179	3	652	9	Y	593	442	1			302
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1142	3	662	9	Y	602	710	1			194
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	888	3	454	9	Y	413	358	1			249

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	14	7	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			7

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

11	3810	X	3441	-0-	-369	-0-	119	1	3298	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	122	1	3392	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	121	1	3358	2	Y	27	28	1			-0-
							1	5	30	9							
02	3304	X	2997	-0-	-307	-0-	103	1	2869	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*03	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	112	1	3102	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	106	1	2941	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	811	-0-	-897	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	616	-0-	-1213	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	233	-0-	-1597	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1171	2	28	9	Y	25	17	1			8
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1101	2	37	9	Y	34	28	1			14
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1230	2	37	9	Y	34	41	1			7

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5110	-0-	-110	-0-	176	1	4881	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
12	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	175	1	4862	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
01	5394	X	4188	-0-	-1206	-0-	144	1	4014	2	Y	26	27	1			-0-
							1	5	29	9							
02	4872	X	3602	-0-	-1270	-0-	124	1	3458	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*03	5394	X	3913	-0-	-1481	-0-	135	1	3747	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*04	5100	X	3686	-0-	-1414	-0-	127	1	3529	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2013	3	8	9	Y	7	7	1			6
12	2170	N	1791	-0-	-379	-0-	1779	3	12	9	Y	11	8	1			9
01	2263	N	1666	-0-	-597	-0-	1658	3	8	9	Y	7	7	1			9
02	1876	N	1582	-0-	-294	-0-	1573	3	9	9	Y	8	8	1			9
03	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1642	3	10	9	Y	9	8	1			10
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1445	3	4	9	Y	4	8	1			6

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	Y	6	7	1			8
12	1023	N	424	-0-	-599	-0-	418	2	6	9	Y	5	4	1			9
01	1023	N	551	-0-	-472	-0-	545	2	6	9	Y	5	6	1			8
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1248	2	12	9	Y	11	6	1			13
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	Y	11	8	1			16
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	346	2	12	9	Y	11	17	1			10

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3630	X	3529	-0-	-101	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3014	-0-	-374	-0-	3010	3	4	9	Y	4	1	1			3
03	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3264	3	4	9	Y	4	5	1			2
04	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	3158	3	1	9	Y	1	2	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	102	1	2822	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	1839	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	54	1	1489	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	58	1	1612	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
*04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	58	1	1599	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	70	1	1937	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	71	1	1971	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	75	1	2094	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
*03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	2	Y	61	62	1			2
							67	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1904	3	45	9	Y	41	48	1			12
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2080	3	54	9	Y	49	47	1			14
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2015	3	58	9	Y	53	47	1			20
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	3	40	9	Y	36	43	1			13
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1966	3	37	9	Y	34	33	1			14
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1731	3	29	9	Y	26	31	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

11	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	3967	2	870	3	Y	131	128	1			78
							144	9									
12	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	3307	2	797	3	Y	134	133	1			79
							147	9									
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	4358	2	1394	3	Y	172	164	1			87
							189	9									
02	5040	X	4086	-0-	-954	-0-	3136	2	886	3	Y	58	95	1			50
							64	9									
03	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	3660	2	1016	3	Y	71	62	1			59
							78	9									
04	5760	X	4956	-0-	-804	-0-	3976	2	902	3	Y	71	81	1			49
							78	9									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	112	1	1797	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
12	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	118	1	1902	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	126	1	2063	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	118	1	1886	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	123	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*04	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	86	1	1994	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3516	3	76	9	N	69	101	1			-0-
12	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
*04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	1884	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	1904	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1764	N	1761	-0-	-3	-0-	1757	2	4	9	Y	4	2	1			3
03	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	1458	2	320	3	Y	15	14	1			9
							17	9									
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1719	2	415	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	1684	2	539	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
02	1932	X	1731	-0-	-201	-0-	1323	2	373	3	Y	32	15	1			28
							35	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1773	2	492	3	Y	41	35	1			34
							45	9									
*04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2051	2	466	3	Y	40	46	1			28
							44	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2545	3	15	9	Y	14	14	1			28
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2556	3	17	9	Y	15	15	1			28
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	3	23	9	Y	21	14	1			35
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2285	3	12	9	Y	11	15	1			31
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2457	3	10	9	Y	9	25	1			15
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2321	3	9	9	Y	8	9	1			14

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	41	2	10	3	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	2	11	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-				-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-				-0-
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-				-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-				-0-
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-				-0-
*04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-				-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	97	1	2688	2	Y	16	16	1		1
							18	9								
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	103	1	2865	2	Y	18	19	1		-0-
							20	9								
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	97	1	2682	2	Y	25	25	1		-0-
							1	5	28	9						
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	88	1	2446	2	Y	24	23	1		1
							26	9								
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	95	1	2648	2	Y	39	38	1		2
							43	9								
*04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	90	1	2498	2	Y	37	38	1		1
							41	9								

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-				-0-
12	3968	X	3255	-0-	-713	-0-	3255	3			Y	-0-				-0-
01	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3254	3			Y	-0-				-0-
02	3584	X	3012	-0-	-572	-0-	2986	3	26	9	Y	24	12	1		12
03	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	3214	3	35	9	Y	32	24	1		20
04	3840	X	2977	-0-	-863	-0-	2956	3	21	9	Y	19	27	1		12

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1015	2	39	9	Y	35	43	1		48
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1038	2	46	9	Y	42	22	1		68
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	37	9	Y	34	45	1		57
02	896	N	817	-0-	-79	-0-	763	2	54	9	Y	49	42	1		64
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	893	2	13	9	Y	12	44	1		32
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	914	2	18	9	Y	16	33	1		15

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3214	2	37	9	Y	34	35	1		17
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3165	2	42	9	Y	38	36	1		19
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3168	2	41	9	Y	37	36	1		20
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2722	2	40	9	Y	36	35	1		21
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3119	2	22	9	Y	20	29	1		12
*04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3018	2	18	9	Y	16	18	1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	Y	2	1	1			3
01	2108	N	1677	-0-	-431	-0-	1676	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	1764	N	1388	-0-	-376	-0-	1386	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	Y	5	2	1			5
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	Y	5	5	1			5

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

11	4500	X	4304	-0-	-196	-0-	149	1	4147	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	153	1	4261	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	153	1	4259	2	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							
02	4172	X	3796	-0-	-376	-0-	132	1	3655	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	156	1	4343	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*04	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	144	1	4001	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

11	3960	X	3306	-0-	-654	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3440	-0-	-652	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2967	-0-	-393	-0-	2960	2	7	9	Y	6	4	1			2
03	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	2498	2	13	9	Y	12	9	1			5
04	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	3163	2	14	9	Y	13	15	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2061	2	28	9	Y	25	26	1			9
12	1984	X	1529	-0-	-455	-0-	1505	2	24	9	Y	22	25	1			6
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2054	2	29	9	Y	26	25	1			7
02	1960	X	1590	-0-	-370	-0-	1561	2	29	9	Y	26	14	1			19
03	2170	X	1460	-0-	-710	-0-	1404	2	56	9	Y	51	57	1			13
04	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	1208	2	47	9	Y	43	24	1			32

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

11	1350	X	527	-0-	-823	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	317	-0-	-1078	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	1054	X	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
02	952	X	97	-0-	-855	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	608	-0-	-446	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	1020	X	866	-0-	-154	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			Y	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3693	3	17	9	Y	15	8	1			7
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2958	3	20	9	Y	18	14	1			11
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3030	3	12	9	Y	11	15	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
*04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3178	-0-	-632	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3130	-0-	-714	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1987	-0-	-1299	-0-	1963	2	24	9	Y	22					22
*04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3879	2	33	9	Y	30	25	1			27

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3546	-0-	546	546	123	1	3412	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	3100	N	3644	-0-	544	1090	126	1	3505	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	3100	N	3484	-0-	384	1474	121	1	3348	2	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
02	3924	X	2450	-0-	-1474	-0-	85	1	2355	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	80	1	2235	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2583	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2536	2	21	9	Y	19	18	1			5
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2421	2	21	9	Y	19	21	1			3
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2247	2	15	9	Y	14	13	1			4
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2169	2	33	9	Y	30	22	1			12
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2315	2	35	9	Y	32	37	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1401	2	307	3	Y	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1277	2	308	3	Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1306	2	417	3	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1119	2	316	3	Y	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1228	2	341	3	Y	-0-					-0-
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1178	2	267	3	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	101	1	2795	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2730	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	88	1	2442	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	99	1	2754	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	93	1	2575	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	114	1	3166	2	Y	102	101	1			4
							112	9									
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	88	1	2436	2	Y	84	86	1			2
							92	9									
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	106	1	2948	2	Y	102	102	1			2
							1	5	112	9							
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
*03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	97	1	2698	2	Y	146	143	1			6
							161	9									
*04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	78	1	2162	2	Y	118	121	1			3
							130	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	855	-0-	-15	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	672	-0-	-140	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	724	-0-	-236	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1142	-0-	-658	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	955	-0-	-440	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1051	-0-	-779	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2691	2	47	9	Y	43	47	1			15
12	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	2304	2	48	9	Y	44	49	1			10
01	2511	X	2292	-0-	-219	-0-	2245	2	47	9	Y	43	35	1			18
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2536	2	23	9	Y	21	31	1			8
03	2821	X	1611	-0-	-1210	-0-	1580	2	31	9	Y	28	27	1			9
04	2730	X	2204	-0-	-526	-0-	2180	2	24	9	Y	22	25	1			6

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2827	-0-	-173	983	91	1	2539	2	Y	179	178	1			7
							197	9									
12	3100	N	3022	-0-	-78	905	97	1	2697	2	Y	207	209	1			5
							228	9									
01	3100	N	3054	-0-	-46	859	97	1	2706	2	Y	227	228	1			4
							1	5	250	9							
02	2800	N	2797	-0-	-3	856	89	1	2478	2	Y	209	206	1			7
							230	9									
*03	3100	N	3152	-0-	52	908	106	1	2944	2	Y	93	96	1			4
							102	9									
*04	3000	N	2710	-0-	-290	618	91	1	2531	2	Y	80	82	1			2
							88	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	140	1	3884	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	4340	X	3911	-0-	-429	-0-	136	1	3765	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	137	1	3792	2	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
02	3752	X	3458	-0-	-294	-0-	120	1	3325	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	4154	X	3646	-0-	-508	-0-	126	1	3498	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*04	4020	X	3339	-0-	-681	-0-	115	1	3204	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1929	-0-	-1131	-0-	1915	2	14	9	Y	13	11	1			7
12	3162	X	2006	-0-	-1156	-0-	1993	2	13	9	Y	12	11	1			8
01	3162	X	1879	-0-	-1283	-0-	1867	2	12	9	Y	11	15	1			4
02	2576	X	1285	-0-	-1291	-0-	1267	2	18	9	Y	16	6	1			14
03	2263	X	1559	-0-	-704	-0-	1519	2	40	9	Y	36	34	1			16
04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	1432	2	31	9	Y	28	38	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	22	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	35	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	151	1	4209	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	154	1	4275	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	161	1	4465	2	Y	38	38	1			1
							1	5	42	9							
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	153	1	4236	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	166	1	4611	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
*04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	155	1	4293	2	Y	52	53	1			1
							57	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	166	1	4624	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	164	1	4543	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	104	1	2878	2	Y	15	15	1			-0-
							1	5	17	9							
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	88	1	2433	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	113	1	3131	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	104	1	2887	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3120	3	98	9	N	89	101	1			30
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3233	3	106	9	N	96	78	1			48
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3215	3	95	9	N	86	102	1			32
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3034	3	36	9	N	33	49	1			16
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3318	3	21	9	N	19	23	1			12
*04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3041	3	11	9	N	10	15	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	231	1	6413	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	213	1	5908	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
01	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	218	1	6049	2	Y	38	38	1			1
							1	5	42	9							
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	196	1	5457	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
*03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	215	1	5978	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
*04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	205	1	5680	2	Y	84	85	1			2
							92	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	82	1	2282	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	82	1	2285	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	77	1	2153	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	72	1	2004	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
*04	3000	N	3089	-0-	89	89	104	1	2900	2	Y	77	77	1			2
							85	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

11	6090	X	5072	-0-	-1018	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5671	-0-	-343	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	5043	2	13	9	Y	12	7	1			5
02	5376	X	4048	-0-	-1328	-0-	4015	2	33	9	Y	30	17	1			18
03	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	5069	2	43	9	Y	39	41	1			16
04	5490	X	4613	-0-	-877	-0-	4577	2	36	9	Y	33	32	1			17

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	212	1	5883	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
12	6324	X	6323	-0-	-1	-0-	218	1	6050	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	244	1	6778	2	Y	52	52	1			1
							1	5	57	9							
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	226	1	6270	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
*03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	248	1	6896	2	Y	80	78	1			3
							88	9									
*04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	237	1	6575	2	Y	76	77	1			2
							84	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	231	1	6418	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	239	1	6652	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	235	1	6526	2	Y	6	6	1			-0-
							1	5	7	9							
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	197	1	5480	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	6231	X	5089	-0-	-1142	-0-	177	1	4908	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	210	1	5842	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

11	3000	N	3879	-0-	879	879	3869	2	10	9	Y	9	10	1			12
12	3100	N	4013	-0-	913	1792	4000	2	13	9	Y	12	6	1			18
01	3100	N	3736	-0-	636	2428	3726	2	10	9	Y	9	12	1			15
02	5645	X	3217	-0-	-2428	-0-	3200	2	17	9	Y	15	11	1			19
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3091	2	20	9	Y	18	13	1			24
*04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3342	2	28	9	Y	25	27	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4133	2	36	9	Y	33	45	1			17
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4053	2	40	9	Y	36	45	1			8
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4060	2	52	9	Y	47	22	1			33
02	3444	X	3435	-0-	-9	-0-	3400	2	35	9	Y	32	42	1			23
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3945	2	7	9	Y	6	25	1			4
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3585	2	6	9	Y	5	6	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2077	-0-	-1395	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	2391	-0-	-1453	-0-	2390	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2203	2	7	9	Y	6	2	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	187	1	5193	2	Y	-0-					-0-
12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	193	1	5365	2	Y	-0-					-0-
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	181	1	5032	2	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	130	1	3616	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	162	1	4496	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	152	1	4223	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	113	1	3148	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	114	1	3172	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	110	1	3066	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	3164	X	2769	-0-	-395	-0-	96	1	2661	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	96	1	2653	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*04	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	92	1	2543	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6959	-0-	-331	-0-	241	1	6694	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	7533	X	6959	-0-	-574	-0-	241	1	6690	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	247	1	6844	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	227	1	6306	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
*03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	270	1	7495	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
*04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	259	1	7201	2	Y	46	47	1			1
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	172	1	4788	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	174	1	4837	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	170	1	4729	2	Y	36	36	1			1
							1	5	40	9							
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	181	1	5036	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
*03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	189	1	5258	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	176	1	4900	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3194	-0-	-256	-0-	110	1	3047	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	130	1	3619	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	3565	X	2781	-0-	-784	-0-	95	1	2646	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	114	1	3173	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	137	1	3796	2	Y	82	80	1			3
							90	9									
*04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	191	1	5308	2	Y	118	118	1			3
							130	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1036	-0-	-554	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			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
11	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	202	1	5622	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	212	1	5879	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	212	1	5891	2	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	184	1	5124	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	198	1	5499	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	190	1	5270	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3568	-0-	-122	-0-	3557	2	11	9	Y	10	11	1			4
12	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3453	2	11	9	Y	10	11	1			3
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3792	2	12	9	Y	11	11	1			3
02	3416	X	3394	-0-	-22	-0-	3385	2	9	9	Y	8	5	1			6
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-	6	1			-0-
*04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2635	-0-	-575	-0-	2623	2	12	9	Y	11	12	1			4
12	3286	X	2461	-0-	-825	-0-	2449	2	12	9	Y	11	12	1			3
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3562	2	23	9	Y	21	15	1			9
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3491	2	40	9	Y	36	31	1			14
03	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2473	2	46	9	Y	42	43	1			13
*04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4012	2	39	9	Y	35	39	1			9

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	524	2	30	9	Y	27	31	1			9
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	759	2	32	9	Y	29	31	1			7
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	881	2	31	9	Y	28	23	1			12
02	2800	N	3241	-0-	441	441	3221	2	20	9	Y	18	23	1			7
03	3100	N	17783	-0-	14683	15124	17333	2	450	9	Y	409	288	1			128
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	12124					Y	-0-	128	1			-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
11	5680	X	3550	-0-	-2130	-0-	122	1	3378	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	121	1	3365	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	118	1	3289	2	Y	53	53	1			1
							1	5	58	9							
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2863	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	111	1	3096	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	123	1	3426	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	125	1	3481	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	3782	X	3507	-0-	-275	-0-	121	1	3371	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	3416	X	3083	-0-	-333	-0-	107	1	2962	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	115	1	3194	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*04	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	117	1	3250	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	162	1	4490	2	Y	-0-					-0-
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	180	1	5014	2	Y	-0-					-0-
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	174	1	4837	2	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	147	1	4097	2	Y	42	41	1			1
							46	9									
*03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	163	1	4534	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	155	1	4309	2	Y	67	68	1			2
							74	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1832	3	33	9	Y	30	34	1			64
12	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1687	3	42	9	Y	38	34	1			68
01	1054	N	792	-0-	-262	-0-	752	3	40	9	Y	36	33	1			71
02	1736	N	192	-0-	-1544	-0-	186	3	6	9	Y	5	30	1			46
03	1736	N	60	-0-	-1676	-0-	60	3			Y	-0-	38	1			8
04	780	N	71	-0-	-709	-0-	71	3			Y	-0-	5	1			3

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	219	1	6095	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	240	1	6676	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	207	1	5724	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	181	1	5032	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	201	1	5576	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	192	1	5326	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

11	2970	X	2581	-0-	-389	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2489	-0-	-332	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2143	-0-	-265	-0-	2089	3	54	9	Y	49	15	1			34
03	2480	N	2062	-0-	-418	-0-	2017	3	45	9	Y	41	54	1			21
04	2310	N	1758	-0-	-552	-0-	1745	3	13	9	Y	12	26	1			7

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

11	3630	X	3582	-0-	-48	-0-	3518	2	64	9	Y	58	55	1			18
12	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3405	2	69	9	Y	63	55	1			26
01	3751	X	2790	-0-	-961	-0-	2740	2	50	9	Y	45	51	1			20
02	3388	X	1665	-0-	-1723	-0-	1621	2	44	9	Y	40	39	1			21
03	3720	X	1049	-0-	-2671	-0-	1008	2	41	9	Y	37	42	1			16
04	3570	X	1618	-0-	-1952	-0-	1572	2	46	9	Y	42	44	1			14

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

11	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2475	-0-	-284	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2718	-0-	-41	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2199	-0-	-293	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2159	-0-	-600	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	156	1	4348	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	158	1	4391	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157	1	4362	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	161	1	4477	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	178	1	4933	2	Y	68	66	1			3
							75	9									
*04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	168	1	4664	2	Y	64	65	1			2
							70	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	121	1	3353	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	124	1	3455	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	115	1	3204	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	109	1	3029	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	118	1	3267	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*04	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	109	1	3035	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

11	5100	X	4632	-0-	-468	-0-	159	1	4416	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
12	5270	X	4491	-0-	-779	-0-	154	1	4275	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
01	5084	X	4552	-0-	-532	-0-	156	1	4328	2	Y	61	61	1			1
							1	5	67	9							
02	4592	X	4001	-0-	-591	-0-	137	1	3803	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
*03	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	153	1	4261	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
*04	4620	X	4301	-0-	-319	-0-	146	1	4059	2	Y	87	89	1			2
							96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2902	N	2705	-0-	-197	-0-	93	1	2573	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	94	1	2608	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	93	1	2573	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	2464	N	2213	-0-	-251	-0-	76	1	2117	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*03	2728	N	2391	-0-	-337	-0-	82	1	2277	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*04	2610	N	2327	-0-	-283	-0-	80	1	2215	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	233	1	3726	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	211	1	3390	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	248	1	4056	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	214	1	3428	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	227	1	3504	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*04	3300	X	2097	-0-	-1203	-0-	86	1	1980	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

11	5190	X	4797	-0-	-393	-0-	165	1	4595	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	5363	X	4496	-0-	-867	-0-	155	1	4301	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
01	5270	X	4234	-0-	-1036	-0-	146	1	4069	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
02	4592	X	2536	-0-	-2056	-0-	88	1	2441	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	173	1	4803	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	190	1	5287	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	156	1	4333	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	162	1	4491	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	166	1	4613	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	4312	X	4299	-0-	-13	-0-	148	1	4120	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	164	1	4568	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
*04	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	157	1	4350	2	Y	45	46	1			1
							50	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3660	3	118	9	Y	107	121	1			36
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4121	3	107	9	Y	97	85	1			48
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4373	3	114	9	Y	104	113	1			39
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3894	3	56	9	Y	51	65	1			25
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3796	3	40	9	Y	36	39	1			22
*04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3534	3	44	9	Y	40	36	1			26

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2269	2	62	9	Y	56	55	1			19
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2044	2	58	9	Y	53	56	1			16
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1722	2	51	9	Y	46	48	1			14
02	2800	N	3084	-0-	284	284	3029	2	55	9	Y	50	43	1			21
03	3100	N	3328	-0-	228	512	3266	2	62	9	Y	56	59	1			18
*04	3000	N	3022	-0-	22	534	2969	2	53	9	Y	48	51	1			15

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5588	-0-	-85	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4872	-0-	-252	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4500	-0-	-1173	-0-	4482	2	18	9	Y	16	12	1			4
04	5490	X	4587	-0-	-903	-0-	4570	2	17	9	Y	15	16	1			3

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	86	1	2383	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
12	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	82	1	2289	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
01	2573	N	2385	-0-	-188	-0-	81	1	2240	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
02	2324	N	1851	-0-	-473	-0-	63	1	1741	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
*03	2418	N	2055	-0-	-363	-0-	70	1	1952	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*04	2310	N	2049	-0-	-261	-0-	70	1	1945	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4189	-0-	-131	-0-	145	1	4026	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	149	1	4151	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	137	1	3819	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	141	1	3908	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	156	1	4329	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*04	4200	X	4146	-0-	-54	-0-	143	1	3982	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	93	1	2581	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	3100	N	3192	-0-	92	92	110	1	3061	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
01	3100	N	3320	-0-	220	312	114	1	3181	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	2800	N	2596	-0-	-204	108	90	1	2489	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	4452	X	4344	-0-	-108	-0-	150	1	4155	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
*04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	222	1	6165	2	Y	52	52	1			1
							57	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2817	-0-	-513	-0-	98	1	2715	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	3441	X	2769	-0-	-672	-0-	96	1	2669	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	99	1	2758	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2772	X	2546	-0-	-226	-0-	88	1	2449	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	100	1	2792	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	99	1	2746	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	126	1	3495	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	129	1	3576	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	128	1	3555	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	113	1	3134	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	127	1	3539	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	120	1	3345	2	Y	47	48	1			1
							52	9									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

11	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	2589	3	51	9	Y	46	48	1			6
12	2604	X	2363	-0-	-241	-0-	2320	3	43	9	Y	39	33	1			12
01	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2400	3	35	9	Y	32	40	1			4
02	2604	X	1751	-0-	-853	-0-	1723	3	28	9	Y	25	18	1			11
03	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	1995	3	100	9	Y	91	60	1			42
04	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	2463	3	125	9	Y	114	108	1			48

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	177	1	4924	2	Y	74	73	1			3
							81	9									
12	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	170	1	4713	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	179	1	4975	2	Y	86	87	1			1
							95	9									
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	162	1	4498	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	179	1	4958	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	170	1	4721	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	135	1	3742	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	133	1	3700	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	129	1	3578	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
*03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	141	1	3913	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3013	2	189	9	Y	172	138	1			72
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3040	2	198	9	Y	180	182	1			70
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2961	2	189	9	Y	172	192	1			50
02	2800	X	2081	-0-	-719	-0-	1913	2	168	9	Y	153	142	1			61
03	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	2475	2	78	9	Y	71	113	1			19
04	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2583	2	65	9	Y	59	65	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2285	3	141	9	Y	128	132	1			17
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2563	3	120	9	Y	109	93	1			33
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2537	3	99	9	Y	90	111	1			12
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2155	3	77	9	Y	70	50	1			32
03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1946	3	46	9	Y	42	54	1			20
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2258	3	47	9	Y	43	45	1			18

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	181	1	5036	2	Y	269	268	1			10
							296	9									
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	188	1	5217	2	Y	299	302	1			7
							329	9									
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	186	1	5140	2	Y	319	321	1			5
							351	9									
02	4564	X	4501	-0-	-63	-0-	147	1	4072	2	Y	256	253	1			8
							282	9									
*03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	163	1	4526	2	Y	428	419	1			17
							471	9									
*04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	154	1	4292	2	Y	409	416	1			10
							450	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3850	3	10	9	Y	9	9	1			17
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3980	3	10	9	Y	9	9	1			17
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4021	3	13	9	Y	12	8	1			21
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3588	3	3	9	Y	3	9	1			15
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-	12	1			3
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			Y	-0-	2	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

11	3840	X	3286	-0-	-554	-0-	113	1	3145	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	117	1	3260	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	120	1	3332	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	3276	X	3057	-0-	-219	-0-	105	1	2922	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*03	3627	X	3596	-0-	-31	-0-	123	1	3421	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
*04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	117	1	3262	2	Y	45	46	1			1
							50	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

11	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	116	1	3217	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	117	1	3263	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	117	1	3244	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
02	3192	X	3070	-0-	-122	-0-	106	1	2935	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*03	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	118	1	3282	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
*04	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	111	1	3071	2	Y	39	40	1			1
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	92	1	2548	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	91	1	2515	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	2976	X	2402	-0-	-574	-0-	83	1	2304	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2660	X	2604	-0-	-56	-0-	90	1	2504	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	94	1	2620	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	179	1	4977	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	191	1	5309	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	185	1	5118	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	4620	X	4494	-0-	-126	-0-	155	1	4309	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
*03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	188	1	5222	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
*04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	178	1	4936	2	Y	47	48	1			1
							52	9									

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

11	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	89	1	2476	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	90	1	2487	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	90	1	2503	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	2408	N	2307	-0-	-101	-0-	79	1	2206	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*03	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	88	1	2434	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*04	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	83	1	2314	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

11	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	2524	2	10	9	Y	9	9	1			3
12	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	2489	2	8	9	Y	7	8	1			2
01	2976	X	2686	-0-	-290	-0-	2673	2	13	9	Y	12	10	1			4
02	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	2246	2	23	9	Y	21	16	1			9
03	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	2411	2	29	9	Y	26	27	1			8
04	2610	X	2346	-0-	-264	-0-	2321	2	25	9	Y	23	24	1			7

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4152	2	458	9	Y	416	472	1			143
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4105	2	474	9	Y	431	474	1			100
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4126	2	497	9	Y	452	362	1			190
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	3940	2	447	9	Y	406	438	1			158
03	4340	X	3827	-0-	-513	-0-	3306	2	521	9	Y	474	484	1			148
*04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5200	2	424	9	Y	385	432	1			101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4971	-0-	-392	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4302	-0-	-542	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4436	-0-	-679	-0-	4388	2	48	9	Y	44	32	1			12
04	4950	X	4644	-0-	-306	-0-	4600	2	44	9	Y	40	43	1			9

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2913	-0-	-417	-0-	2866	3	47	9	Y	43	61	1			34
12	3441	X	2704	-0-	-737	-0-	2663	3	41	9	Y	37					71
01	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	2978	3	81	9	Y	74	122	1			23
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2772	3	51	9	Y	46					69
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3755	3	48	9	Y	44	57	1			56
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3874	3	39	9	Y	35	57	1			34

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1886	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1496	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
01	1271	N	790	-0-	-481	-0-	27	1	753	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	65	1	1810	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2528	2	179	9	Y	163	161	1			97
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3005	2	182	9	Y	165	164	1			98
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3110	2	248	9	Y	225	209	1			114
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2495	2	124	9	Y	113	130	1			97
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3205	2	74	9	Y	67	109	1			55
*04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2770	2	72	9	Y	65	75	1			45

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4563	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4667	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4273	2	30	9	Y	27	21	1			7
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3892	2	29	9	Y	26	14	1			19

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3553	-0-	-257	-0-	3545	2	8	9	Y	7	6	1			4
12	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	3599	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	3435	2	8	9	Y	7	9	1			2
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3443	2	18	9	Y	16	4	1			14
03	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3399	2	37	9	Y	34	33	1			15
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3653	2	29	9	Y	26	36	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	107	1	2962	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	105	1	2903	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	103	1	2863	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	119	1	3299	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	116	1	3213	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	768	1	3328	2	Y	321	310	1			11
							353	9									
12	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	708	1	3646	2	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
01	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	707	1	3239	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	4144	X	2577	-0-	-1567	-0-	812	1	1756	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	4588	X	2058	-0-	-2530	-0-	71	1	1977	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	4440	X	2928	-0-	-1512	-0-	102	1	2820	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3292	-0-	-1058	-0-	114	1	3169	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	4216	X	3601	-0-	-615	-0-	125	1	3463	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	4092	X	3504	-0-	-588	-0-	121	1	3369	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	123	1	3407	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	128	1	3554	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	135	1	3755	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	214	1	3423	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
12	4247	X	3692	-0-	-555	-0-	213	1	3429	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
01	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	227	1	3720	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	3864	X	3703	-0-	-161	-0-	215	1	3453	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*03	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	233	1	3610	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*04	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	145	1	3348	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1123	-0-	-837	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1058	-0-	-988	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			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
11	3480	X	2674	-0-	-806	-0-	102	1	2565	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	3596	X	2868	-0-	-728	-0-	110	1	2750	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	3720	X	2710	-0-	-1010	-0-	107	1	2594	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	3360	X	1455	-0-	-1905	-0-	73	1	1360	3	Y	7	6	1			2
							14	5	8	9							
03	3720	X	2084	-0-	-1636	-0-	100	1	1951	3	Y	30	23	1			9
							33	9									
*04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	184	1	3363	3	Y	35	33	1			11
							39	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4223	3	12	9	Y	11					30
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4238	3	13	9	Y	12					42
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4150	3	20	9	Y	18	40	1			20
02	3752	X	2166	-0-	-1586	-0-	2146	3	20	9	Y	18					38
03	4154	X	3621	-0-	-533	-0-	3608	3	13	9	Y	12	36	1			14
04	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	3768	3	6	9	Y	5					19

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	118	1	3277	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	2480	N	859	-0-	-1621	-0-	30	1	822	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	2480	X	1071	-0-	-1409	-0-	37	1	1025	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	99	1	2752	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*03	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	70	1	1945	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	73	1	2038	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5066	-0-	-904	-0-	175	1	4869	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	6169	X	5149	-0-	-1020	-0-	178	1	4946	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	6138	X	5002	-0-	-1136	-0-	173	1	4804	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
02	5012	X	4421	-0-	-591	-0-	153	1	4245	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*03	5394	X	4866	-0-	-528	-0-	168	1	4663	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*04	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	160	1	4451	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3313	-0-	-557	-0-	114	1	3170	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	118	1	3283	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	112	1	3115	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
02	3304	X	3035	-0-	-269	-0-	105	1	2922	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	130	1	3606	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	138	1	3828	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	120	-0-	-240	-0-	4	1	112	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	6	1	175	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*03	186	N	171	-0-	-15	-0-	5	1	143	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*04	180	N	156	-0-	-24	-0-	5	1	132	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	40	1	1108	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1192	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	34	1	935	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	1240	N	998	-0-	-242	-0-	34	1	955	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1200	N	953	-0-	-247	-0-	33	1	911	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3446	-0-	-64	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3294	-0-	-333	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3226	2	13	9	Y	12	7	1			5
02	3276	X	3209	-0-	-67	-0-	3175	2	34	9	Y	31	24	1			12
03	3627	X	1984	-0-	-1643	-0-	1942	2	42	9	Y	38	38	1			12
04	3450	X	3142	-0-	-308	-0-	3109	2	33	9	Y	30	34	1			8

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2743	3	113	9	Y	103	106	1			14
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2788	3	97	9	Y	88	75	1			27
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2792	3	79	9	Y	72	89	1			10
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2362	3	94	9	Y	85	56	1			39
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2142	3	150	9	Y	136	112	1			63
*04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2560	3	153	9	Y	139	143	1			59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	127	1	3533	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	135	1	3748	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	99	1	2753	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	109	1	3029	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	110	1	3063	2	Y	43	44	1			1
							47	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	156	1	4346	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	156	1	4320	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	4526	X	4441	-0-	-85	-0-	153	1	4258	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	147	1	4096	2	Y	46	45	1			1
							51	9									
*03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	166	1	4600	2	Y	85	83	1			3
							94	9									
*04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	158	1	4379	2	Y	81	82	1			2
							89	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	122	1	3399	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	129	1	3570	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	128	1	3551	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	111	1	3083	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
*03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	130	1	3612	2	Y	41	42	1			1
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	143 37	1 9	3959	2	Y	34	34	1			1
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	151 51	1 9	4197	2	Y	46	46	1			1
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	151 55	1 9	4192	2	Y	50	50	1			1
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	145 51	1 9	4027	2	Y	46	46	1			1
*03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	158 87	1 9	4398	2	Y	79	77	1			3
*04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	147 81	1 9	4097	2	Y	74	75	1			2

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	549 15	1 9	1605	3	Y	14	14	1			-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	589 25	1 9	2080	3	Y	23	23	1			-0-
01	2573	X	2567	-0-	-6	-0-	602 14	1 9	1951	3	Y	13	13	1			-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	523 17	1 9	1884	3	Y	15	15	1			-0-
*03	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	559 10	1 9	1845	3	Y	9	9	1			-0-
*04	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	623 12	1 9	1699	3	Y	11	11	1			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	42 33	1 9	1166	2	Y	30	30	1			1
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	42 33	1 9	1163	2	Y	30	30	1			1
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	923	2	Y	10	11	1			-0-
02	868	N	708	-0-	-160	-0-	24 7	1 9	677	2	Y	6	6	1			-0-
*03	961	N	613	-0-	-348	-0-	21 8	1 9	584	2	Y	7	7	1			-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47 25	1 9	1296	2	Y	23	22	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3575	3	549	9	Y	499	515	1			66
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3649	3	469	9	Y	426	363	1			129
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3686	3	384	9	Y	349	431	1			47
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3144	3	235	9	Y	214	163	1			98
03	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	2957	3	35	9	Y	32	115	1			15
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3580	3	36	9	Y	33	34	1			14

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
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3362	2	166	9	Y	151	154	1			50
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3424	2	161	9	Y	146	153	1			43
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3465	2	206	9	Y	187	172	1			58
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3038	2	149	9	Y	135	136	1			57
03	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3172	2	108	9	Y	98	124	1			31
04	3300	X	3164	-0-	-136	-0-	3079	2	85	9	Y	77	84	1			24

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
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	59	1	1648	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	60	1	1672	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	58	1	1602	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1621	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	69	1	1921	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1869	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2002	2	134	9	Y	122	128	1			41
12	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2110	2	135	9	Y	123	128	1			36
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2130	2	119	9	Y	108	111	1			33
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1696	2	62	9	Y	56	66	1			23
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1877	2	72	9	Y	65	68	1			20
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2079	2	63	9	Y	57	59	1			18

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
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	170	1	4709	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	178	1	4957	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	167	1	4640	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	144	1	3997	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	161	1	4462	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	152	1	4211	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

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
11	3630	X	3495	-0-	-135	-0-	3460	2	35	9	Y	32	26	1			13
12	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3546	2	36	9	Y	33	33	1			13
01	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3469	2	34	9	Y	31	35	1			9
02	3416	X	3079	-0-	-337	-0-	3048	2	31	9	Y	28	26	1			11
03	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	3080	2	36	9	Y	33	35	1			9
04	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3375	2	31	9	Y	28	31	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5272	-0-	-608	-0-	181	1	5032	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
12	6076	X	5636	-0-	-440	-0-	193	1	5374	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
01	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	189	1	5212	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
02	5236	X	5085	-0-	-151	-0-	175	1	4864	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
*03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	204	1	5665	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
*04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	2	Y	48	49	1			1
							53	9									

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	65	1	1794	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	68	1	1875	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	64	1	1779	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
02	1764	N	1585	-0-	-179	-0-	54	1	1492	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*03	1984	N	1503	-0-	-481	-0-	50	1	1396	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
*04	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	51	1	1415	2	Y	50	51	1			1
							55	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
11	5130	X	5054	-0-	-76	-0-	172	1	4782	2	Y	91	91	1			3
							100	9									
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	187	1	5192	2	Y	107	107	1			3
							118	9									
01	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	178	1	4958	2	Y	113	114	1			2
							1	5	124	9							
02	4788	X	4587	-0-	-201	-0-	156	1	4347	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
*03	5301	X	4766	-0-	-535	-0-	163	1	4516	2	Y	79	78	1			3
							87	9									
*04	5130	X	4413	-0-	-717	-0-	151	1	4181	2	Y	74	75	1			2
							81	9									

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	224	1	6216	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	230	1	6397	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	228	1	6307	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	198	1	5510	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*03	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	215	1	5979	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
*04	6240	X	5933	-0-	-307	-0-	205	1	5684	2	Y	40	41	1			1
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	186	1	5161	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	194	1	5395	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	190	1	5256	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	168	1	4677	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	183	1	5096	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	176	1	4878	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

11	3180	X	3040	-0-	-140	-0-	3000	2	40	9	Y	36	30	1			15
12	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3056	2	42	9	Y	38	38	1			15
01	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	3004	2	41	9	Y	37	41	1			11
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3355	2	24	9	Y	22	24	1			9
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3988	2	23	9	Y	21	24	1			6
*04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4339	2	20	9	Y	18	20	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	134	1	3716	2	Y	43	44	1			2
							47	9									
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	153	1	4243	2	Y	106	105	1			3
							117	9									
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	2	Y	45	47	1			1
							50	9									
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	140	1	3889	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	154	1	4267	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	147	1	4095	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

11	4380	X	4176	-0-	-204	-0-	143	1	3969	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
12	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	151	1	4196	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
01	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	150	1	4158	2	Y	72	73	1			1
							79	9									
02	4060	X	3717	-0-	-343	-0-	128	1	3556	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*03	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	135	1	3751	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
*04	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	130	1	3613	2	Y	44	45	1			1
							48	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4838	2	86	9	Y	78	82	1			26
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4975	2	86	9	Y	78	81	1			23
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4953	2	83	9	Y	75	75	1			23
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3871	2	102	9	Y	93	77	1			39
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4554	2	118	9	Y	107	112	1			34
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4502	2	101	9	Y	92	97	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	8595	2	1885	3	Y	22	22	1			13
							24	9									
12	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	8824	2	2128	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	7614	2	2435	3	Y	30	28	1			15
							33	9									
02	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	7482	2	2112	3	Y	22	18	1			19
							24	9									
03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	7860	2	2182	3	Y	28	24	1			23
							31	9									
04	3390	X	2192	-0-	-1198	-0-	6451	2	1464	3	Y	27	31	1			19
							30	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4395	3	26	9	Y	24	45	1			16
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4453	3	98	9	Y	89	86	1			19
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4489	3	54	9	Y	49	47	1			21
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4394	3	64	9	Y	58	39	1			40
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4908	3	54	9	Y	49	64	1			25
*04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4750	3	14	9	Y	13	30	1			8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2366	-0-	-454	-0-	81	1	2256	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	85	1	2366	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	2573	N	2329	-0-	-244	-0-	80	1	2221	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
02	2212	N	2165	-0-	-47	-0-	75	1	2083	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	84	1	2336	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	86	1	2377	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	Y	10	11	1			3
12	682	N	97	-0-	-585	-0-	90	2	7	9	Y	6	7	1			2
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	403	2	13	9	Y	12	10	1			4
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4846	-0-	-104	-0-	168	1	4670	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	173	1	4809	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	5115	X	4912	-0-	-203	-0-	170	1	4732	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	148	1	4120	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*03	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	162	1	4495	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*04	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	155	1	4297	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4877	-0-	-103	-0-	4829	2	48	9	Y	44	51	1			15
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6346	2	52	9	Y	47	51	1			11
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5567	2	61	9	Y	55	43	1			23
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5311	2	62	9	Y	56	57	1			22
03	5146	X	3071	-0-	-2075	-0-	3001	2	70	9	Y	64	66	1			20
04	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	4692	2	58	9	Y	53	59	1			14

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	2850	3	40	9	Y	36					96
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3223	3	48	9	Y	44					140
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3135	3	68	9	Y	62	132	1			70
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2779	3	79	9	Y	72					142
03	3286	X	2827	-0-	-459	-0-	2777	3	50	9	Y	45	135	1			52
04	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	2765	3	18	9	Y	16					68

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4541	-0-	-139	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4225	-0-	-3	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	4613	3			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
11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	282	1	7841	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	8339	X	8213	-0-	-126	-0-	285	1	7913	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	291	1	8065	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	274	1	7608	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	303	1	8406	2	Y	67	64	1			3
							74	9									
*04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	287	1	7977	2	Y	63	64	1			2
							69	9									

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	154	1	4267	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	148	1	4102	2	Y	69	70	1			1
							76	9									
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	132	1	3657	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	155	1	4317	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
*04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	147	1	4096	2	Y	41	42	1			1
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3036	3	21	9	Y	19	27	1			15
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3019	3	18	9	Y	16					31
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3048	3	35	9	Y	32	53	1			10
02	2856	X	2729	-0-	-127	-0-	2708	3	21	9	Y	19					29
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3339	3	33	9	Y	30	24	1			35
*04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3184	3	25	9	Y	23	35	1			23

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2442	3	25	9	Y	23	34	1			18
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2755	3	23	9	Y	21					39
01	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	2221	3	45	9	Y	41	67	1			13
02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2042	3	29	9	Y	26					39
03	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	2213	3	18	9	Y	16	32	1			23
04	2460	X	2329	-0-	-131	-0-	2316	3	13	9	Y	12	23	1			12

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

11	4410	X	3835	-0-	-575	-0-	131	1	3640	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
12	4557	X	3842	-0-	-715	-0-	131	1	3638	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
01	4464	X	3704	-0-	-760	-0-	126	1	3503	2	Y	68	69	1			1
							75	9									
02	3584	X	3170	-0-	-414	-0-	108	1	3014	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*03	3968	X	3667	-0-	-301	-0-	125	1	3486	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
*04	3840	X	3335	-0-	-505	-0-	114	1	3171	2	Y	45	46	1			1
							50	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3374	3	10	9	Y	9	10	1			3
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3467	3	11	9	Y	10	10	1			3
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3451	3	12	9	Y	11	10	1			4
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3066	3	15	9	Y	14	13	1			5
03	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3084	3	43	9	Y	39	28	1			16
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3139	3	33	9	Y	30	36	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	2656	-0-	-2234	-0-	91	1	2534	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	5053	X	2834	-0-	-2219	-0-	97	1	2705	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	4681	X	2822	-0-	-1859	-0-	97	1	2695	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	4144	X	2526	-0-	-1618	-0-	87	1	2413	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
*03	4557	X	2733	-0-	-1824	-0-	93	1	2597	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
*04	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	88	1	2457	2	Y	36	37	1			1
							40	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2504	3	76	9	Y	69	80	1			20
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2459	3	90	9	Y	82	79	1			23
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2619	3	98	9	Y	89	79	1			33
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2371	3	75	9	Y	68	77	1			24
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2472	3	76	9	Y	69	65	1			28
*04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2667	3	62	9	Y	56	65	1			19

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2528	3	40	9	Y	36	25	1			11
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2463	3	97	9	Y	88	73	1			26
*04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2456	3	110	9	Y	100	95	1			31

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	207	1	5763	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	216	1	6013	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	217	1	6006	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	190	1	5269	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	205	1	5708	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	170	1	4727	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5517	3	98	9	Y	89	80	1			30
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5665	3	118	9	Y	107	116	1			21
01	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5378	3	128	9	Y	116	117	1			20
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4657	3	87	9	Y	79	75	1			24
03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4878	3	55	9	Y	50	59	1			15
*04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5130	3	61	9	Y	55	53	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3420	-0-	-390	-0-	3420	3	N	-0-			-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3	N	-0-			-0-
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3	N	-0-			-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3	N	-0-			-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3	N	-0-			-0-
*04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3	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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	159	1	4431	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	153	1	4257	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	147	1	4075	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	131	1	3631	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
*03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	146	1	4045	2	Y	17	16	1		1
							19	9								
*04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	134	1	3721	2	Y	15	16	1		-0-
							17	9								

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	166	1	4613	2	Y	112	112	1		4
							123	9								
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	169	1	4683	2	Y	130	131	1		3
							143	9								
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	165	1	4570	2	Y	137	138	1		2
							151	9								
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	155	1	4292	2	Y	130	128	1		4
							143	9								
*03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	167	1	4640	2	Y	144	142	1		6
							158	9								
*04	4680	X	4526	-0-	-154	-0-	154	1	4288	2	Y	76	80	1		2
							84	9								

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1103	3	69	9	Y	63	57	1		21
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1138	3	84	9	Y	76	82	1		15
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1151	3	90	9	Y	82	83	1		14
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1027	3	65	9	Y	59	55	1		18
03	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1062	3	52	9	Y	47	51	1		14
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1355	3	59	9	Y	54	51	1		17

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
11	2640	N	2471	-0-	-169	-0-	85	1	2360	2	Y	24	24	1		1
							26	9								
12	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	86	1	2383	2	Y	26	26	1		1
							29	9								
01	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	79	1	2187	2	Y	26	27	1		-0-
							29	9								
02	2296	N	2193	-0-	-103	-0-	75	1	2089	2	Y	26	25	1		1
							29	9								
*03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	80	1	2216	2	Y	40	39	1		2
							44	9								
*04	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	71	1	1983	2	Y	36	37	1		1
							40	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	119	1	3298	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	120	1	3335	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	117	1	3247	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	111	1	3078	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	129	1	3575	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	138	1	3839	2	Y	106	106	1			4
							117	9									
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	150	1	4169	2	Y	127	128	1			3
							140	9									
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	149	1	4127	2	Y	55	57	1			1
							61	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	120	1	3322	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	138	1	3829	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	137	1	3799	2	Y	41	42	1			1
							45	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2628	-0-	-132	-0-	91	1	2520	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	94	1	2599	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
01	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	90	1	2512	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	86	1	2395	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	95	1	2636	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2460	-0-	-1020	-0-	2431	3	29	9	Y	26	24	1			9
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4897	3	36	9	Y	33	35	1			7
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4446	3	40	9	Y	36	37	1			6
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4110	3	29	9	Y	26	24	1			8
03	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	3618	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	240	1	6665	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	243	1	6736	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	260	1	7186	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	242	1	6710	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	259	1	7189	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	242	1	6729	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

11	2880	X	1804	-0-	-1076	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2113	-0-	-435	-0-	2091	2	22	9	Y	20	14	1			6
03	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	2050	2	48	9	Y	44	32	1			18
04	2550	X	2435	-0-	-115	-0-	2385	2	50	9	Y	45	53	1			10

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	71	1	1968	2	Y	84	84	1			3
							92	9									
12	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	69	1	1906	2	Y	92	93	1			2
							101	9									
01	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	66	1	1831	2	Y	96	96	1			2
							106	9									
02	1988	N	1515	-0-	-473	-0-	50	1	1385	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
*03	2077	N	1635	-0-	-442	-0-	56	1	1558	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
*04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	63	1	1758	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

11	1920	X	1908	-0-	-12	-0-	65	1	1800	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	63	1	1738	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	64	1	1785	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	81	1	2261	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	80	1	2235	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	6538	-0-	-1562	-0-	225 56	1 9	6257	2	Y	51	51	1			2
12	7750	X	6818	-0-	-932	-0-	235 63	1 9	6520	2	Y	57	58	1			1
01	7347	X	6798	-0-	-549	-0-	235 64	1 9	6499	2	Y	58	58	1			1
02	6636	X	5892	-0-	-744	-0-	204 26	1 9	5662	2	Y	24	24	1			1
*03	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	226 43	1 9	6276	2	Y	39	38	1			2
*04	6600	X	6154	-0-	-446	-0-	212 41	1 9	5901	2	Y	37	38	1			1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2490	-0-	-1110	-0-	409 18	1 9	2063	3	Y	16	16	1			-0-
12	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	683 33	1 9	2968	3	Y	30	30	1			-0-
01	3720	X	708	-0-	-3012	-0-	368 15	1 9	325	3	Y	14	14	1			-0-
02	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	504 20	1 9	2679	3	Y	18	18	1			-0-
*03	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	588 36	1 9	3017	3	Y	33	33	1			-0-
*04	3570	X	3018	-0-	-552	-0-	631 44	1 5	2307 36	3 9	Y	33	33	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2952	2	163	9	Y	148	128	1			80
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2878	2	158	9	Y	144	130	1			94
01	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2826	2	158	9	Y	144	189	1			49
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3015	2	87	9	Y	79	58	1			70
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2850	2	113	9	Y	103	127	1			46
*04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3465	2	90	9	Y	82	111	1			17

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	247 74	1 9	6859	2	Y	67	67	1			2
12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	234 75	1 9	6501	2	Y	68	68	1			2
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	232 1	1 5	6432 78	2 9	Y	71	72	1			1
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	211 73	1 9	5856	2	Y	66	65	1			2
*03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	248 15	1 9	6898	2	Y	14	15	1			1
*04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	259 15	1 9	7183	2	Y	14	15	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3437	-0-	-613	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3710	-0-	-351	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3451	-0-	-217	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
*04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	2952	2	69	9	Y	63	54	1			34
12	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	2878	2	70	9	Y	64	56	1			42
01	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2826	2	75	9	Y	68	87	1			23
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3087	2	119	9	Y	108	35	1			96
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	2896	2	233	9	Y	212	213	1			95
*04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3387	2	186	9	Y	169	229	1			35

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

11	4500	X	4296	-0-	-204	-0-	149	1	4127	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	155	1	4295	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	147	1	4092	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
02	4004	X	3539	-0-	-465	-0-	122	1	3395	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*03	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	149	1	4139	2	Y	38	37	1			2
							42	9									
*04	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	140	1	3890	2	Y	36	37	1			1
							40	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

11	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3658	2	43	9	Y	39	31	1			16
12	3968	X	3743	-0-	-225	-0-	3698	2	45	9	Y	41	41	1			16
01	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	3792	2	42	9	Y	38	43	1			11
02	3584	X	3174	-0-	-410	-0-	3135	2	39	9	Y	35	32	1			14
03	3813	X	3136	-0-	-677	-0-	3124	2	12	9	Y	11	22	1			3
04	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3342	2	10	9	Y	9	10	1			2

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

11	3810	X	3778	-0-	-32	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3273	-0-	-664	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3321	-0-	-616	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2890	-0-	-666	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2363	-0-	-1543	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

11	2970	X	2467	-0-	-503	-0-	84	1	2341	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	84	1	2341	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	83	1	2298	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
02	2352	X	2122	-0-	-230	-0-	74	1	2044	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	81	1	2250	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2460	X	2304	-0-	-156	-0-	80	1	2217	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	176	1	4897	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	181	1	5031	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	196	1	5429	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	177	1	4932	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	195	1	5426	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
*04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	187	1	5180	2	Y	44	45	1			1
							48	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	244	1	6789	2	Y	-0-					-0-
12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	248	1	6893	2	Y	-0-					-0-
01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	233	1	6440	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	232	1	6441	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
*03	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	249	1	6902	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
*04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	233	1	6459	2	Y	48	49	1			1
							53	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	73	1	2041	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	80	1	2210	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	58	1	1603	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*03	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	54	1	1509	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*04	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	62	1	1714	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	2024	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	71	1	1977	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	69	1	1922	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	64	1	1764	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	69	1	1928	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	65	1	1809	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	70	1	1953	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	71	1	1960	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	62	1	1728	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	69	1	1917	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	Y	53	54	1			1
							58	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2728	2	99	9	Y	90	85	1			28
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2967	2	107	9	Y	97	85	1			40
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2881	2	107	9	Y	97	94	1			43
02	2688	X	2446	-0-	-242	-0-	2374	2	72	9	Y	65	74	1			34
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3079	2	50	9	Y	45	59	1			20
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3061	2	46	9	Y	42	48	1			14

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

11	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	93	1	2591	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	101	1	2805	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
01	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	101	1	2815	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	88	1	2442	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	98	1	2722	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
*04	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	88	1	2458	2	Y	41	42	1			1
							45	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

11	3120	X	2684	-0-	-436	-0-	91	1	2527	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
12	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	96	1	2680	2	Y	70	70	1			2
							77	9									
01	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	94	1	2612	2	Y	74	75	1			1
							81	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	91	1	2527	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	103	1	2860	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
*04	2760	X	2725	-0-	-35	-0-	93	1	2592	2	Y	36	37	1			1
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	102	1	2835	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	98	1	2731	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	100	1	2774	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2859	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	115	1	3193	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	3042	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	47	1	1319	2	Y	61	62	1			1
							67	9									
01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	41	1	1134	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	44	1	1236	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
*03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	44	1	1227	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1224	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	195	1	3129	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	192	1	3093	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	193	1	3155	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	182	1	2920	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*03	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	181	1	2798	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	110	1	2542	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	95	1	2653	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2407	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	88	1	2443	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	84	1	2337	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*04	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	75	1	2080	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	336	1	9337	2	Y	114	114	1			4
							125	9									
12	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	346	1	9626	2	Y	132	133	1			3
							145	9									
01	10106	X	9971	-0-	-135	-0-	342	1	9474	2	Y	141	142	1			2
							155	9									
02	9128	X	8635	-0-	-493	-0-	298	1	8280	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
*03	10106	X	9797	-0-	-309	-0-	337	1	9368	2	Y	84	83	1			3
							92	9									
*04	9780	X	9397	-0-	-383	-0-	323	1	8985	2	Y	81	82	1			2
							89	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	41	1	1129	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	41	1	1141	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	41	1	1131	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1092	N	1017	-0-	-75	-0-	35	1	972	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	37	1	1035	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	36	1	1004	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	103	1	2597	3	Y	115	103	1			39
							127	9									
12	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	96	1	2408	3	Y	137	149	1			27
							151	9									
01	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	101	1	2454	3	Y	150	151	1			26
							165	9									
02	2688	X	1607	-0-	-1081	-0-	75	1	1404	3	Y	103	98	1			31
							15	5	113	9							
03	2914	X	1841	-0-	-1073	-0-	87	1	1688	3	Y	60	73	1			18
							66	9									
*04	3000	N	3065	-0-	65	65	155	1	2835	3	Y	68	65	1			21
							75	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	219	1	6088	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	220	1	6116	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
01	6231	X	6090	-0-	-141	-0-	210	1	5811	2	Y	63	64	1			1
							69	9									
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	198	1	5507	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
*03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	225	1	6246	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
*04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	213	1	5919	2	Y	58	59	1			1
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	99	1	2764	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	104	1	2885	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
01	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	102	1	2845	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
02	2800	X	2532	-0-	-268	-0-	88	1	2442	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	3100	X	2785	-0-	-315	-0-	97	1	2685	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	93	1	2593	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

11	2700	X	1970	-0-	-730	-0-	1942	3	28	9	N	25	23	1			21
12	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2095	3	40	9	N	36	26	1			31
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3585	3	26	9	N	24	24	1			31
02	2520	X	2467	-0-	-53	-0-	2442	3	25	9	N	23	25	1			29
03	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	2236	3	19	9	N	17	26	1			20
04	2700	X	1562	-0-	-1138	-0-	1553	3	9	9	N	8	15	1			13

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	83	1	2549	3	Y	-0-					-0-
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	90	1	2808	3	Y	-0-					-0-
01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	95	1	2774	3	Y	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	76	1	2465	3	Y	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	76	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	76	1	2407	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

11	2520	X	2150	-0-	-370	-0-	74	1	2054	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	3100	N	5279	-0-	2179	2179	182	1	5053	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	7305	X	5126	-0-	-2179	-0-	178	1	4912	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	143	1	3984	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	142	1	3939	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

11	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	264	1	7346	2	Y	299	298	1			11
							329	9									
12	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	272	1	7565	2	Y	338	341	1			8
							372	9									
01	8029	X	7968	-0-	-61	-0-	270	1	7459	2	Y	217	221	1			4
							239	9									
02	7252	X	6787	-0-	-465	-0-	235	1	6530	2	Y	20	23	1			1
							22	9									
*03	8029	X	7532	-0-	-497	-0-	260	1	7233	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*04	7770	X	7124	-0-	-646	-0-	246	1	6841	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	161	1	4464	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	4867	X	4749	-0-	-118	-0-	165	1	4571	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	4867	X	4633	-0-	-234	-0-	161	1	4460	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	4368	X	4251	-0-	-117	-0-	147	1	4095	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	161	1	4463	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	154	1	4279	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2975	-0-	-475	-0-	102	1	2841	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	3472	X	2494	-0-	-978	-0-	86	1	2377	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	3193	X	1961	-0-	-1232	-0-	67	1	1869	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
02	2884	X	2291	-0-	-593	-0-	79	1	2190	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*03	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	103	1	2851	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*04	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	97	1	2701	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	4976	2	17	9	Y	15	15	1			4
12	5301	X	5061	-0-	-240	-0-	5044	2	17	9	Y	15	15	1			4
01	5301	X	5129	-0-	-172	-0-	5103	2	26	9	Y	24	18	1			10
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4765	2	36	9	Y	33	23	1			20
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5243	2	43	9	Y	39	43	1			16
*04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5032	2	36	9	Y	33	32	1			17

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2916	-0-	-204	-0-	100	1	2788	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	102	1	2832	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	102	1	2842	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	2800	X	2623	-0-	-177	-0-	91	1	2517	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*03	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	98	1	2717	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	93	1	2569	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2852	-0-	-1168	-0-	2744	3	108	9	Y	98	121	1			73
12	4154	X	3287	-0-	-867	-0-	3186	3	101	9	Y	92	116	1			49
01	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	3029	3	113	9	Y	103	116	1			36
02	3556	X	2702	-0-	-854	-0-	2658	3	44	9	Y	40					76
03	3472	X	2515	-0-	-957	-0-	2448	3	67	9	Y	61	106	1			31
04	3180	X	2251	-0-	-929	-0-	2177	3	74	9	Y	67	74	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3319	-0-	-641	-0-	3310	3	9	9	N	8	12	1			-0-
12	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3417	-0-	-251	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
*04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			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
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	157	1	4370	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	160	1	4433	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4253	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	133	1	3694	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	144	1	3986	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	124	1	3436	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5358	-0-	-36	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5265	-0-	-129	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
*04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			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
11	630	N	327	-0-	-303	-0-	10	1	284	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	651	2	Y	80	79	1			2
							88	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	631	2	Y	69	70	1			1
							76	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	600	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
*03	775	N	758	-0-	-17	-0-	24	1	655	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	Y	69	70	1			2
							76	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	86	1	2383	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	90	1	2489	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	89	1	2474	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	79	1	2192	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	87	1	2420	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
*04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	76	1	2110	2	Y	37	38	1			1
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	91	1	2522	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	97	1	2687	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	68	1	1902	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	70	1	1933	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
*04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	169	1	4690	2	Y	46	46	1			2
							51	9									
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	179	1	4985	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	177	1	4883	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
02	4312	X	4070	-0-	-242	-0-	140	1	3880	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	174	1	4830	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	168	1	4660	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	136	135	1			5
							150	9									
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	74	1	2042	2	Y	156	157	1			4
							172	9									
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	79	1	2191	2	Y	182	183	1			3
							200	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	2	Y	119	118	1			4
							131	9									
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	Y	128	127	1			5
							141	9									
*04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	73	1	2036	2	Y	119	121	1			3
							131	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	189	1	5237	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	164	1	4542	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	177	1	4899	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	150	1	4157	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	143	1	3979	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
*04	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	118	1	3278	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	137	1	3795	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	181	1	5018	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	159	1	4418	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	183	1	5080	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	197	1	5469	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	174	1	4834	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			Y	-0-					-0-
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3			Y	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6749	3	65	9	Y	59	30	1			29
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8103	3	89	9	Y	81	60	1			50
*04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6056	3	53	9	Y	48	67	1			31

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	132	1	3660	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
12	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	142	1	3933	2	Y	102	103	1			2
							112	9									
01	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	139	1	3854	2	Y	110	110	1			2
							121	9									
02	3808	X	3387	-0-	-421	-0-	114	1	3176	2	Y	88	87	1			3
							97	9									
*03	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	134	1	3730	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
*04	4050	X	3972	-0-	-78	-0-	137	1	3805	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	191	1	5318	2	Y	81	81	1			3
							89	9									
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	185	1	5148	2	Y	89	90	1			2
							98	9									
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	196	1	5406	2	Y	101	101	1			2
							111	9									
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	192	1	5325	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
*03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	211	1	5864	2	Y	99	97	1			4
							109	9									
*04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	199	1	5541	2	Y	93	95	1			2
							102	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	210	1	5820	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	6231	X	6136	-0-	-95	-0-	212	1	5891	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	6231	X	6059	-0-	-172	-0-	210	1	5814	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	5628	X	5342	-0-	-286	-0-	184	1	5126	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*03	6231	X	5643	-0-	-588	-0-	194	1	5393	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
*04	6030	X	5115	-0-	-915	-0-	176	1	4888	2	Y	46	47	1			1
							51	9									

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
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	196	1	5442	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	200	1	5565	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
01	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	192	1	5303	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
02	5152	X	4956	-0-	-196	-0-	170	1	4731	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
*03	5704	X	5019	-0-	-685	-0-	172	1	4779	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
*04	5520	X	4616	-0-	-904	-0-	158	1	4394	2	Y	58	59	1			1
							64	9									

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4182	-0-	1182	1182	144	1	3997	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
12	3100	N	2608	-0-	-492	690	89	1	2484	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
01	3100	N	2627	-0-	-473	217	91	1	2518	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
02	2436	X	2022	-0-	-414	-0-	70	1	1941	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	89	1	2472	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*04	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	84	1	2347	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4748	2	40	9	N	36	25	1			11
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5081	2	63	9	N	57	45	1			23
04	4920	X	4071	-0-	-849	-0-	4009	2	62	9	N	56	67	1			12

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6299	3	73	9	Y	66	80	1			19
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6437	3	98	9	Y	89	83	1			25
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6384	3	105	9	Y	95	85	1			35
02	5824	X	5725	-0-	-99	-0-	5650	3	75	9	Y	68	79	1			24
03	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	5754	3	68	9	Y	62	61	1			25
04	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	5897	3	54	9	Y	49	58	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	144	1	3993	2	Y	-0-					-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	146	1	4045	2	Y	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	141	1	3922	2	Y	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	132	1	3661	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	142	1	3945	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	128	1	3545	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4755	-0-	-75	-0-	164	1	4567	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	169	1	4700	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	166	1	4593	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	4508	X	4401	-0-	-107	-0-	152	1	4215	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*03	4991	X	4931	-0-	-60	-0-	169	1	4701	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
*04	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	161	1	4472	2	Y	52	53	1			1
							57	9									

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	161	1	4465	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	149	1	4137	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	148	1	4099	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	122	1	3386	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3563	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	126	1	3503	2	Y	55	56	1			1
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3119	3	109	9	Y	99	102	1			13
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3191	3	94	9	Y	85	72	1			26
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3313	3	76	9	Y	69	86	1			9
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2804	3	77	9	Y	70	47	1			32
03	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	2659	3	125	9	Y	114	93	1			53
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3420	3	129	9	Y	117	120	1			50

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4835	3	23	9	Y	21	30	1			17
12	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4717	3	20	9	Y	18					35
01	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	4714	3	40	9	Y	36	60	1			11
02	4676	X	4254	-0-	-422	-0-	4229	3	25	9	Y	23					34
03	5022	X	4360	-0-	-662	-0-	4357	3	3	9	Y	3	28	1			9
04	4860	X	4296	-0-	-564	-0-	4294	3	2	9	Y	2	9	1			2

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

11	2760	X	2114	-0-	-646	-0-	118	1	1893	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
12	2821	X	2086	-0-	-735	-0-	114	1	1838	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
01	2666	X	2052	-0-	-614	-0-	113	1	1847	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	2408	X	1865	-0-	-543	-0-	104	1	1675	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	131	1	2025	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
*04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	92	1	2120	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	87	1	2428	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	84	1	2345	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
01	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	77	1	2136	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
02	2800	N	2976	-0-	176	176	101	1	2809	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
*03	2926	N	2750	-0-	-176	-0-	95	1	2646	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
*04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	89	1	2465	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

11	210	N	157	-0-	-53	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
*03	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2647	2	58	9	N	53	60	1			18
12	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2629	2	61	9	N	55	60	1			13
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2755	2	63	9	N	57	46	1			24
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2494	2	45	9	N	41	49	1			16
03	2697	N	1820	-0-	-877	-0-	1766	2	54	9	N	49	50	1			15
*04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2762	2	43	9	N	39	44	1			10

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

11	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	147	1	4091	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	4805	X	4389	-0-	-416	-0-	152	1	4211	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	149	1	4132	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
02	4060	X	3671	-0-	-389	-0-	126	1	3514	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
*03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	154	1	4285	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
*04	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	140	1	3890	2	Y	48	49	1			1
							53	9									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

11	4560	X	3900	-0-	-660	-0-	135	1	3744	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	138	1	3841	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	137	1	3797	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	3696	X	3575	-0-	-121	-0-	123	1	3419	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
*03	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	139	1	3872	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
*04	3900	X	3865	-0-	-35	-0-	132	1	3676	2	Y	52	53	1			1
							57	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
*04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

11	2010	N	1711	-0-	-299	-0-	58	1	1598	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2067	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	65	1	1794	2	Y	61	62	1			1
							67	9									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1805	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
*03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	80	1	2214	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	79	1	2181	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2475	-0-	-195	-0-	95	1	2380	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2295	-0-	-309	-0-	88	1	2207	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	94	1	2300	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1435	-0-	-889	-0-	71	1	1329	3	Y	19	13	1			6
							14	5	21	9							
03	2294	N	1557	-0-	-737	-0-	71	1	1388	3	Y	89	68	1			27
							98	9									
*04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	125	1	2279	3	Y	100	96	1			31
							110	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	115	1	2899	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	106	1	2660	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	116	1	2828	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1661	-0-	-1195	-0-	83	1	1558	3	Y	4	3	1			1
							16	5	4	9							
03	3162	X	1707	-0-	-1455	-0-	82	1	1600	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
04	3000	X	2589	-0-	-411	-0-	133	1	2428	3	Y	25	24	1			8
							28	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2427	2	Y	-0-					-0-
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	-0-					-0-
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	85	1	2363	2	Y	-0-					-0-
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	80	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	77	1	2129	2	Y	-0-					-0-
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	71	1	1966	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	219	1	6071	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	226	1	6278	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	226	1	6264	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	197	1	5482	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	213	1	5925	2	Y	65	63	1			3
							72	9									
*04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	204	1	5673	2	Y	62	63	1			2
							68	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	164	1	4559	2	Y	-0-					-0-
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	174	1	4839	2	Y	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	170	1	4687	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	3584	X	3499	-0-	-85	-0-	121	1	3353	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	137	1	3797	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	138	1	3839	2	Y	39	40	1			1
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4161	2	120	9	Y	109					109
*04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4128	2	163	9	Y	148	125	1			132

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	89	1	2484	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	89	1	2482	2	Y	65	65	1			1
							72	9									
02	2464	N	2456	-0-	-8	-0-	83	1	2307	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
*03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	95	1	2647	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
*04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	88	90	1			2
							97	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	385	1	10682	2	Y	69	68	1			3
							76	9									
12	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	396	1	10993	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
01	11315	X	10945	-0-	-370	-0-	378	1	10478	2	Y	81	82	1			1
							89	9									
02	10220	X	9826	-0-	-394	-0-	340	1	9451	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*03	11315	X	9872	-0-	-1443	-0-	341	1	9486	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
*04	10950	X	10660	-0-	-290	-0-	369	1	10243	2	Y	44	45	1			1
							48	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
11	2460	N	2284	-0-	-176	-0-	79	1	2199	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	93	1	2582	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	3100	N	3372	-0-	272	272	117	1	3247	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2800	N	3807	-0-	1007	1279	132	1	3668	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	3100	N	3115	-0-	15	1294	108	1	2997	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	4181	X	2887	-0-	-1294	-0-	100	1	2777	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	50	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	51	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	50	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	904	2	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3	Y	-0-			-0-
12	2666	X	747	-0-	-1919	-0-	747	3	Y	-0-			-0-
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3	Y	-0-			-0-
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3	Y	-0-			-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	4703	-0-	1703	1703	4703	3	Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

11	7980	X	7306	-0-	-674	-0-	253	1	7033	2	Y	18	18	1	1
							20	9							
12	8246	X	7449	-0-	-797	-0-	258	1	7168	2	Y	21	21	1	1
							23	9							
01	8246	X	7519	-0-	-727	-0-	261	1	7234	2	Y	22	23	1	-0-
							24	9							
02	7056	X	6709	-0-	-347	-0-	233	1	6464	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	265	1	7369	2	Y	19	18	1	1
							21	9							
*04	7290	X	7132	-0-	-158	-0-	247	1	6866	2	Y	17	18	1	-0-
							19	9							

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

11	3180	X	2841	-0-	-339	-0-	2807	2	34	9	N	31	32	1	8
12	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	2584	2	36	9	N	33	32	1	9
01	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	2259	2	54	9	N	49	38	1	20
02	2828	X	2352	-0-	-476	-0-	2294	2	58	9	N	53	41	1	32
03	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2532	2			N	-0-	32	1	-0-
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	289	1	8036	2	Y	55	55	1	2
							61	9							
12	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	305	1	8465	2	Y	65	65	1	2
							72	9							
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	304	1	8411	2	Y	57	58	1	1
							63	9							
02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	256	1	7122	2	Y	24	24	1	1
							26	9							
*03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	279	1	7753	2	Y	40	39	1	2
							44	9							
*04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	273	1	7572	2	Y	39	40	1	1
							43	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

11	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	117	1	3258	2	Y	27	27	1	1
							30	9							
12	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	111	1	3098	2	Y	29	29	1	1
							32	9							
01	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	99	1	2743	2	Y	30	30	1	1
							33	9							
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	108	1	2993	2	Y	118	115	1	4
							130	9							
*03	3503	X	2712	-0-	-791	-0-	88	1	2438	2	Y	169	166	1	7
							186	9							
*04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	105	1	2927	2	Y	204	206	1	5
							224	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	7094	-0-	-5	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6931	-0-	-168	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6325	-0-	-87	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6138	-0-	-961	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6315	-0-	-555	-0-	6315	3			N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	1630	-0-	-3920	-0-	624	1	994	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	33	33	1			-0-
01	5177	X	1464	-0-	-3713	-0-	609	1	831	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	587	1	1051	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	693	1	1297	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	1710	X	1270	-0-	-440	-0-	497	1	682	3	Y	26	26	1			-0-
							62	5	29	9							

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2710	-0-	-290	198	91	1	2514	2	Y	95	95	1			4
							105	9									
12	2922	X	2724	-0-	-198	-0-	91	1	2528	2	Y	95	97	1			2
							105	9									
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	80	1	2210	2	Y	76	77	1			1
							84	9									
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	68	1	1883	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*03	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	63	1	1757	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*04	1860	X	1288	-0-	-572	-0-	44	1	1218	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4530	-0-	-210	-0-	4414	2	116	9	N	105	109	1			19
12	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	4515	2	111	9	N	101	93	1			27
01	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	4472	2	110	9	N	100	109	1			18
02	4256	X	4026	-0-	-230	-0-	3949	2	77	9	N	70	66	1			22
03	4712	X	3736	-0-	-976	-0-	3647	2	89	9	N	81	70	1			33
04	4530	X	4037	-0-	-493	-0-	3943	2	94	9	N	85	100	1			18

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4163	-0-	-1387	-0-	577	1	3569	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	5735	X	4647	-0-	-1088	-0-	802	1	3817	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	5735	X	4762	-0-	-973	-0-	725	1	4020	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	628	1	3690	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	717	1	3946	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*04	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	648	1	3580	3	Y	48	48	1			-0-
							328	5	53	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	152	1	4220	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	153	1	4244	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	155	1	4315	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	4172	X	4057	-0-	-115	-0-	140	1	3882	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*03	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	155	1	4309	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
*04	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	146	1	4045	2	Y	51	52	1			1
							56	9									

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7706	-0-	-34	-0-	267	1	7407	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	311	1	8641	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	293	1	8118	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	7224	X	6898	-0-	-326	-0-	238	1	6610	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*03	7998	X	7653	-0-	-345	-0-	263	1	7293	2	Y	88	86	1			3
							97	9									
*04	7740	X	7340	-0-	-400	-0-	252	1	6994	2	Y	85	86	1			2
							94	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5620	-0-	-200	-0-	194	1	5400	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	196	1	5442	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	206	1	5694	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	187	1	5188	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*03	5797	X	5729	-0-	-68	-0-	197	1	5476	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
*04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	197	1	5483	2	Y	51	52	1			1
							56	9									

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	55	1	1526	2	Y	47	49	1			2
							52	9									
12	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	64	1	1773	2	Y	118	117	1			3
							130	9									
01	2294	N	1441	-0-	-853	-0-	47	1	1294	2	Y	91	92	1			2
							100	9									
02	1512	N	428	-0-	-1084	-0-	14	1	384	2	Y	27	28	1			1
							30	9									
*03	1953	N	561	-0-	-1392	-0-	17	1	480	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
*04	1380	N	467	-0-	-913	-0-	15	1	404	2	Y	44	45	1			1
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4125	-0-	-75	-0-	141	1	3917	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	149	1	4139	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	157	1	4367	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
02	3920	X	3904	-0-	-16	-0-	135	1	3752	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	158	1	4400	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
*04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	153	1	4256	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	56	1	1543	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1845	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	229	1	6373	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	237	1	6580	2	Y	72	72	1			2
							79	9									
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	235	1	6489	2	Y	76	77	1			1
							84	9									
02	6076	X	5844	-0-	-232	-0-	202	1	5609	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	222	1	6164	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*04	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	213	1	5922	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6729	-0-	-381	-0-	232	1	6449	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
12	7347	X	6722	-0-	-625	-0-	232	1	6438	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
01	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	233	1	6447	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
02	6496	X	5840	-0-	-656	-0-	203	1	5628	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	7161	X	6452	-0-	-709	-0-	224	1	6213	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*04	6720	X	6337	-0-	-383	-0-	220	1	6104	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9946	-0-	-254	-0-	342	1	9493	2	Y	101	101	1			4
							111	9									
12	10540	X	9836	-0-	-704	-0-	338	1	9376	2	Y	111	112	1			3
							122	9									
01	10540	X	9914	-0-	-626	-0-	342	1	9460	2	Y	102	103	1			2
							112	9									
02	9520	X	9437	-0-	-83	-0-	327	1	9092	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
*03	10540	X	10118	-0-	-422	-0-	351	1	9739	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*04	9930	X	9531	-0-	-399	-0-	330	1	9173	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

11	7140	X	6925	-0-	-215	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
12	7378	X	6775	-0-	-603	-0-	6775	2			Y	-0-					-0-
01	7378	X	6889	-0-	-489	-0-	6876	2	13	9	Y	12	7	1			5
02	6664	X	6172	-0-	-492	-0-	6136	2	36	9	Y	33	18	1			20
03	7316	X	6698	-0-	-618	-0-	6655	2	43	9	Y	39	43	1			16
04	6930	X	6467	-0-	-463	-0-	6431	2	36	9	Y	33	32	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2780	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2869	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2777	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2453	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2877	2	11	9	Y	10	11	1			3
*04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2730	2	11	9	Y	10	10	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2117	-0-	-1138	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3693	2	12	9	Y	11	3	1			8
03	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3224	2	19	9	Y	17	13	1			12
04	3150	X	2994	-0-	-156	-0-	2981	2	13	9	Y	12	17	1			7

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

11	5730	X	5599	-0-	-131	-0-	5439	2	160	9	Y	145	164	1			50
12	5921	X	5731	-0-	-190	-0-	5566	2	165	9	Y	150	165	1			35
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5848	2	152	9	Y	138	115	1			58
02	5348	X	4896	-0-	-452	-0-	4822	2	74	9	Y	67	99	1			26
03	5890	X	3432	-0-	-2458	-0-	3347	2	85	9	Y	77	79	1			24
04	5730	X	5496	-0-	-234	-0-	5426	2	70	9	Y	64	71	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4524	-0-	-1206	-0-	157	1	4347	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	5921	X	5126	-0-	-795	-0-	177	1	4925	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
01	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	174	1	4799	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	4704	X	4381	-0-	-323	-0-	151	1	4207	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*03	5115	X	4829	-0-	-286	-0-	167	1	4626	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*04	4950	X	4613	-0-	-337	-0-	159	1	4418	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5185	-0-	-875	-0-	179	1	4975	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	218	1	6068	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
01	6262	X	4839	-0-	-1423	-0-	168	1	4641	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	201	1	5587	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
*03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	219	1	6080	2	Y	113	111	1			4
							124	9									
*04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5801	2	Y	109	110	1			3
							120	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
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	141	-0-	-107	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	331	1	9211	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	340	1	9444	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	339	1	9389	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	303	1	8418	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	321	1	8916	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	8700	X	8687	-0-	-13	-0-	302	1	8381	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2882	-0-	-1618	-0-	96	1	2672	2	Y	104	103	1			4
							114	9									
12	4774	X	2061	-0-	-2713	-0-	69	1	1909	2	Y	75	77	1			2
							83	9									
01	4774	X	2880	-0-	-1894	-0-	96	1	2672	2	Y	102	102	1			2
							112	9									
02	4312	X	2902	-0-	-1410	-0-	97	1	2709	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
*03	3162	X	2008	-0-	-1154	-0-	66	1	1842	2	Y	91	90	1			4
							100	9									
*04	2880	X	1927	-0-	-953	-0-	64	1	1768	2	Y	86	88	1			2
							95	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6411	-0-	-129	-0-	222	1	6177	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	6758	X	6516	-0-	-242	-0-	226	1	6276	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	6758	X	6346	-0-	-412	-0-	221	1	6114	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	6048	X	5709	-0-	-339	-0-	198	1	5489	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*03	6634	X	6367	-0-	-267	-0-	220	1	6112	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*04	6420	X	6036	-0-	-384	-0-	209	1	5792	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6383	-0-	-37	-0-	6350	2	33	9	Y	30	33	1			11
12	6448	X	6030	-0-	-418	-0-	6000	2	30	9	Y	27	31	1			7
01	6448	X	6219	-0-	-229	-0-	6180	2	39	9	Y	35	33	1			9
02	5964	X	5579	-0-	-385	-0-	5545	2	34	9	Y	31	17	1			23
03	6603	X	6586	-0-	-17	-0-	6503	2	83	9	Y	75	79	1			19
04	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	5958	2	73	9	Y	66	36	1			49

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	154	1	4286	2	Y	77	77	1			3
							85	9									
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	158	1	4387	2	Y	88	89	1			2
							97	9									
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	156	1	4319	2	Y	95	95	1			2
							105	9									
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	143	1	3977	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
*03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	156	1	4324	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	152	1	4224	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	261	1	7253	2	Y	365	364	1			14
							402	9									
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	262	1	7269	2	Y	416	420	1			10
							458	9									
01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	258	1	7162	2	Y	443	446	1			7
							1	5	487	9							
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	227	1	6298	2	Y	392	387	1			12
							431	9									
*03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	229	1	6352	2	Y	409	405	1			16
							450	9									
*04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	223	1	6206	2	Y	38	53	1			1
							42	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1863	-0-	-867	-0-	355	1	1474	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	407	1	1748	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
01	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	326	1	1822	2	Y	59	59	1			1
							65	9									
02	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	295	1	1118	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*03	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	345	1	1491	2	Y	70	68	1			3
							77	9									
*04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	431	1	1871	2	Y	88	89	1			2
							97	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3944	-0-	-613	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4115	2	15	9	Y	14	8	1			6
02	4116	X	3880	-0-	-236	-0-	3838	2	42	9	Y	38	29	1			15
03	4557	X	2856	-0-	-1701	-0-	2808	2	48	9	Y	44	45	1			14
*04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4406	2	39	9	Y	35	40	1			9

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5131	-0-	-959	-0-	176	1	4893	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
12	6293	X	5624	-0-	-669	-0-	192	1	5322	2	Y	100	100	1			2
							110	9									
01	6293	X	5369	-0-	-924	-0-	184	1	5071	2	Y	104	104	1			2
							114	9									
02	5348	X	5138	-0-	-210	-0-	176	1	4890	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
*03	5921	X	5712	-0-	-209	-0-	194	1	5396	2	Y	111	109	1			4
							122	9									
*04	5430	X	5283	-0-	-147	-0-	180	1	4989	2	Y	104	105	1			3
							114	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
11	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2783	3	24	9	N	22	32	1			-0-
12	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2301	-0-	-443	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	170	1	4728	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	179	1	4974	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	170	1	4690	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	150	1	4169	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	169	1	4692	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
*04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	166	1	4607	2	Y	41	42	1			1
							45	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

11	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	3312	3	59	9	N	54	79	1			-0-
12	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
*04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

11	3630	X	2476	-0-	-1154	-0-	144	1	2301	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	3751	X	2518	-0-	-1233	-0-	145	1	2329	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
01	3751	X	2402	-0-	-1349	-0-	137	1	2234	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2996	X	2216	-0-	-780	-0-	128	1	2062	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	3317	X	2243	-0-	-1074	-0-	135	1	2086	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2730	X	2072	-0-	-658	-0-	85	1	1959	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

11	3480	X	2954	-0-	-526	-0-	2946	3	8	9	Y	7	9	1			5
12	3596	X	2743	-0-	-853	-0-	2737	3	6	9	Y	5					10
01	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2743	3	11	9	Y	10	17	1			3
02	2744	X	2649	-0-	-95	-0-	2641	3	8	9	Y	7					10
03	3038	X	1912	-0-	-1126	-0-	1897	3	15	9	Y	14	8	1			16
04	2940	X	1744	-0-	-1196	-0-	1733	3	11	9	Y	10	16	1			10

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	178	1	2857	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	179	1	2886	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	181	1	2969	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	152	1	2439	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	150	1	2318	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	125	1	2897	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1217	-0-	-523	-0-	41	1	1152	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	1643	N	1175	-0-	-468	-0-	40	1	1107	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1174	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	39	1	1095	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	261	1	7261	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	265	1	7357	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
01	7285	X	7246	-0-	-39	-0-	252	1	6955	2	Y	35	36	1			1
							39	9									
02	6580	X	6459	-0-	-121	-0-	224	1	6225	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
*03	7285	X	7269	-0-	-16	-0-	252	1	6995	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*04	7050	X	6730	-0-	-320	-0-	233	1	6477	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

11	2580	X	2174	-0-	-406	-0-	2160	3	14	9	Y	13	19	1			10
12	2511	X	2469	-0-	-42	-0-	2456	3	13	9	Y	12					22
01	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2269	3	24	9	Y	22	37	1			7
02	2296	X	1754	-0-	-542	-0-	1739	3	15	9	Y	14					21
03	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	2333	3	15	9	Y	14	18	1			17
04	2400	X	1702	-0-	-698	-0-	1691	3	11	9	Y	10	17	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	2710	2	7	9	N	6	6	1			2
12	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	2611	2	7	9	N	6	6	1			2
01	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	2517	2	8	9	N	7	7	1			2
02	2744	X	2148	-0-	-596	-0-	2131	2	17	9	N	15	11	1			6
03	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	2327	2	21	9	N	19	19	1			6
04	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	2250	2	18	9	N	16	17	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

11	4170	X	4075	-0-	-95	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4264	3	39	9	N	35	11	1			24
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4552	3	32	9	N	29	38	1			15
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4523	3	10	9	N	9	19	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5672	-0-	-508	-0-	809	1	4841	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	871	1	5256	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	6386	X	6091	-0-	-295	-0-	861	1	5192	2	Y	34	34	1			1
							1	5	37	9							
02	5544	X	5135	-0-	-409	-0-	772	1	4332	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	876	1	5402	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
*04	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	861	1	5572	2	Y	56	57	1			1
							62	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4914	-0-	-1596	-0-	169	1	4709	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
12	6634	X	5629	-0-	-1005	-0-	194	1	5389	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	5890	X	5473	-0-	-417	-0-	190	1	5241	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	5180	X	4856	-0-	-324	-0-	167	1	4654	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	185	1	5143	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
*04	5460	X	5130	-0-	-330	-0-	176	1	4896	2	Y	53	54	1			1
							58	9									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3913	2	13	9	Y	12	12	1			6
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3928	2	13	9	Y	12	12	1			6
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3855	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3326	2	13	9	Y	12	12	1			7
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3714	2	13	9	Y	12	12	1			7
*04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3660	2	12	9	Y	11	11	1			7

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	245	1	6808	2	Y	-0-					-0-
12	7254	X	7232	-0-	-22	-0-	251	1	6981	2	Y	-0-					-0-
01	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	256	1	7075	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	228	1	6328	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	7254	X	6874	-0-	-380	-0-	239	1	6624	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	7020	X	5725	-0-	-1295	-0-	199	1	5517	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	16243	-0-	-137	-0-	611	1	15394	3	N	216	193	1			73
							238	9									
12	16957	X	16698	-0-	-259	-0-	630	1	15786	3	N	256	278	1			51
							282	9									
01	16957	X	16854	-0-	-103	-0-	653	1	15894	3	N	279	282	1			48
							307	9									
02	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	1144	1	21458	3	N	198	186	1			60
							226	5	218	9							
03	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	1274	1	24729	3	N	26	78	1			8
							29	9									
04	16320	X	15286	-0-	-1034	-0-	790	1	14465	3	N	28	27	1			9
							31	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	694	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	25	1	683	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1187	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1408	2	Y	66	63	1			3
							73	9									
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	2	Y	164	163	1			4
							180	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5415	-0-	-315	-0-	185	1	5138	2	Y	84	84	1			3
							92	9									
12	5921	X	5498	-0-	-423	-0-	187	1	5209	2	Y	93	94	1			2
							102	9									
01	5921	X	5841	-0-	-80	-0-	185	1	5118	2	Y	489	483	1			8
							538	9									
02	5236	X	5192	-0-	-44	-0-	149	1	4150	2	Y	812	794	1			26
							893	9									
*03	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	172	1	4784	2	Y	-0-	26	1			-0-
*04	5640	X	4720	-0-	-920	-0-	164	1	4556	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	54	1	1510	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	55	1	1529	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
01	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	53	1	1472	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
02	1484	N	1239	-0-	-245	-0-	42	1	1166	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*03	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	52	1	1430	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	Y	64	64	1			2
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1621	-0-	-749	-0-	56	1	1558	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2697	X	2464	-0-	-233	-0-	85	1	2359	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2697	X	2411	-0-	-286	-0-	82	1	2288	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
02	2436	X	2370	-0-	-66	-0-	81	1	2248	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
*04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	91	1	2522	2	Y	65	65	1			2
							72	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	209	1	5798	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	225	1	6253	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	220	1	6085	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	199	1	5527	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	222	1	6177	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
*04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	210	1	5827	2	Y	53	54	1			1
							58	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	894	2	1	9	Y	1					1
03	1054	N	892	-0-	-162	-0-	885	2	7	9	Y	6	1	1			6
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	889	2	4	9	Y	4	5	1			5

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	102	1	2844	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	102	1	2825	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	104	1	2894	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	52	53	1			1
							57	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5561	-0-	-229	-0-	5419	2	142	9	Y	129	134	1			23
12	5983	X	5948	-0-	-35	-0-	5810	2	138	9	Y	125	115	1			33
01	5952	X	5421	-0-	-531	-0-	5286	2	135	9	Y	123	134	1			22
02	5376	X	4630	-0-	-746	-0-	4545	2	85	9	Y	77	75	1			24
03	5952	X	4513	-0-	-1439	-0-	4461	2	52	9	Y	47	52	1			19
04	5760	X	4683	-0-	-1077	-0-	4629	2	54	9	Y	49	58	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	798	1	4510	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	920	1	4303	3	Y	62	62	1			-0-
							56	5	68	9							
01	5828	X	5398	-0-	-430	-0-	805	1	4541	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
02	5264	X	4858	-0-	-406	-0-	723	1	4090	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*03	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	826	1	4460	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*04	5460	X	5257	-0-	-203	-0-	668	1	4077	3	Y	76	76	1			-0-
							428	5	84	9							

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	238	1	6613	2	Y	116	116	1			4
							128	9									
12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	256	1	7114	2	Y	135	136	1			3
							149	9									
01	7037	X	6687	-0-	-350	-0-	229	1	6329	2	Y	117	118	1			2
							129	9									
02	6356	X	5790	-0-	-566	-0-	200	1	5565	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
*03	7037	X	6115	-0-	-922	-0-	211	1	5864	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*04	6810	X	5926	-0-	-884	-0-	205	1	5680	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

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
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	166	1	4618	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	172	1	4764	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	170	1	4705	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	156	1	4349	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	179	1	4968	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	170	1	4718	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3403	-0-	-827	-0-	117	1	3243	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	3999	X	3690	-0-	-309	-0-	126	1	3512	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	140	1	3902	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	125	1	3470	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
*03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	2	Y	92	90	1			4
							101	9									
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	136	1	3786	2	Y	92	94	1			2
							101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	113	1	3147	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	132	1	3662	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	132	1	3674	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	109	1	3025	2	Y	93	90	1			4
							102	9									
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	93	1	2591	2	Y	82	84	1			2
							90	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5612	-0-	-88	-0-	826	1	4763	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	883	1	5716	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	908	1	6450	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	824	1	5773	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
*03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	913	1	6404	2	Y	86	85	1			3
							95	9									
*04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	879	1	6086	2	Y	84	85	1			2
							92	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1592	-0-	-58	-0-	413	1	1085	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
12	1767	X	1555	-0-	-212	-0-	398	1	1023	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	453	1	1329	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
02	1596	X	1532	-0-	-64	-0-	380	1	1072	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*03	1736	X	1591	-0-	-145	-0-	425	1	1085	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	47	47	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	3751	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2969	-0-	-559	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3252	-0-	-528	-0-	3252	3			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
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3705	3	42	9	Y	38	71	1			25
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3662	3	155	9	Y	141	137	1			29
01	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	3230	3	87	9	Y	79	75	1			33
02	3388	X	3274	-0-	-114	-0-	3234	3	40	9	Y	36	44	1			25
03	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3549	3	31	9	Y	28	38	1			15
04	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3358	3	8	9	Y	7	17	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3919	-0-	-521	-0-	135	1	3741	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	4526	X	4045	-0-	-481	-0-	139	1	3854	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
01	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	134	1	3716	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
02	3668	X	3604	-0-	-64	-0-	124	1	3437	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	142	1	3955	2	Y	65	63	1			3
							72	9									
*04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	2	Y	63	64	1			2
							69	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

11	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	797	3	41	9	Y	37	32	1			13
12	1581	X	909	-0-	-672	-0-	867	3	42	9	Y	38	43	1			8
01	1581	X	979	-0-	-602	-0-	937	3	42	9	Y	38	39	1			7
02	1260	X	870	-0-	-390	-0-	838	3	32	9	Y	29	27	1			9
03	1023	X	922	-0-	-101	-0-	707	3	215	9	Y	195	146	1			58
04	960	X	600	-0-	-360	-0-	448	3	152	9	Y	138	153	1			43

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

11	5400	X	5056	-0-	-344	-0-	174	1	4835	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
12	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	177	1	4927	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
01	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	175	1	4840	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
02	4928	X	4622	-0-	-306	-0-	160	1	4436	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*03	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	173	1	4806	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*04	5040	X	4490	-0-	-550	-0-	156	1	4325	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

11	4140	X	4125	-0-	-15	-0-	488	1	3603	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	469	1	3648	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
01	4278	X	3849	-0-	-429	-0-	539	1	3271	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
02	3836	X	3245	-0-	-591	-0-	460	1	2753	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	527	1	3778	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
*04	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	424	1	3550	2	Y	66	67	1			2
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	155	1	4319	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	153	1	4242	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
01	4123	X	3782	-0-	-341	-0-	130	1	3618	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	3724	X	3037	-0-	-687	-0-	104	1	2900	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*03	4123	X	3215	-0-	-908	-0-	110	1	3047	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
*04	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	101	1	2798	2	Y	49	50	1			1
							54	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	116	1	3235	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	119	1	3304	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	122	1	3383	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	110	1	3061	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
*03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	125	1	3464	2	Y	95	93	1			4
							105	9									
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	120	1	3321	2	Y	91	93	1			2
							100	9									

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2358	2	517	3	Y	56	55	1			33
							62	9									
12	2542	X	2515	-0-	-27	-0-	1976	2	477	3	Y	56	56	1			33
							62	9									
01	2542	X	2349	-0-	-193	-0-	1722	2	551	3	Y	69	67	1			35
							76	9									
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	2614	2	738	3	Y	97	49	1			83
							107	9									
03	2542	X	2017	-0-	-525	-0-	1492	2	414	3	Y	101	101	1			83
							111	9									
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2151	2	488	3	Y	114	118	1			79
							125	9									

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
11	5070	X	1247	-0-	-3823	-0-	456	1	791	2	Y	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	846	1	5314	2	Y	-0-					-0-
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	794	1	4598	2	Y	-0-					-0-
02	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	1119	1	13968	2	Y	-0-					-0-
*03	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	840	1	4378	2	Y	-0-					-0-
*04	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	811	1	4191	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	2143	-0-	2143	2143	74	1	2066	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	PRTL	PLG	3378	-0-	3378	5521	117	1	3257	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	PRTL	PLG	3238	-0-	3238	8759	112	1	3118	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	PRTL	PLG	3628	-0-	3628	12387	126	1	3493	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

11	6630	X	5799	-0-	-831	-0-	198	1	5488	2	Y	103	103	1			4
							113	9									
12	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	213	1	5918	2	Y	124	125	1			3
							136	9									
01	6541	X	6172	-0-	-369	-0-	210	1	5816	2	Y	133	134	1			2
							146	9									
02	5908	X	5552	-0-	-356	-0-	188	1	5232	2	Y	120	118	1			4
							132	9									
*03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	227	1	6315	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	225	1	6259	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

11	3000	N	2886	-0-	-114	22	2886	3			Y	-0-					-0-
12	2706	X	2684	-0-	-22	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2656	3	52	9	Y	47	24	1			23
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2615	3	54	9	Y	49	42	1			30
*04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2365	3	32	9	Y	29	40	1			19

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

11	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	104	1	2606	3	Y	44	39	1			15
							48	9									
12	3193	X	2468	-0-	-725	-0-	93	1	2320	3	Y	50	55	1			10
							55	9									
01	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	106	1	2589	3	Y	57	57	1			10
							63	9									
02	2660	X	1488	-0-	-1172	-0-	72	1	1355	3	Y	43	40	1			13
							14	5	47	9							
03	2945	X	1513	-0-	-1432	-0-	72	1	1397	3	Y	40	41	1			12
							44	9									
04	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	117	1	2147	3	Y	45	43	1			14
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2986	-0-	-164	-0-	103	1	2854	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	103	1	2864	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	108	1	2997	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	99	1	2741	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	109	1	3027	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
*04	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	101	1	2798	2	Y	53	54	1			1
							58	9									

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
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	107	1	2701	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	118	1	2963	3	Y	34	36	1			7
							37	9									
01	3100	N	3242	-0-	142	142	126	1	3076	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
02	1972	N	1830	-0-	-142	-0-	90	1	1686	3	Y	33	29	1			10
							18	5	36	9							
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	93	1	1811	3	Y	67	57	1			20
							74	9									
*04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	152	1	2789	3	Y	77	73	1			24
							85	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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-

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
11	4140	X	3488	-0-	-652	-0-	120	1	3342	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	121	1	3354	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	122	1	3403	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
02	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	111	1	3082	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*03	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	126	1	3492	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	120	1	3329	2	Y	54	55	1			1
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	6030	X	5428	-0-	-602	-0-	187	1	5204	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	6231	X	5557	-0-	-674	-0-	192	1	5322	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	5921	X	5472	-0-	-449	-0-	190	1	5237	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
02	5208	X	4756	-0-	-452	-0-	164	1	4560	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*03	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	191	1	5312	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	5430	X	5240	-0-	-190	-0-	181	1	5019	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

11	4830	X	4111	-0-	-719	-0-	4091	2	20	9	Y	18	20	1			6
12	4991	X	3913	-0-	-1078	-0-	3893	2	20	9	Y	18	20	1			4
01	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	4102	2	26	9	Y	24	18	1			10
02	4004	X	3783	-0-	-221	-0-	3752	2	31	9	Y	28	27	1			11
03	4433	X	2508	-0-	-1925	-0-	2473	2	35	9	Y	32	33	1			10
04	4110	X	3994	-0-	-116	-0-	3965	2	29	9	Y	26	29	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

11	4440	X	4273	-0-	-167	-0-	4234	2	39	9	Y	35	48	1			17
12	4588	X	3988	-0-	-600	-0-	3946	2	42	9	Y	38	47	1			8
01	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	4214	2	55	9	Y	50	24	1			34
02	4144	X	3022	-0-	-1122	-0-	2982	2	40	9	Y	36	44	1			26
03	4588	X	3344	-0-	-1244	-0-	3315	2	29	9	Y	26	34	1			18
04	4260	X	3301	-0-	-959	-0-	3280	2	21	9	Y	19	26	1			11

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

11	5040	X	3193	-0-	-1847	-0-	107	1	2987	2	Y	90	90	1			3
							99	9									
12	4805	X	4274	-0-	-531	-0-	143	1	3986	2	Y	132	132	1			3
							145	9									
01	4557	X	4181	-0-	-376	-0-	140	1	3888	2	Y	139	140	1			2
							153	9									
02	3556	X	3518	-0-	-38	-0-	118	1	3270	2	Y	118	116	1			4
							130	9									
*03	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	137	1	3793	2	Y	65	66	1			3
							72	9									
*04	4140	X	3829	-0-	-311	-0-	131	1	3630	2	Y	62	63	1			2
							68	9									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

11	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
12	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
*02	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
*03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
*04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4016	2	128	9	Y	116	140	1			156
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4088	2	147	9	Y	134	70	1			220
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4092	2	121	9	Y	110	146	1			184
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3647	2	206	9	Y	187	135	1			236
*03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3954	2	11	9	Y	10	155	1			91
04	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	3523	2	18	9	Y	16	93	1			14

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	118	1	3268	2	Y	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	120	1	3347	2	Y	-0-					-0-
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	126	1	3502	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	111	1	3071	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	121	1	3368	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	116	1	3210	2	Y	47	48	1			1
							52	9									

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
*04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			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
11	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	85	1	2362	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	86	1	2380	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	80	1	2208	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2296	N	1992	-0-	-304	-0-	69	1	1910	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	80	1	2233	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	76	1	2110	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	203	1	5649	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	201	1	5587	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	185	1	5120	2	Y	58	57	1			1
							64	9									
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	157	1	4370	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
*03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	172	1	4789	2	Y	83	82	1			3
							91	9									
*04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	162	1	4498	2	Y	78	79	1			2
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	151	1	4200	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	146	1	4068	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	143	1	3966	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	133	1	3694	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
*03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	148	1	4107	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
*04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	140	1	3880	2	Y	69	70	1			2
							76	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

11	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	1929	2	47	9	Y	43	44	1			11
12	2387	N	1958	-0-	-429	-0-	1906	2	52	9	Y	47	45	1			13
01	2108	N	1658	-0-	-450	-0-	1616	2	42	9	Y	38	35	1			16
02	1848	N	1405	-0-	-443	-0-	1388	2	17	9	Y	15	22	1			9
03	1953	N	1272	-0-	-681	-0-	1257	2	15	9	Y	14	17	1			6
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1511	2	14	9	Y	13	12	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6100	3	25	9	Y	23	24	1			46
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6400	3	26	9	Y	24	24	1			46
01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6473	3	37	9	Y	34	23	1			57
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5616	3	15	9	Y	14	24	1			47
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5484	3	11	9	Y	10	39	1			18
*04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6056	3	8	9	Y	7	10	1			15

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	115	1	3200	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	115	1	3188	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	118	1	3284	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	107	1	2974	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
*03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	118	1	3270	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	109	1	3023	2	Y	43	44	1			1
							47	9									

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

11	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	247	1	6847	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	7595	X	7215	-0-	-380	-0-	250	1	6944	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
01	7595	X	7196	-0-	-399	-0-	250	1	6923	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	6804	X	6519	-0-	-285	-0-	224	1	6230	2	Y	59	57	1			2
							65	9									
*03	7533	X	7329	-0-	-204	-0-	250	1	6941	2	Y	125	122	1			5
							138	9									
*04	7110	X	7005	-0-	-105	-0-	239	1	6635	2	Y	119	121	1			3
							131	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3696	-0-	-324	-0-	3640	3	56	9	Y	51	59	1			15
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4164	3	67	9	Y	61	59	1			17
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4119	3	73	9	Y	66	59	1			24
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3814	3	57	9	Y	52	58	1			18
03	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	3802	3	69	9	Y	63	56	1			25
*04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4133	3	56	9	Y	51	59	1			17

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	6412	-0-	-2108	-0-	708	1	5598	2	Y	96	94	1			4
							106	9									
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	949	1	7416	2	Y	221	220	1			5
							243	9									
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	925	1	6865	2	Y	228	229	1			4
							251	9									
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	837	1	6159	2	Y	213	210	1			7
							234	9									
*03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	997	1	8884	2	Y	143	144	1			6
							157	9									
*04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	935	1	8174	2	Y	134	137	1			3
							147	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	220	1	6101	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	229	1	6358	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	226	1	6240	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	201	1	5585	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	227	1	6314	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
*04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	216	1	6004	2	Y	46	47	1			1
							51	9									

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	589	N	215	-0-	-374	-0-	7	1	199	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	93	1	2586	2	Y	171	171	1			6
							188	9									
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	95	1	2645	2	Y	194	195	1			5
							213	9									
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	209	210	1			4
							230	9									
02	2548	X	2488	-0-	-60	-0-	80	1	2214	2	Y	176	174	1			6
							194	9									
*03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	100	1	2769	2	Y	145	145	1			6
							160	9									
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	101	1	2803	2	Y	154	156	1			4
							169	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1424	2	101	9	Y	92	102	1			33
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1516	2	96	9	Y	87	97	1			23
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1394	2	117	9	Y	106	101	1			28
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1269	2	105	9	Y	95	53	1			70
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1583	2	26	9	Y	24	88	1			6
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	Y	7	8	1			5

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

11	4290	X	3682	-0-	-608	-0-	730	1	2497	2	Y	414	414	1			16
							455	9									
12	4278	X	3106	-0-	-1172	-0-	748	1	1846	2	Y	465	470	1			11
							512	9									
01	4278	X	3281	-0-	-997	-0-	752	1	1955	2	Y	522	524	1			9
							574	9									
02	3836	X	2573	-0-	-1263	-0-	602	1	1454	2	Y	470	464	1			15
							517	9									
*03	3906	X	608	-0-	-3298	-0-	297	1	310	2	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
*04	3690	X	1028	-0-	-2662	-0-	618	1	403	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	778	1	3922	3	N	-0-					-0-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	772	1	3849	3	N	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	761	1	3675	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3662	-0-	-174	-0-	632	1	3030	3	N	-0-					-0-
*03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	799	1	3821	3	N	-0-					-0-
*04	4110	X	3606	-0-	-504	-0-	656	1	2950	3	N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3133	3	18	9	Y	16	31	1			11
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3353	3	68	9	Y	62	60	1			13
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3180	3	37	9	Y	34	33	1			14
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2690	3	39	9	Y	35	25	1			24
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2866	3	31	9	Y	28	37	1			15
*04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2671	3	9	9	Y	8	18	1			5

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	137	1	3804	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	140	1	3885	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3702	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	118	1	3291	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	134	1	3728	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	125	1	3458	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	112	1	1799	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2170	N	1834	-0-	-336	-0-	107	1	1724	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	98	1	1604	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1988	N	1369	-0-	-619	-0-	80	1	1287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	82	1	1276	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	64	1	1474	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

11	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	426	1	11842	2	Y	220	219	1			8
							242	9									
12	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	422	1	11731	2	Y	239	241	1			6
							263	9									
01	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	410	1	11371	2	Y	159	162	1			3
							175	9									
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	364	1	10110	2	Y	29	31	1			1
							32	9									
*03	11253	X	10787	-0-	-466	-0-	373	1	10366	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
*04	10890	X	10305	-0-	-585	-0-	357	1	9902	2	Y	42	43	1			1
							46	9									

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

11	4800	X	4245	-0-	-555	-0-	143	1	3981	2	Y	110	110	1			4
							121	9									
12	4960	X	4266	-0-	-694	-0-	144	1	3991	2	Y	119	120	1			3
							131	9									
01	4960	X	4178	-0-	-782	-0-	140	1	3894	2	Y	131	132	1			2
							144	9									
02	4228	X	3661	-0-	-567	-0-	123	1	3410	2	Y	116	114	1			4
							128	9									
*03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	162	1	4489	2	Y	157	155	1			6
							173	9									
*04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	154	1	4273	2	Y	22	27	1			1
							24	9									

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

11	4410	X	4200	-0-	-210	-0-	4099	2	101	9	Y	92	75	1			38
12	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	4140	2	106	9	Y	96	97	1			37
01	4557	X	4224	-0-	-333	-0-	4134	2	90	9	Y	82	95	1			24
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4240	2	35	9	Y	32	43	1			13
03	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4150	2	18	9	Y	16	25	1			4
04	4200	X	2816	-0-	-1384	-0-	2803	2	13	9	Y	12	13	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

11	3030	X	1867	-0-	-1163	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2562	-0-	-569	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2384	-0-	-192	-0-	2374	2	10	9	Y	9	6	1			3
03	3007	X	2263	-0-	-744	-0-	2249	2	14	9	Y	13	11	1			5
*04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3008	2	15	9	Y	14	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4376	2	24	9	Y	22	21	1			7
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4489	2	26	9	Y	24	21	1			10
01	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	4208	2	25	9	Y	23	23	1			10
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4379	2	35	9	Y	32	25	1			17
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4806	2	14	9	Y	13	24	1			6
*04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-	6	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

11	1200	N	976	-0-	-224	-0-	32	1	898	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	33	1	908	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1121	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1142	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	125	1	3471	2	Y	75	75	1			3
							83	9									
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	134	1	3736	2	Y	92	93	1			2
							101	9									
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	153	1	4257	2	Y	109	109	1			2
							1	5	120	9							
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	136	1	3791	2	Y	98	97	1			3
							108	9									
*03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	135	1	3751	2	Y	66	66	1			3
							73	9									
*04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	143	1	3963	2	Y	70	71	1			2
							77	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	204	1	5669	2	Y	-0-					-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	290	1	8058	2	Y	-0-					-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	226	1	6249	2	Y	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	219	1	6097	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	237	1	6587	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	227	1	6311	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	446	1	12395	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
12	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	459	1	12756	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
01	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	452	1	12545	2	Y	76	77	1			1
							2	5	84	9							
02	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	397	1	11023	2	Y	69	68	1			2
							76	9									
*03	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	420	1	11648	2	Y	111	109	1			4
							122	9									
*04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	396	1	10991	2	Y	133	134	1			3
							146	9									

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1303	-0-	-402	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1460	-0-	-80	-0-	1407	3	53	9	Y	48	24	1			24
03	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1515	3	61	9	Y	55	45	1			34
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	992	3	44	9	Y	40	48	1			26

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

11	2400	X	2306	-0-	-94	-0-	2283	3	23	9	N	21	22	1			42
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2495	3	25	9	N	23	22	1			43
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2605	3	34	9	N	31	21	1			53
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2527	3	35	9	N	32	22	1			63
03	2480	X	2477	-0-	-3	-0-	2431	3	46	9	N	42	51	1			54
04	2400	X	2241	-0-	-159	-0-	2206	3	35	9	N	32	31	1			55

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	474	1	3418	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	502	1	3403	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	495	1	3562	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	418	1	3074	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	4185	X	3052	-0-	-1133	-0-	393	1	2645	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	4050	X	2867	-0-	-1183	-0-	303	1	2549	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

11	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	1360	2	20	9	Y	18	19	1			9
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1759	2	22	9	Y	20	19	1			10
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1808	2	22	9	Y	20	19	1			11
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1633	2	26	9	Y	24	21	1			14
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2076	2	76	9	Y	69	43	1			40
*04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2267	2	70	9	Y	64	62	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3443	-0-	-487	-0-	119	1	3316	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	113	1	3130	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	125	1	3467	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3668	X	2920	-0-	-748	-0-	101	1	2805	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	3751	X	3023	-0-	-728	-0-	104	1	2885	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
*04	3480	X	2903	-0-	-577	-0-	100	1	2770	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6586	3	56	9	Y	51	58	1			38
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6865	3	48	9	Y	44	59	1			23
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6736	3	52	9	Y	47	54	1			16
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6055	3	21	9	Y	19					35
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6547	3	88	9	Y	80	74	1			41
*04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6450	3	97	9	Y	88	97	1			32

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	100	1	2771	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	113	1	3139	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3342	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	107	1	2961	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	108	1	2996	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	99	1	2763	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3440	3	30	9	Y	27	24	1			22
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3543	3	41	9	Y	37	27	1			32
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3439	3	26	9	Y	24	24	1			32
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3037	3	18	9	Y	16	26	1			22
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3255	3	21	9	Y	19	19	1			22
04	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	2883	3	14	9	Y	13	16	1			19

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2270	-0-	-220	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2269	-0-	-304	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2285	-0-	-288	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2126	-0-	-198	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*03	2573	X	2476	-0-	-97	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*04	2280	X	1622	-0-	-658	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	45	1	1238	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	44	1	1216	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	48	1	1339	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	40	1	1100	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	68	1	1882	2	Y	52	52	1			1
							57	9									

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	292	-0-	-3098	-0-	264	1	28	9	Y	25	74	1			1
12	3503	X	5	-0-	-3498	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3100	X	22	-0-	-3078	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	265	1	2284	2	Y	2475	2390	1			85
							2723	9									
*03	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	723	1	1126	2	Y	30	114	1			1
							33	9									
*04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	609	1	118	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

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
11	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	57	1	1595	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	64	1	1787	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	66	1	1820	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	1979	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	1970	2	Y	68	69	1			2
							75	9									

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	6543	-0-	-1647	-0-	226	1	6278	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
12	8277	X	6833	-0-	-1444	-0-	236	1	6544	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
01	7595	X	6978	-0-	-617	-0-	242	1	6715	2	Y	18	19	1			-0-
							1	5	20	9							
02	6748	X	6114	-0-	-634	-0-	212	1	5893	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	7130	X	6810	-0-	-320	-0-	236	1	6559	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	246	1	6834	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3815	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	139	1	3874	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	135	1	3755	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
02	3668	X	2974	-0-	-694	-0-	103	1	2857	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	4061	X	3270	-0-	-791	-0-	113	1	3142	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*04	3930	X	2817	-0-	-1113	-0-	97	1	2708	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

11	3240	X	2716	-0-	-524	-0-	93	1	2584	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
12	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	95	1	2628	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	91	1	2533	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	93	1	2577	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*03	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	96	1	2665	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	93	1	2585	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	166	1	4622	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	171	1	4737	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	159	1	4383	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	4648	X	3846	-0-	-802	-0-	133	1	3702	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*03	5146	X	4251	-0-	-895	-0-	148	1	4103	2	Y	-0-					-0-
*04	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	141	1	3917	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4291	-0-	-1559	-0-	148	1	4100	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	6045	X	3545	-0-	-2500	-0-	122	1	3382	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
01	6045	X	3501	-0-	-2544	-0-	120	1	3338	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
02	4396	X	4154	-0-	-242	-0-	143	1	3959	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
*03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	169	1	4708	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
*04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	157	1	4375	2	Y	84	86	1			2
							92	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1499	-0-	-1471	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2299	-0-	-460	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1782	-0-	-710	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4657	-0-	-1583	-0-	162	1	4487	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	6448	X	4290	-0-	-2158	-0-	149	1	4133	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	6448	X	3806	-0-	-2642	-0-	132	1	3666	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	5264	X	3537	-0-	-1727	-0-	123	1	3406	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	172	1	4766	2	Y	53	51	1			2
							58	9									
*04	4650	X	3375	-0-	-1275	-0-	116	1	3222	2	Y	34	35	1			1
							37	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	222	1	6161	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	228	1	6349	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	6479	X	6338	-0-	-141	-0-	220	1	6071	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
02	5852	X	5600	-0-	-252	-0-	193	1	5371	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*03	6479	X	6149	-0-	-330	-0-	212	1	5878	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
*04	6270	X	5817	-0-	-453	-0-	200	1	5561	2	Y	51	52	1			1
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	12071	-0-	-49	-0-	416	1	11534	2	Y	110	110	1			4
							121	9									
12	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	434	1	12067	2	Y	130	131	1			3
							143	9									
01	12524	X	12315	-0-	-209	-0-	426	1	11790	2	Y	90	92	1			1
							99	9									
02	11312	X	11090	-0-	-222	-0-	384	1	10675	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*03	12524	X	11996	-0-	-528	-0-	415	1	11530	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
*04	12120	X	11295	-0-	-825	-0-	391	1	10857	2	Y	43	44	1			1
							47	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

11	15510	X	13337	-0-	-2173	-0-	2207	1	11130	3	N	-0-					-0-
12	16027	X	13422	-0-	-2605	-0-	2242	1	11180	3	N	-0-					-0-
01	16027	X	12893	-0-	-3134	-0-	2212	1	10681	3	N	-0-					-0-
02	13972	X	11797	-0-	-2175	-0-	2034	1	9763	3	N	-0-					-0-
*03	14632	X	12542	-0-	-2090	-0-	2170	1	10372	3	N	-0-					-0-
*04	13350	X	12397	-0-	-953	-0-	2254	1	10143	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	113	1	3127	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	91	1	2529	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	106	1	2936	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	3024	X	2459	-0-	-565	-0-	85	1	2362	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	3348	X	2793	-0-	-555	-0-	96	1	2675	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*04	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	94	1	2615	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	211	1	5875	2	Y	-0-					-0-
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	215	1	5968	2	Y	-0-					-0-
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	217	1	6023	2	Y	36	35	1			1
							1	5	40	9							
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	198	1	5506	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
*03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	218	1	6049	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
*04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	207	1	5741	2	Y	78	79	1			2
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	247	1	6851	2	Y	110	110	1			4
							121	9									
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	260	1	7231	2	Y	128	129	1			3
							141	9									
01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	255	1	7083	2	Y	135	136	1			2
							1	5	149	9							
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	212	1	5876	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
*03	6572	X	6521	-0-	-51	-0-	225	1	6238	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
*04	6360	X	6310	-0-	-50	-0-	217	1	6037	2	Y	51	52	1			1
							56	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	851	1	4288	3	N	-0-					-0-
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	931	1	4642	3	N	-0-					-0-
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	928	1	4483	3	N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	838	1	4021	3	N	-0-					-0-
*03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	922	1	4411	3	N	-0-					-0-
*04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	904	1	4070	3	N	-0-					-0-

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
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	199	1	5514	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
12	6293	X	5841	-0-	-452	-0-	201	1	5575	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
01	6293	X	5627	-0-	-666	-0-	193	1	5364	2	Y	63	63	1			1
							1	5	69	9							
02	5684	X	5053	-0-	-631	-0-	174	1	4838	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*03	6169	X	5795	-0-	-374	-0-	200	1	5554	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	5760	X	5502	-0-	-258	-0-	190	1	5271	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

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
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	182	1	5042	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	184	1	5118	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	181	1	5028	2	Y	32	32	1			1
							1	5	35	9							
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	154	1	4267	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	160	1	4447	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	167	1	4638	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

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
11	2280	N	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	2	12	9	Y	11	3	1			8
03	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2034	2	69	9	Y	63	9	1			62
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2326	2	47	9	Y	43	54	1			51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	3510	X	2884	-0-	-626	-0-	167	1	2677	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
12	3875	X	3483	-0-	-392	-0-	199	1	3207	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
01	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	207	1	3385	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	3500	X	3218	-0-	-282	-0-	186	1	2985	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*03	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	200	1	3094	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*04	3540	X	2791	-0-	-749	-0-	114	1	2633	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	172	1	4781	2	Y	79	79	1			3
							87	9									
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	173	1	4800	2	Y	87	88	1			2
							96	9									
01	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	150	1	4171	2	Y	82	83	1			1
							90	9									
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	148	1	4104	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
*03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	169	1	4694	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
*04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	158	1	4393	2	Y	58	59	1			1
							64	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	231	1	6426	2	Y	125	124	1			5
							138	9									
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	233	1	6464	2	Y	137	139	1			3
							151	9									
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	224	1	6213	2	Y	143	144	1			2
							1	5	157	9							
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	198	1	5507	2	Y	100	99	1			3
							110	9									
*03	6200	X	6171	-0-	-29	-0-	212	1	5880	2	Y	72	72	1			3
							79	9									
*04	6000	X	5971	-0-	-29	-0-	205	1	5690	2	Y	69	70	1			2
							76	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3381	-0-	-669	-0-	117	1	3246	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	139	1	3848	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
01	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	143	1	3963	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	129	1	3572	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
*03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	153	1	4240	2	Y	73	71	1			3
							80	9									
*04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	146	1	4069	2	Y	71	72	1			2
							78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3479	-0-	-661	-0-	119	1	3318	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	4278	X	3629	-0-	-649	-0-	125	1	3460	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	128	1	3542	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	3696	X	2074	-0-	-1622	-0-	72	1	1995	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*03	4092	X	2521	-0-	-1571	-0-	87	1	2419	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*04	3600	X	778	-0-	-2822	-0-	27	1	748	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7955	-0-	-865	-0-	276	1	7672	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	9114	X	8300	-0-	-814	-0-	288	1	8004	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	8835	X	8561	-0-	-274	-0-	297	1	8223	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
02	7756	X	7554	-0-	-202	-0-	261	1	7254	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*03	8525	X	8426	-0-	-99	-0-	291	1	8070	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
*04	8280	X	7956	-0-	-324	-0-	274	1	7620	2	Y	56	57	1			1
							62	9									

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	309	1	8585	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	313	1	8683	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	315	1	8743	2	Y	66	67	1			1
							1	5	73	9							
02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	275	1	7636	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
*03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	300	1	8335	2	Y	98	96	1			4
							108	9									
*04	8250	X	8237	-0-	-13	-0-	283	1	7853	2	Y	92	94	1			2
							101	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	120	1	3334	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	120	1	3323	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	122	1	3398	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	119	1	3293	2	Y	82	80	1			3
							90	9									
*03	0	W	3832	-0-	3832	3832	128	1	3557	2	Y	134	132	1			5
							147	9									
*04	0	W	3411	-0-	3411	7243	114	1	3161	2	Y	124	126	1			3
							136	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3884	-0-	-136	-0-	134	1	3721	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	126	1	3503	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	4154	X	3760	-0-	-394	-0-	129	1	3596	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	133	1	3696	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*03	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	125	1	3481	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	121	1	3373	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

11	5580	X	4836	-0-	-744	-0-	166	1	4603	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
12	5766	X	5081	-0-	-685	-0-	174	1	4831	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
01	5766	X	5047	-0-	-719	-0-	172	1	4791	2	Y	75	76	1			1
							1	5	83	9							
02	4956	X	4303	-0-	-653	-0-	148	1	4120	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*03	5177	X	4509	-0-	-668	-0-	156	1	4323	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*04	4920	X	4529	-0-	-391	-0-	156	1	4342	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	130	1	3599	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	130	1	3597	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	117	1	3251	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	98	1	2726	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	116	1	3233	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6339	-0-	-801	-0-	219	1	6077	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	7378	X	6588	-0-	-790	-0-	227	1	6311	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
01	7378	X	6638	-0-	-740	-0-	229	1	6354	2	Y	49	49	1			1
							1	5	54	9							
02	6664	X	6202	-0-	-462	-0-	214	1	5938	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*03	7378	X	7075	-0-	-303	-0-	243	1	6753	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
*04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	231	1	6415	2	Y	68	69	1			2
							75	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4707	3	144	9	Y	131	117	1			44
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5812	3	171	9	Y	155	168	1			31
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7245	3	186	9	Y	169	171	1			29
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4939	3	133	9	Y	121	113	1			37
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3738	3	103	9	Y	94	103	1			28
*04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4234	3	106	9	Y	96	94	1			30

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

11	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	164	1	4542	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
12	4960	X	4783	-0-	-177	-0-	166	1	4599	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
01	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	170	1	4719	2	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
02	4452	X	4104	-0-	-348	-0-	142	1	3945	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	4929	X	4588	-0-	-341	-0-	159	1	4404	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*04	4740	X	4095	-0-	-645	-0-	142	1	3930	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

11	7470	X	6960	-0-	-510	-0-	241	1	6689	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	7657	X	7140	-0-	-517	-0-	247	1	6859	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	7657	X	6909	-0-	-748	-0-	239	1	6634	2	Y	32	32	1			1
							1	5	35	9							
02	6804	X	6318	-0-	-486	-0-	218	1	6063	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*03	7533	X	7260	-0-	-273	-0-	250	1	6933	2	Y	70	68	1			3
							77	9									
*04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	241	1	6704	2	Y	66	67	1			2
							73	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3189	3	50	9	Y	45	14	1			31
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3520	3	42	9	Y	38	49	1			20
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3428	3	11	9	Y	10	24	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	220	1	6119	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
12	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	213	1	5924	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
01	6603	X	5774	-0-	-829	-0-	198	1	5506	2	Y	63	63	1			1
							1	5	69	9							
02	5964	X	5691	-0-	-273	-0-	195	1	5431	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
*03	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	210	1	5834	2	Y	97	95	1			4
							107	9									
*04	6390	X	5759	-0-	-631	-0-	197	1	5462	2	Y	91	93	1			2
							100	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

11	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13234	2	95	9	Y	86	88	1			22
12	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13357	2	101	9	Y	92	89	1			25
01	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13131	2	73	9	Y	66	64	1			27
02	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			Y	-0-	27	1			-0-
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			Y	-0-					-0-
*04	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4938	2	40	9	Y	36	29	1			15
12	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	4525	2	42	9	Y	38	38	1			15
01	4774	X	4451	-0-	-323	-0-	4412	2	39	9	Y	35	40	1			10
02	4312	X	4217	-0-	-95	-0-	4184	2	33	9	Y	30	28	1			12
03	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	4040	2	37	9	Y	34	37	1			9
04	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4428	2	34	9	Y	31	33	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	148	1	4099	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	156	1	4345	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	154	1	4270	2	Y	26	27	1			-0-
							1	5	29	9							
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	137	1	3803	2	Y	92	89	1			3
							101	9									
*03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	157	1	4363	2	Y	181	177	1			7
							199	9									
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	150	1	4167	2	Y	172	175	1			4
							189	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	13	1	348	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*03	527	N	492	-0-	-35	-0-	16	1	447	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	506	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

11	5550	X	4795	-0-	-755	-0-	166	1	4600	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	167	1	4650	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	163	1	4515	2	Y	32	32	1			1
							1	5	35	9							
02	4676	X	4191	-0-	-485	-0-	143	1	3984	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
*03	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	160	1	4440	2	Y	123	120	1			5
							135	9									
*04	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	152	1	4213	2	Y	117	119	1			3
							129	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

11	6360	X	6119	-0-	-241	-0-	212	1	5900	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	218	1	6055	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	6572	X	6122	-0-	-450	-0-	212	1	5900	2	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
02	5852	X	5260	-0-	-592	-0-	182	1	5045	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
*03	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	198	1	5511	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
*04	6120	X	5463	-0-	-657	-0-	188	1	5222	2	Y	48	49	1			1
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6986	-0-	-364	-0-	241	1	6708	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	7595	X	7034	-0-	-561	-0-	243	1	6748	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	7409	X	6769	-0-	-640	-0-	234	1	6489	2	Y	41	41	1			1
							1	5	45	9							
02	6664	X	6097	-0-	-567	-0-	210	1	5839	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*03	7254	X	6607	-0-	-647	-0-	227	1	6297	2	Y	75	73	1			3
							83	9									
*04	6990	X	6377	-0-	-613	-0-	219	1	6078	2	Y	73	74	1			2
							80	9									

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7359	-0-	-51	-0-	249	1	6910	2	Y	182	181	1			7
							200	9									
12	7657	X	7302	-0-	-355	-0-	246	1	6835	2	Y	201	203	1			5
							221	9									
01	7657	X	6985	-0-	-672	-0-	235	1	6517	2	Y	211	212	1			4
							1	5	232	9							
02	6916	X	5821	-0-	-1095	-0-	201	1	5573	2	Y	43	46	1			1
							47	9									
*03	7595	X	6117	-0-	-1478	-0-	210	1	5841	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
*04	7350	X	6205	-0-	-1145	-0-	213	1	5924	2	Y	62	62	1			2
							68	9									

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4175	-0-	-265	-0-	144	1	4000	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	4588	X	4294	-0-	-294	-0-	148	1	4109	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	151	1	4196	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	3892	X	3765	-0-	-127	-0-	130	1	3601	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	2	Y	220	212	1			9
							242	9									
*04	4260	X	4140	-0-	-120	-0-	136	1	3772	2	Y	211	215	1			5
							232	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	112	1	3099	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	112	1	3099	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	109	1	3039	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	2716	X	2682	-0-	-34	-0-	93	1	2571	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	103	1	2866	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*04	2910	X	2693	-0-	-217	-0-	93	1	2589	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	118	1	3292	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	3875	X	3327	-0-	-548	-0-	114	1	3178	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
01	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	112	1	3115	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3598	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
*04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	128	1	3548	2	Y	49	50	1			1
							54	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	201	1	5573	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
12	5859	X	5735	-0-	-124	-0-	197	1	5481	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
01	5859	X	5346	-0-	-513	-0-	184	1	5103	2	Y	53	53	1			1
							1	5	58	9							
02	5292	X	5201	-0-	-91	-0-	179	1	4976	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
*03	5859	X	4979	-0-	-880	-0-	171	1	4741	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
*04	5670	X	5123	-0-	-547	-0-	176	1	4881	2	Y	60	61	1			1
							66	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	182	1	5060	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	186	1	5180	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	183	1	5083	2	Y	44	44	1			1
							1	5	48	9							
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	163	1	4518	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	179	1	4975	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
*04	5010	X	4792	-0-	-218	-0-	165	1	4570	2	Y	52	53	1			1
							57	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7476	-0-	-54	-0-	259	1	7200	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	7781	X	7519	-0-	-262	-0-	261	1	7241	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	270	1	7506	2	Y	37	36	1			1
							1	5	41	9							
02	7028	X	6650	-0-	-378	-0-	230	1	6380	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*03	7781	X	7370	-0-	-411	-0-	254	1	7049	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
*04	7530	X	7054	-0-	-476	-0-	243	1	6746	2	Y	59	60	1			1
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	163	1	4531	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	165	1	4576	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01	4836	X	4585	-0-	-251	-0-	159	1	4404	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	4368	X	4107	-0-	-261	-0-	142	1	3942	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*03	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	163	1	4542	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
*04	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	161	1	4461	2	Y	47	48	1			1
							52	9									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	29058	X	29058	-0-	-0-	-0-	1077	1	27431	2	Y	500	498	1			19
							550	9									
12	29450	X	29141	-0-	-309	-0-	1146	1	27383	2	Y	556	562	1			13
							612	9									
01	29450	X	29052	-0-	-398	-0-	996	1	27389	2	Y	604	607	1			10
							3	5	664	9							
02	26600	X	25005	-0-	-1595	-0-	849	1	23582	2	Y	522	515	1			17
							574	9									
*03	29450	X	25619	-0-	-3831	-0-	881	1	24468	2	Y	245	252	1			10
							270	9									
*04	28500	X	25117	-0-	-3383	-0-	868	1	24099	2	Y	136	143	1			3
							150	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

11	40622	X	40622	-0-	-0-	-0-	1688	1	38570	2	Y	331	330	1			12
							364	9									
12	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	1721	1	39192	2	Y	367	370	1			9
							404	9									
01	40146	X	40146	-0-	-0-	-0-	1448	1	38273	2	Y	383	386	1			6
							4	5	421	9							
02	35252	X	35161	-0-	-91	-0-	1209	1	33585	2	Y	334	329	1			11
							367	9									
*03	39029	X	35716	-0-	-3313	-0-	1227	1	34074	2	Y	377	373	1			15
							415	9									
*04	37770	X	34332	-0-	-3438	-0-	1189	1	33031	2	Y	102	114	1			3
							112	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1590	N	815	-0-	-775	-0-	28	1	784	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	24	1	675	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1114	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1303	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42510	X	35656	-0-	-6854	-0-	1517	1	33773	2	Y	333	333	1			12
							366	9									
12	43927	X	35184	-0-	-8743	-0-	1507	1	33256	2	Y	383	386	1			9
							421	9									
01	42563	X	33562	-0-	-9001	-0-	1219	1	31916	2	Y	384	387	1			6
							5	5	422	9							
02	37044	X	28544	-0-	-8500	-0-	979	1	27196	2	Y	335	330	1			11
							369	9									
*03	39308	X	35639	-0-	-3669	-0-	1239	1	33883	2	Y	470	463	1			18
							517	9									
*04	35640	X	33085	-0-	-2555	-0-	1142	1	31761	2	Y	165	179	1			4
							182	9									

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	X	708	-0-	-0-	-0-	25	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	623	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	16	1	436	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	18	1	486	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	17	1	475	2	Y	48	49	1			1
							53	9									

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
11	5130	X	4486	-0-	-644	-0-	340	1	4102	2	N	40					197
							44	9									
12	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	333	1	4616	2	N	-0-					197
01	5177	X	4785	-0-	-392	-0-	351	1	4434	2	N	-0-					197
02	4284	X	4098	-0-	-186	-0-	334	1	3764	2	N	-0-					197
03	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	344	1	4257	2	N	-0-					197
04	4800	X	4333	-0-	-467	-0-	277	1	4056	2	N	-0-					197

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
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	2	11	9	N	10					83
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2325	2	4	9	N	4					87
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					87
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					87
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					87
*04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					87

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	5640	X	487	-0-	-5153	-0-	66	1	421	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	444	-0-	-3121	-0-	65	1	379	2	N	-0-			-0-
01	2263	X	325	-0-	-1938	-0-	52	1	273	2	N	-0-			-0-
02	1148	X	250	-0-	-898	-0-	41	1	209	2	N	-0-			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	346	1	2213	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	396	1	2304	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	409	1	2167	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2354	-0-	-166	-0-	383	1	1971	2	N	-0-			-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	442	1	2388	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	410	1	2150	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2568	-0-	-312	-0-	348	1	2220	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	352	1	2052	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	371	1	1963	2	N	-0-			-0-
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	415	1	2137	2	N	-0-			-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	452	1	2447	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2313	-0-	-267	-0-	370	1	1943	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	233	1	1490	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	195	1	1135	2	N	-0-			-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	192	1	1020	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	217	1	1121	2	N	-0-			-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	242	1	1306	2	N	-0-			-0-
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	208	1	1095	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	165	1	1388	2	N	-0-			-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	186	1	1446	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	155	1	1317	2	N	-0-			-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	166	1	1389	2	N	-0-			-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	204	1	1474	2	N	-0-			-0-
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	187	1	1273	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	17	1	194	2	N	-0-			-0-
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	26	1	256	2	N	-0-			-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	14	1	168	2	N	-0-			-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	15	1	147	2	N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	82	1	2039	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1818	-0-	-197	-0-	82	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	133	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1960	-0-	-28	-0-	135	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2129	-0-	-72	-0-	97	1	2032	2	N	-0-					-0-
*04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	70	1	2095	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

11	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	163	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	2069	-0-	-132	-0-	188	1	1881	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	146	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1819	-0-	-141	-0-	171	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1837	-0-	-271	-0-	179	1	1658	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1628	-0-	-382	-0-	112	1	1516	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

11	3150	X	2783	-0-	-367	-0-	26	1	2757	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	36	1	2896	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	19	1	2840	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2596	-0-	-232	-0-	34	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	30	1	2606	2	N	-0-					-0-
*04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2	1	2975	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	20	1	2064	2	N	-0-					-0-
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	31	1	2481	2	N	-0-					-0-
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	16	1	2421	2	N	-0-					-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	29	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	27	1	2357	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	1	1	2322	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

11	2310	X	1991	-0-	-319	-0-	19	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2034	-0-	-353	-0-	25	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2378	-0-	-9	-0-	16	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1913	-0-	-243	-0-	25	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1938	-0-	-449	-0-	22	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	1	1	1780	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

11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	435	1	3660	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	450	1	3503	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3646	-0-	-446	-0-	385	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3431	-0-	-405	-0-	367	1	3064	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	480	1	3467	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3644	-0-	-466	-0-	467	1	3177	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

11	2580	X	1667	-0-	-913	-0-	177	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	285	1	2219	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1917	-0-	-470	-0-	202	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1399	-0-	-757	-0-	150	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1412	-0-	-1099	-0-	172	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	126	-0-	-2304	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	41	1	4271	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	56	1	4544	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	29	1	4391	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4033	-0-	-279	-0-	53	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	49	1	4310	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	2	1	4208	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	2930	-0-	-3220	-0-	28	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	3797	-0-	-2558	-0-	47	1	3750	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	26	1	3887	2	N	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	43	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	32	1	2783	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2834	-0-	-946	-0-	2	1	2832	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	57	1	5955	2	N	-0-					-0-
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	72	1	5777	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	36	1	5427	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	62	1	4615	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4362	-0-	-1218	-0-	49	1	4313	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4411	-0-	-989	-0-	3	1	4408	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	DLQ G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1432	-0-	1432	5675	300	1	1078	2	Y	48	48	0			-0-
							1	3	53	9							
12	3000	N	1509	-0-	-1491	4184	300	1	1152	2	Y	51	51	0			-0-
							1	3	56	9							
01	3100	N	1333	-0-	-1767	2417	300	1	984	2	Y	44	44	0			-0-
							1	3	48	9							
02	2800	N	1048	-0-	-1752	665	300	1	712	2	Y	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
*03	1787	N	1122	-0-	-665	-0-	300	1	782	2	Y	35	35	0			-0-
							1	3	39	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3363	2	4	9	N	4					89
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					89
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					89
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3095	2	34	9	N	31					120
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					120
*04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	3846	2			N	-0-					135
12	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3884	2			N	-0-					135
01	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	3807	2			N	-0-					135
02	3724	X	3370	-0-	-354	-0-	3370	2			N	-0-					135
03	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3747	2			N	-0-					135
04	3840	X	3663	-0-	-177	-0-	3655	2	8	9	N	7					142

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
11	3300	X	2039	-0-	-1261	-0-	2039	2			N	-0-					119
12	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	2746	2	45	9	N	41					160
01	3379	X	1953	-0-	-1426	-0-	1921	2	32	9	N	29					189
02	2968	X	1821	-0-	-1147	-0-	1785	2	36	9	N	33	192	1			30
03	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	2070	2	46	9	N	42					72
04	2700	X	2556	-0-	-144	-0-	2514	2	42	9	N	38					110

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	958	-0-	-632	-0-	859	2	99	9	N	90					110
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					110
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1294	2	133	9	N	121	196	1			35
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1056	2	160	9	N	145					180
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1581	2	86	9	N	78	180	1			78
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					78

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	N	1					43
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	N	4					47
01	1674	N	1308	-0-	-366	-0-	1301	2	7	9	N	6					53
02	1344	N	936	-0-	-408	-0-	932	2	4	9	N	4					57
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	895	2	7	9	N	6					63
04	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	1012	2	34	9	N	31					94

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
11	690	X	567	-0-	-123	-0-	563	2	4	9	Y	4					5
12	713	X	430	-0-	-283	-0-	426	2	4	9	Y	4	8	1			1
01	620	X	487	-0-	-133	-0-	474	2	13	9	Y	12	7	1			6
02	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					6
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	Y	12	8	1			10
*04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	669	2	10	9	Y	9	9	1			10

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3004	2	44	9	Y	40					47
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3096	2	41	9	Y	37	78	1			6
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3016	2	146	9	Y	133	76	1			63
02	2856	X	2717	-0-	-139	-0-	2713	2	4	9	Y	4					67
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3171	2	109	9	Y	99	80	1			86
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3003	2	84	9	Y	76	85	1			77

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1996	-0-	-224	-0-	1967	2	29	9	Y	26					31
12	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	2052	2	26	9	Y	24	51	1			4
01	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2132	2	102	9	Y	93	53	1			44
02	2100	X	1578	-0-	-522	-0-	1575	2	3	9	Y	3					47
03	2077	X	1489	-0-	-588	-0-	1441	2	48	9	Y	44	52	1			39
04	2160	X	1480	-0-	-680	-0-	1440	2	40	9	Y	36	38	1			37

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
11	1950	X	1780	-0-	-170	-0-	1745	2	35	9	Y	32					122
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2089	2	36	9	Y	33					155
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	Y	42					197
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	2	18	9	Y	16	183	1			30
03	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2051	2	19	9	Y	17					47
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					47

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2041	-0-	-479	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
01	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1247	-0-	-657	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1367	-0-	-673	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

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
11	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	2690	2	42	9	N	38	6	8			124
12	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	2445	2	30	9	N	27	6	8			145
01	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	2360	2	36	9	N	33	1	8			177
02	2548	X	2388	-0-	-160	-0-	2374	2	14	9	N	13	1	8			189
03	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2398	2	33	9	N	30	154	1			65
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2462	2	47	9	N	43	3	8			105

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
11	1710	X	1670	-0-	-40	-0-	1644	2	26	9	Y	24					28
12	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	1704	2	25	9	Y	23	47	1			4
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1684	2	87	9	Y	79	45	1			38
02	1568	N	1026	-0-	-542	-0-	1024	2	2	9	Y	2					40
03	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1287	2	46	9	Y	42	45	1			37
04	1710	N	1298	-0-	-412	-0-	1259	2	39	9	Y	35	37	1			35

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
11	1590	X	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1350	-0-	-293	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	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
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	1	1	2710	2	Y	104	96	1			35
							114	9									
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	61	1	2716	2	Y	97	102	1			30
							107	9									
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	63	1	2921	2	Y	102	103	1			29
							112	9									
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	64	1	2534	2	Y	103	103	1			29
							113	9									
03	3100	N	3156	-0-	56	56	62	1	2969	2	Y	114	112	1			31
							125	9									
04	2940	N	2883	-0-	-57	-0-	61	1	2725	2	Y	88	87	1			32
							97	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
11	450	X	116	-0-	-334	-0-	10	1	106	2	N	-0-					82
12	465	X	138	-0-	-327	-0-	11	1	127	2	N	-0-					82
01	465	X	117	-0-	-348	-0-	12	1	105	2	N	-0-					82
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	99	1	8			180
							109	9									
03	155	X	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-					180
*04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					180

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	550	2	101	9	N	92	160	1			117
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	433	2	46	9	N	42					159
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	627	2	51	9	N	46					205
02	616	N	510	-0-	-106	-0-	510	2			N	-0-					205
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					205
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	525	2	20	9	N	18	176	1			47

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
11	3480	X	952	-0-	-2528	-0-	82	1	869	2	N	1	1	8			172
							1	9									
12	3596	X	667	-0-	-2929	-0-	55	1	612	2	N	-0-					172
01	3565	X	190	-0-	-3375	-0-	20	1	170	2	N	-0-					172
02	2268	X	478	-0-	-1790	-0-	40	1	438	2	N	-0-					172
03	1178	X	641	-0-	-537	-0-	69	1	572	2	N	-0-					172
04	960	X	318	-0-	-642	-0-	23	1	294	2	N	1	1	8			172
							1	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1963	-0-	-377	-0-	1963	2			N	-0-					175
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					175
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					175
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					175
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3185	2	161	9	N	146	156	1			165
*04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3259	2	8	9	N	7	155	1			17

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	341	-0-	-499	-0-	11	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	470	-0-	-274	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2956	-0-	-944	-0-	1	1	2935	2	Y	18	16	1			21
							20	9									
12	4030	X	2450	-0-	-1580	-0-	52	1	2380	2	Y	16	17	1			20
							18	9									
01	4123	X	2242	-0-	-1881	-0-	47	1	2176	2	Y	17	17	1			20
							19	9									
02	3500	X	1602	-0-	-1898	-0-	46	1	1537	2	Y	17	17	1			20
							19	9									
03	3875	X	1177	-0-	-2698	-0-	25	1	1131	2	Y	19	19	1			20
							21	9									
04	2970	X	586	-0-	-2384	-0-	12	1	557	2	Y	15	15	1			20
							17	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2795	-0-	-445	-0-	2795	2			N	-0-					17
12	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	3110	2	113	9	N	103					120
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					120
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					120
03	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3026	2	127	9	N	115	177	1			58
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	2			N	-0-					58

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
11	3210	X	2409	-0-	-801	-0-	209	1	2198	2	N	2	2	8			137
							2	9									
12	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	233	1	2627	2	N	8	6	8			139
							9	9									
01	3162	X	2267	-0-	-895	-0-	241	1	2024	2	N	2	2	8			139
							2	9									
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	217	1	2391	2	N	44	3	8			180
							48	9									
03	2883	X	1913	-0-	-970	-0-	206	1	1706	2	N	1	1	8			180
							1	9									
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	248	1	3127	2	N	3	3	8			180
							3	9									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

11	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	4055	2	29	9	N	26	87	1			32
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4690	2	40	9	N	36					68
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4455	2	36	9	N	33	88	1			13
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4158	2	37	9	N	34					47
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4585	2	39	9	N	35					82
*04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4450	2	33	9	N	30	91	1			21

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

11	450	N	287	-0-	-163	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					5
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					5
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	24	1	351	2	Y	-0-	4	1			1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					1
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	25	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

11	4440	X	4346	-0-	-94	-0-	4346	2			N	-0-					129
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4884	2	73	9	N	66	178	1			17
01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			N	-0-					17
02	4060	X	3930	-0-	-130	-0-	3930	2			N	-0-					17
03	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4698	2	149	9	N	135					152
04	4800	X	4041	-0-	-759	-0-	4041	2			N	-0-					152

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

11	3570	X	3397	-0-	-173	-0-	3349	2	48	9	Y	44	11	8			100
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3408	2	58	9	Y	53	11	8			142
01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3064	2	65	9	Y	59	11	8			190
02	3220	X	3069	-0-	-151	-0-	3051	2	18	9	Y	16	170	1	8	8	28
03	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3399	2	39	9	Y	35	10	8			53
04	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3327	2	53	9	Y	48	11	8			90

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

11	4350	X	3566	-0-	-784	-0-	3504	2	62	9	Y	56	9	8			75
12	4371	X	3987	-0-	-384	-0-	3911	2	76	9	Y	69	10	8			134
01	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	3941	2	69	9	Y	63	10	8			187
02	3892	X	3702	-0-	-190	-0-	3640	2	62	9	Y	56	192	1	8	8	43
03	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4042	2	72	9	Y	65	9	8			99
*04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3969	2	74	9	Y	67	12	8			154

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
11	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1050	2			N	-0-					72
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					72
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					72
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	893	2	200	9	N	182					254
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-	174	1			80
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					80

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	Y	-0-					12
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	Y	-0-					12
01	930	N	558	-0-	-372	-0-	35	1	523	2	Y	-0-	10	1			2
02	840	N	529	-0-	-311	-0-	51	1	478	2	Y	-0-					2
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2163	-0-	-1737	-0-	2163	2			N	-0-					52
12	4030	X	1744	-0-	-2286	-0-	1744	2			N	-0-					52
01	4030	X	1490	-0-	-2540	-0-	1490	2			N	-0-					52
02	3360	X	1140	-0-	-2220	-0-	1140	2			N	-0-					52
03	3596	X	1495	-0-	-2101	-0-	1495	2			N	-0-					52
04	2160	X	1392	-0-	-768	-0-	1392	2			N	-0-					52

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2767	-0-	-83	-0-	2748	2	19	9	N	17	62	1			22
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2662	2	22	9	N	20					42
01	2790	N	2269	-0-	-521	-0-	2249	2	20	9	N	18	53	1			7
02	2576	N	2501	-0-	-75	-0-	2479	2	22	9	N	20					27
03	3100	N	3272	-0-	172	172	3244	2	28	9	N	25					52
*04	3000	N	3397	-0-	397	569	3372	2	25	9	N	23	59	1			16

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2647	-0-	-533	-0-	2580	2	67	9	Y	61	56	1			28
12	3224	X	2768	-0-	-456	-0-	60	1	2646	2	Y	56	59	1			25
							62	9									
01	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	60	1	2762	2	Y	60	60	1			25
							66	9									
02	2772	X	2544	-0-	-228	-0-	59	1	2420	2	Y	59	60	1			24
							65	9									
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	60	1	2812	2	Y	67	65	1			26
							74	9									
04	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	57	1	2567	2	Y	51	51	1			26
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	203	1	2141	2	N	3	3	8			160
							3	9									
12	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	200	1	2256	2	N	4	4	8			160
							4	9									
01	3007	X	2131	-0-	-876	-0-	226	1	1902	2	N	3	3	8			160
							3	9									
02	2296	X	2290	-0-	-6	-0-	191	1	2097	2	N	2	2	8			160
							2	9									
03	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	244	1	2015	2	N	1	1	8			160
							1	9									
04	2370	X	2115	-0-	-255	-0-	155	1	1957	2	N	3	3	8			160
							3	9									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	541	-0-	-779	-0-	16	1	461	2	Y	58	1	8			130
							64	9									
12	1364	X	741	-0-	-623	-0-	21	1	637	2	Y	75					205
							83	9									
01	744	X	633	-0-	-111	-0-	37	1	548	2	Y	44	165	1			84
							48	9									
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	Y	96	1	8			179
							106	9									
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	Y	55	182	1			52
							61	9									
04	720	X	692	-0-	-28	-0-	40	1	578	2	Y	67					119
							74	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1446	-0-	-324	-0-	125	1	1313	2	N	7	7	8			107
							8	9									
12	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	140	1	1576	2	N	5	5	8			107
							6	9									
01	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	134	1	1128	2	N	2	2	8			107
							2	9									
02	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	2	N	7	7	8			107
							8	9									
03	1736	X	883	-0-	-853	-0-	95	1	787	2	N	1	1	8			107
							1	9									
04	1680	X	1674	-0-	-6	-0-	122	1	1546	2	N	5	5	8			107
							6	9									

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2425	2	57	9	Y	52	48	1			39
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	56	1	2520	2	Y	50	52	1			37
							55	9									
01	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	52	1	2402	2	Y	51	52	1			36
							56	9									
02	2324	N	2275	-0-	-49	-0-	53	1	2165	2	Y	52	52	1			36
							57	9									
03	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	47	1	2287	2	Y	58	57	1			37
							64	9									
04	2430	N	2124	-0-	-306	-0-	46	1	2030	2	Y	44	44	1			37
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	345	1	3632	2	N	1	1	8			23
							1	9									
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	366	1	4127	2	N	1	1	8			23
							1	9									
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	371	1	3120	2	N	-0-					23
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	337	1	3714	2	N	-0-					23
03	4495	X	3200	-0-	-1295	-0-	345	1	2855	2	N	-0-					23
*04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	327	1	4136	2	N	1	1	8			23
							1	9									

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	431	-0-	-529	-0-	46	1	382	2	N	3	3	8			224
							3	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	N	5	5	8			224
							6	9									
01	1240	N	266	-0-	-974	-0-	32	1	233	2	N	1	1	8			224
							1	9									
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	33	1	255	2	N	12	1	8			235
							13	9									
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	43	1	385	2	N	-0-					235
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	N	3	3	8			235
							3	9									

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1608	2	11	9	N	10	40	1			13
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2431	2	21	9	N	19					32
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2514	2	22	9	N	20	44	1			8
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1990	2	17	9	N	15					23
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1718	2	15	9	N	14					37
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1752	2	12	9	N	11	40	1			8

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2792	-0-	-898	-0-	2792	2			N	-0-					102
12	3813	X	2408	-0-	-1405	-0-	2345	2	63	9	N	57					159
01	3813	X	2328	-0-	-1485	-0-	2240	2	88	9	N	80					239
02	2996	X	2812	-0-	-184	-0-	2781	2	31	9	N	28					267
03	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	2807	2	2	9	N	2	187	1			82
*04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2948	2	3	9	N	3					85

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	2542	-0-	-2768	-0-	2542	2			N	-0-					32
12	5487	X	1455	-0-	-4032	-0-	1455	2			N	-0-					32
01	5487	X	1487	-0-	-4000	-0-	1487	2			N	-0-					32
02	4340	X	1379	-0-	-2961	-0-	1345	2	34	9	N	31					63
03	4681	X	1586	-0-	-3095	-0-	1586	2			N	-0-					63
04	2550	X	1463	-0-	-1087	-0-	1463	2			N	-0-					63

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	96	-0-	-354	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					13
12	434	X	219	-0-	-215	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					13
01	248	X	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	2	Y	-0-	10	1			3
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					3
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	12	1	171	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					17
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1					18
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	957	2	4	9	N	4					22
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	871	2	62	9	N	56					78
03	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-					78
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					78

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	2232	2	77	9	Y	70	12	8			150
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2228	2	75	9	Y	68	11	8			207
01	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2224	2	92	9	Y	84	193	1	14	8	84
02	2156	N	1868	-0-	-288	-0-	1792	2	76	9	Y	69	11	8			142
03	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	2042	2	99	9	Y	90	192	1	13	8	27
04	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1914	2	67	9	Y	61	15	8			73

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4590	-0-	-360	-0-	1	1	4465	2	Y	113	104	1			95
							124	9									
12	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	105	1	4589	2	Y	107	112	1			90
							118	9									
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	104	1	4811	2	Y	111	112	1			89
							122	9									
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	109	1	4416	2	Y	111	112	1			88
							122	9									
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	104	1	4842	2	Y	125	122	1			91
							138	9									
04	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	101	1	4427	2	Y	96	95	1			92
							106	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
11	1230	N	873	-0-	-357	-0-	76	1	797	2	N	-0-					62
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	80	1	903	2	N	-0-					62
01	1271	N	763	-0-	-508	-0-	81	1	682	2	N	-0-					62
02	812	N	641	-0-	-171	-0-	51	1	559	2	N	28	3	8			87
							31	9									
03	992	N	77	-0-	-915	-0-	8	1	69	2	N	-0-					87
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	164	1	2073	2	N	7	7	8			87
							8	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					45
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					45
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					45
02	1316	N	999	-0-	-317	-0-	999	2			N	-0-					45
03	1829	N	465	-0-	-1364	-0-	465	2			N	-0-					45
04	2250	N	379	-0-	-1871	-0-	379	2			N	-0-					45

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	1049	-0-	-1	-0-	1021	2	28	9	N	25					42
12	930	X	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					42
01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					42
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1071	2	68	9	N	62					104
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					104
*04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1136	2	22	9	N	20					124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					129
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					129
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					129
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	299	2			N	-0-					129
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	347	2	34	9	N	31					160
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					160

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

11	16590	X	13677	-0-	-2913	-0-	729	1	12948	2	Y	-0-					189
12	16554	X	11448	-0-	-5106	-0-	665	1	10783	2	Y	-0-					189
01	16306	X	16047	-0-	-259	-0-	770	1	15121	2	Y	142	191	1			140
							156	9									
02	14728	X	12890	-0-	-1838	-0-	668	1	12222	2	Y	-0-					140
03	15438	X	14677	-0-	-761	-0-	744	1	13317	2	Y	560	183	1	353	8	164
							616	9									
*04	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	2957	1	12911	2	Y	194	181	1	55	8	122
							213	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

11	13980	X	12928	-0-	-1052	-0-	12774	2	154	9	N	140					190
12	14012	X	12912	-0-	-1100	-0-	12814	2	98	9	N	89	192	1			87
01	13516	X	12896	-0-	-620	-0-	12731	2	165	9	N	150	195	1			42
02	12208	X	11298	-0-	-910	-0-	11245	2	53	9	N	48					90
03	13361	X	12537	-0-	-824	-0-	12351	2	186	9	N	169	191	1			68
04	12930	X	11822	-0-	-1108	-0-	11683	2	139	9	N	126					194

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

11	6540	X	5092	-0-	-1448	-0-	5092	2			N	-0-					18
12	6758	X	5814	-0-	-944	-0-	5814	2			N	-0-					18
01	6913	X	5648	-0-	-1265	-0-	5415	2	233	9	N	212					230
02	6244	X	5477	-0-	-767	-0-	5463	2	14	9	N	13	188	1			55
03	6913	X	5672	-0-	-1241	-0-	5640	2	32	9	N	29					84
*04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					84

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 10137 - 12871

11	17100	X	14873	-0-	-2227	-0-	14754	2	119	9	N	108					210
12	17670	X	13681	-0-	-3989	-0-	13447	2	234	9	N	213	376	1			47
01	17670	X	15611	-0-	-2059	-0-	15481	2	130	9	N	118					165
02	15092	X	13509	-0-	-1583	-0-	13428	2	81	9	N	74	192	1			47
03	16709	X	15197	-0-	-1512	-0-	15079	2	118	9	N	107					154
04	15120	X	13727	-0-	-1393	-0-	13541	2	186	9	N	169	189	1			134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	61	-0-	-719	-0-	61	1			N	-0-					114
12	806	X	776	-0-	-30	-0-	773	2	3	9	N	3					117
01	1891	X	565	-0-	-1326	-0-	565	2			N	-0-					117
02	1708	X	534	-0-	-1174	-0-	534	2			N	-0-					117
03	1891	X	661	-0-	-1230	-0-	653	2	8	9	N	7					124
04	750	X	466	-0-	-284	-0-	466	2			N	-0-					124

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	4587	2	248	9	Y	225	207	1			61
12	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	332	1	14891	2	Y	211	221	1			51
							232	9									
01	6479	X	5978	-0-	-501	-0-	116	1	5620	2	Y	220	223	1			48
							242	9									
02	5852	X	4268	-0-	-1584	-0-	96	1	3929	2	Y	221	222	1			47
							243	9									
03	7843	X	4643	-0-	-3200	-0-	89	1	4281	2	Y	248	243	1			52
							273	9									
04	7590	X	4348	-0-	-3242	-0-	90	1	4047	2	Y	192	189	1			55
							211	9									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	13897	-0-	-3443	-0-	13748	2	149	9	N	135	193	1			52
12	17019	X	14372	-0-	-2647	-0-	14300	2	72	9	N	65					117
01	16089	X	15099	-0-	-990	-0-	14832	2	267	9	N	243	196	1			164
02	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13050	2	103	9	N	94	176	1			82
03	14384	X	14100	-0-	-284	-0-	14025	2	75	9	N	68					150
04	14610	X	12854	-0-	-1756	-0-	12623	2	231	9	N	210	191	1			169

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150300	X	80302	-0-	-69998	-0-	78657	2	1645	9	N	1495	1727	1			100
12	153667	X	75845	-0-	-77822	-0-	74211	2	1634	9	N	1485	1289	1			296
01	153667	X	67874	-0-	-85793	-0-	66542	2	1332	9	N	1211	1350	1			157
02	100940	X	56868	-0-	-44072	-0-	55705	2	1163	9	N	1057	967	1			247
03	92349	X	58425	-0-	-33924	-0-	57404	2	1021	9	N	928	953	1			222
04	80310	X	53446	-0-	-26864	-0-	52617	2	829	9	N	754	732	1			244

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	484	-0-	484	484	48	1	436	2	N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

11	1830	N	1449	-0-	-381	-0-	79	1	1369	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	98	1	2426	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	82	1	2006	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1434	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2139	N	1445	-0-	-694	-0-	63	1	1381	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	81	1	1708	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

11	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	67	1	1651	2	Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	81	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	Y	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

11	2070	X	1559	-0-	-511	-0-	1540	2	19	9	N	17					160
12	2139	X	1781	-0-	-358	-0-	1781	2			N	-0-					160
01	2139	X	1495	-0-	-644	-0-	1495	2			N	-0-					160
02	1792	X	1301	-0-	-491	-0-	1301	2			N	-0-					160
03	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					160
04	1710	X	1461	-0-	-249	-0-	1461	2			N	-0-					160

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					141
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					141
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1020	2	20	9	N	18					159
02	980	N	887	-0-	-93	-0-	887	2			N	-0-					159
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					159
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					159

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	159	1	1641	3	Y	43	41	1			6
							47	9									
12	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	149	1	1469	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
01	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	110	1	1310	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
02	1652	N	1166	-0-	-486	-0-	85	1	1046	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1409	3	41	9	Y	37	38	1			4
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	Y	46	46	1			4
							51	9									

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	944	-0-	-856	-0-	80	1	864	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	116	1	1309	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	72	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	49	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	9	1	993	3	Y	-0-					-0-
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	95	1	1229	2	Y	2					2
							2	9									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	635	-0-	-535	-0-	56	1	579	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	988	-0-	-221	-0-	91	1	897	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	674	-0-	-535	-0-	52	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	39	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	599	-0-	-393	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

11	2670	N	2598	-0-	-72	-0-	228	1	2353	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	2790	N	1244	-0-	-1546	-0-	113	1	1116	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	2542	N	267	-0-	-2275	-0-	19	1	231	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	2436	N	101	-0-	-2335	-0-	7	1	86	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1240	N	224	-0-	-1016	-0-	214	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	9	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

11	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	128	1	1328	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	183	1	1807	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	1798	N	1144	-0-	-654	-0-	87	1	1033	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
02	1372	N	820	-0-	-552	-0-	60	1	741	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	2015	N	1134	-0-	-881	-0-	1114	3	20	9	Y	18	19	1			2
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

11	3300	X	2653	-0-	-647	-0-	229	1	2366	3	Y	53	51	1			8
							58	9									
12	3410	X	2589	-0-	-821	-0-	233	1	2301	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
01	3410	X	878	-0-	-2532	-0-	65	1	774	3	Y	35	39	1			3
							39	9									
02	2744	X	2483	-0-	-261	-0-	184	1	2262	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3277	3	52	9	Y	47	47	1			5
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	173	1	3124	2	Y	19	22	1			2
							21	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
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	3	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	89	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	53	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	21	1	698	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

11	4980	X	3892	-0-	-1088	-0-	334	1	3452	3	Y	96	93	1			14
							106	9									
12	5146	X	3851	-0-	-1295	-0-	347	1	3427	3	Y	70	74	1			10
							77	9									
01	5146	X	4734	-0-	-412	-0-	358	1	4262	3	Y	104	106	1			8
							114	9									
02	4984	X	1805	-0-	-3179	-0-	133	1	1628	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
03	5518	X	3798	-0-	-1720	-0-	3702	3	96	9	Y	87	84	1			9
*04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	248	1	4486	2	Y	-0-	9	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

11	2970	X	2547	-0-	-423	-0-	216	1	2237	3	Y	85	82	1			13
							94	9									
12	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	235	1	2315	3	Y	80	82	1			11
							88	9									
01	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	1979	3	95	9	Y	86	90	1			7
02	2380	N	1695	-0-	-685	-0-	1621	3	74	9	Y	67	64	1			10
03	2635	N	2180	-0-	-455	-0-	2096	3	84	9	Y	76	78	1			8
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-	8	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

11	5790	X	4505	-0-	-1285	-0-	146	1	4359	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4977	-0-	-851	-0-	72	1	4905	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4424	-0-	-908	-0-	257	1	4167	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3721	-0-	-815	-0-	242	1	3479	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4320	-0-	-702	-0-	4320	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	356	1	4152	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	98	1	1168	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	21	-0-	-1209	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1881	-0-	-819	-0-	61	1	1811	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2728	X	1860	-0-	-868	-0-	27	1	1825	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	232	1	1994	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	151	1	1887	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	60	1	2065	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	70	1	2103	3	Y	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	27	1	1849	3	Y	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1517	-0-	-499	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1358	-0-	-533	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1162	-0-	-488	-0-	39	1	1123	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	3	Y	-0-					2
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	-0-					2
01	1736	N	31	-0-	-1705	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					2
02	252	N	66	-0-	-186	-0-	1	1	17	3	Y	44	39	1			7
							48	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	33	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	12	6	1			8
							13	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	50	1			105
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	12					117
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	65	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	79	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	83	1	984	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	52	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					8
12	3627	X	110	-0-	-3517	-0-	7	1	66	3	Y	34	37	1			5
							37	9									
01	3596	X	153	-0-	-3443	-0-	7	1	87	3	Y	54	55	1			4
							59	9									
02	2408	X	156	-0-	-2252	-0-	6	1	75	3	Y	68	62	1			10
							75	9									
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	96	3	73	9	Y	66	69	1			7
04	150	X	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	7	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	80	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	93	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	208	-0-	-877	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	247	-0-	-593	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	181	-0-	-842	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	111	-0-	-253	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	393	3	Y	132	116	1			18
							145	9									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	125	126	1			17
							138	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	Y	128	135	1			10
							141	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	24	1	291	3	Y	104	98	1			16
							114	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	408	3	128	9	Y	116	120	1			12
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	143	143	1			12
							157	9									

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
11	5070	X	4472	-0-	-598	-0-	144	1	4313	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	5239	X	3938	-0-	-1301	-0-	57	1	3867	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	4805	X	3730	-0-	-1075	-0-	3713	3	17	9	Y	15	16	1			1
02	4340	X	3772	-0-	-568	-0-	3769	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	4395	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	4470	X	4460	-0-	-10	-0-	113	1	4345	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	78	1	2338	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	3503	X	1976	-0-	-1527	-0-	28	1	1929	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	3224	X	1798	-0-	-1426	-0-	1773	3	25	9	Y	23	23	1			2
02	2772	X	1613	-0-	-1159	-0-	1607	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	2836	3	4	9	Y	4	4	1			1
*04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	79	1	2768	2	Y	-0-	1	1			-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	19	1	566	3	Y	33	38	1			4
							36	9									
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	6	1	406	3	Y	42	40	1			6
							46	9									
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	559	3	83	9	Y	75	74	1			7
02	588	N	355	-0-	-233	-0-	25	1	315	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	349	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	38	1	534	2	Y	3	5	1			-0-
							3	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	232	1	2394	3	Y	40	38	1			6
							44	9									
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	278	1	2741	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	184	1	2185	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
02	2016	N	1878	-0-	-138	-0-	139	1	1706	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	1875	3	36	9	Y	33	35	1			3
*04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	142	1	2569	2	Y	42	41	1			4
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	41	1	1234	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	27	1	1855	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1878	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	930	N	643	-0-	-287	-0-	16	1	627	2	Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					27
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1					28
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	N	1					29
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	98	3	8	9	N	7					36
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	3	1	9	N	1					37
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					37

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1670	-0-	-430	-0-	1652	3	18	9	Y	16	15	1			7
12	2294	N	1664	-0-	-630	-0-	1652	3	12	9	Y	11	13	1			5
01	2232	N	1581	-0-	-651	-0-	1569	3	12	9	Y	11	12	1			4
02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	1164	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1516	3	10	9	Y	9	10	1			3
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	Y	10	10	1			3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	126	1	3766	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
12	4278	X	3520	-0-	-758	-0-	50	1	3429	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
01	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	247	1	3131	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
02	3668	X	3244	-0-	-424	-0-	240	1	2994	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
03	4061	X	3249	-0-	-812	-0-	3238	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	3930	X	3495	-0-	-435	-0-	341	1	3154	2	Y	-0-	2	1			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	3	Y	150	155	1			18
							165	9									
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	24	1	1632	3	Y	148	146	1			20
							163	9									
01	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	1544	3	184	9	Y	167	172	1			15
02	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1550	3	39	9	Y	35	45	1			5
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1699	3	37	9	Y	34	33	1			6
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	29	1	1437	2	Y	42	43	1			5
							46	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					152
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	318	3	18	9	Y	16	151	1			17
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					17
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	405	3	14	9	Y	13					30
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	Y	2					32
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	258	2	1	9	Y	1					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1030	-0-	-470	-0-	84	1	867	3	Y	72	69	1			11
							79	9									
12	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	102	1	1003	3	Y	67	69	1			9
							74	9									
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	74	1	878	3	Y	73	76	1			6
							80	9									
02	952	N	758	-0-	-194	-0-	53	1	649	3	Y	51	49	1			8
							56	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1588	3	66	9	Y	60	62	1			6
*04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	129	1	2332	2	Y	79	78	1			7
							87	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

11	1890	N	1022	-0-	-868	-0-	1022	3			Y	-0-					20
12	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			Y	-0-					20
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1766	3	29	9	Y	26					46
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2150	3	57	9	Y	52					98
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2309	3	14	9	Y	13					111
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2001	2	21	9	Y	19					130

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	160	3	13	9	Y	12					12
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					12
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	3	7	9	Y	6					18
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	263	3	23	9	Y	21	18	1			8
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	252	3	22	9	Y	20	25	1			3
01	527	N	295	-0-	-232	-0-	11	1	261	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	11	1	232	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	49	3	14	9	Y	13	14	1			5
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					15
12	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	2134	3			Y	-0-					15
01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	150	1	2086	3	Y	5	1	8			19
							6	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	138	1	1955	3	Y	28					47
							31	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2217	3	25	9	Y	23					70
*04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	141	1	2000	2	Y	27					97
							30	9									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					13
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					13
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	158	1	2191	3	Y	3					16
							3	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	142	1	2007	3	Y	25					41
							28	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2278	3	21	9	Y	19					60
04	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	133	1	1887	2	Y	-0-					60

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	458	3	14	9	N	13					40
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	463	3	22	9	N	20					60
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	692	3	39	9	N	35					95
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	628	3	41	9	N	37					132
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	463	3	6	9	N	5					137
04	720	N	308	-0-	-412	-0-	305	2	3	9	N	3					140

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	2898	-0-	-2232	-0-	2890	3	8	9	Y	7	5	1			2
12	4898	X	2913	-0-	-1985	-0-	2905	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	4681	X	2718	-0-	-1963	-0-	2708	3	10	9	Y	9	7	1	3	8	1
02	3556	X	2954	-0-	-602	-0-	2946	3	8	9	Y	7	5	1			3
03	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	3014	3	9	9	Y	8	9	1			2
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3508	2	4	9	Y	4	5	1			1

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3255	-0-	-135	-0-	3225	3	30	9	Y	27					130
12	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3236	3	26	9	Y	24	140	1			14
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3407	3	7	9	Y	6	1	8			19
02	3052	X	3034	-0-	-18	-0-	3010	3	24	9	Y	22					41
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	3			Y	-0-					41
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

11	2885	N	1839	-0-	-1046	-0-	1836	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1504	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	1674	X	1243	-0-	-431	-0-	52	1	1188	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1064	X	875	-0-	-189	-0-	38	1	834	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1178	X	686	-0-	-492	-0-	683	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1140	X	362	-0-	-778	-0-	20	1	340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					7
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			Y	-0-					7
01	589	N	94	-0-	-495	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	700	N	62	-0-	-638	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	3	Y	-0-					1
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	Y	-0-					1
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					1
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	354	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	7	6	1			1
							8	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
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	13	1	127	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	132	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	11	1	135	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	167	3	10	9	Y	9	11	1			1
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	23	22	1			2
							25	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
11	2250	N	894	-0-	-1356	-0-	78	1	806	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	99	1	980	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	3	9	9	Y	8	8	1			1
*04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	127	1	2289	2	Y	-0-	1	1			-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
11	2610	N	2585	-0-	-25	-0-	2541	3	44	9	N	40					175
12	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2617	3	59	9	N	54	185	1			44
01	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	2586	3	41	9	N	37	1	8			80
02	2408	N	2348	-0-	-60	-0-	2307	3	41	9	N	37					117
03	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	2521	3	29	9	N	26					143
04	2550	N	2463	-0-	-87	-0-	2451	2	12	9	N	11					154

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

11	14B2 EXT		46	-0-	46	338	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	493	X	155	-0-	-338	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

11	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	124	1	3719	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3495	-0-	-597	-0-	50	1	3445	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3188	-0-	-997	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3472	-0-	-713	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	97	1	3570	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

11	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	325	1	3358	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	370	1	3650	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	228	1	2709	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	3444	X	2424	-0-	-1020	-0-	182	1	2228	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	3999	X	2947	-0-	-1052	-0-	2933	3	14	9	Y	13	14	1			1
04	3870	X	2104	-0-	-1766	-0-	110	1	1994	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	152	1	1570	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
12	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	142	1	1403	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
01	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	248	1	1028	3	Y	32	34	1			2
							35	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	512	1	1415	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1423	3	32	9	Y	29	30	1			3
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	516	1	1347	2	Y	37	37	1			3
							41	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
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2243	3	23	9	Y	21	16	1			6
12	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1974	3	26	9	Y	24	24	1			6
01	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1764	3	26	9	Y	24	24	1	2	8	4
02	3024	X	1736	-0-	-1288	-0-	1713	3	23	9	Y	21	16	1			9
03	2697	X	1887	-0-	-810	-0-	1861	3	26	9	Y	24	28	1			5
04	2280	X	1621	-0-	-659	-0-	1603	2	18	9	Y	16	17	1			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	54	1	563	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	64	1	635	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	38	1	458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	35	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	549	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1107	-0-	-753	-0-	95	1	986	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
12	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	148	1	1458	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	547	1	1091	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	481	1	470	3	Y	58	51	1			9
							64	9									
03	1643	N	796	-0-	-847	-0-	719	3	77	9	Y	70	72	1			7
04	1620	N	836	-0-	-784	-0-	507	1	294	2	Y	32	36	1			3
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	53	-0-	-2137	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2105	-0-	-955	-0-	68	1	2037	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2216	-0-	-698	-0-	32	1	2184	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	1818	-0-	-972	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1607	-0-	-773	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
*04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	80	1	2575	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	733	-0-	-1367	-0-	65	1	668	3	Y	-0-					2
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	159	1	1565	3	Y	-0-					2
01	1860	N	1409	-0-	-451	-0-	109	1	1300	3	Y	-0-					2
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	92	1	1125	3	Y	-0-					2
03	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1480	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1350	N	984	-0-	-366	-0-	52	1	932	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

11	270	N	220	-0-	-50	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	4	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

11	2760	X	308	-0-	-2452	-0-	27	1	277	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	2759	X	139	-0-	-2620	-0-	13	1	126	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4089	3	26	9	Y	24	22	1			2
02	2800	N	3319	-0-	519	519	3298	3	21	9	Y	19	18	1			3
03	3100	N	4071	-0-	971	1490	4047	3	24	9	Y	22	23	1			2
*04	4346	X	2856	-0-	-1490	-0-	2831	2	25	9	Y	23	23	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	67	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	304	-0-	-176	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	183	1	1891	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	183	1	1808	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1705	N	1065	-0-	-640	-0-	82	1	976	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	1932	N	1271	-0-	-661	-0-	95	1	1169	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2024	3	7	9	Y	6	6	1			1
*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	108	1	1956	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1188	-0-	-762	-0-	37	1	1115	3	Y	33	35	1			4
							36	9									
12	1829	N	1030	-0-	-799	-0-	14	1	977	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
01	2046	N	1009	-0-	-1037	-0-	962	3	47	9	Y	43	44	1			4
02	1120	N	868	-0-	-252	-0-	859	3	9	9	Y	8	11	1			1
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	891	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	33	1	896	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

11	750	N	365	-0-	-385	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	380	-0-	-364	-0-	35	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	136	1	1617	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7997	-0-	5197	5197	603	1	7394	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3974	-0-	874	6071	3974	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4660	-0-	1660	7731	733	1	3927	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	151	1	1560	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	156	1	1540	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	115	1	1371	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1337	-0-	-259	-0-	101	1	1236	3	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	59	1	1067	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

11	1050	N	920	-0-	-130	-0-	80	1	826	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	144	1	1417	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	68	1	810	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	81	1	988	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1116	N	871	-0-	-245	-0-	859	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	43	1	771	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

11	750	N	590	-0-	-160	-0-	45	1	470	3	Y	68	64	1			10
							75	9									
12	1116	N	509	-0-	-607	-0-	41	1	401	3	Y	61	63	1			8
							67	9									
01	682	N	567	-0-	-115	-0-	38	1	455	3	Y	67	70	1			5
							74	9									
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	21	1	259	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	334	3	65	9	Y	59	61	1			6
04	540	N	363	-0-	-177	-0-	19	1	344	2	Y	-0-	6	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

11	1560	X	1277	-0-	-283	-0-	113	1	1164	3	Y	-0-					-0-
12	1829	X	112	-0-	-1717	-0-	10	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1829	X	153	-0-	-1676	-0-	12	1	138	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1204	N	65	-0-	-1139	-0-	4	1	59	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	127	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	108	1	1117	3	Y	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	173	1	1702	3	Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	111	1	1326	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	97	1	1191	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	86	1	1550	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	509	-0-	-451	-0-	41	1	429	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
12	930	N	452	-0-	-478	-0-	38	1	379	3	Y	32	33	1			4
							35	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1190	3	33	9	Y	30	31	1			3
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	2	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	99	-0-	-201	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	38	1	390	3	Y	-0-					1
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	41	1	405	3	Y	-0-					1
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					1
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					1
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	211	1	2180	3	Y	96	93	1			14
							106	9									
12	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	219	1	2164	3	Y	91	93	1			12
							100	9									
01	2728	X	2107	-0-	-621	-0-	155	1	1845	3	Y	97	102	1			7
							107	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	185	1	2268	3	Y	73	69	1			11
							80	9									
03	3100	N	3114	-0-	14	14	3022	3	92	9	Y	84	86	1			9
04	2040	N	615	-0-	-1425	-0-	27	1	483	2	Y	95	96	1			8
							105	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
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	19	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	98	1	1205	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2201	3	37	9	Y	34	36	1			3
*04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	132	1	2384	2	Y	43	42	1			4
							47	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	85	1	2543	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	37	1	2495	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2420	3	23	9	Y	21	21	1			2
02	2352	N	2213	-0-	-139	-0-	2209	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2611	3	4	9	Y	4	4	1			1
*04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	67	1	2351	2	Y	28	26	1			3
							31	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	11	1	731	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	681	-0-	-156	-0-	71	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	570	-0-	-214	-0-	42	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	466	-0-	-278	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	14	1	597	2	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3189	-0-	-441	-0-	102	1	3048	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
12	3751	X	3021	-0-	-730	-0-	43	1	2941	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
01	3503	X	2182	-0-	-1321	-0-	2141	3	41	9	Y	37	39	1			3
02	2856	X	2200	-0-	-656	-0-	2191	3	9	9	Y	8	10	1			1
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3284	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	3060	X	2494	-0-	-566	-0-	74	1	2412	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	55	1	1653	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	22	1	1503	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
01	2201	N	1794	-0-	-407	-0-	1763	3	31	9	Y	28	29	1			2
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	45	1	1626	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	965	3	Y	37	38	1			4
							41	9									
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	11	1	749	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	826	3	41	9	Y	37	38	1			3
02	896	N	765	-0-	-131	-0-	757	3	8	9	Y	7	9	1			1
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	37	1	722	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					-0-
*06	450	N	236	-0-	-214	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	240	-0-	-225	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		172	-0-	172	172	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		142	-0-	142	314	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		547	-0-	547	861	17	1	530	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		612	-0-	612	1473	20	1	592	3	Y	-0-					-0-
*12	2047	N	574	-0-	-1473	-0-	8	1	566	3	Y	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

11	DLQ G-10		1467	-0-	1467	6575	129	1	1330	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	3000	N	1739	-0-	-1261	5314	159	1	1572	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	3100	N	2344	-0-	-756	4558	181	1	2154	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2800	N	2159	-0-	-641	3917	162	1	1990	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	3100	N	764	-0-	-2336	1581	760	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	2280	N	663	-0-	-1617	-0-	34	1	623	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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
11	DLQ G-10		1909	-0-	1909	7153	61	1	1824	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	3000	N	1592	-0-	-1408	5745	23	1	1546	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	3100	N	1433	-0-	-1667	4078	1407	3	26	9	Y	24	25	1			2
02	2800	N	1398	-0-	-1402	2676	1392	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	3100	N	1651	-0-	-1449	1227	1645	3	6	9	Y	5	5	1			1
*04	2670	N	1443	-0-	-1227	-0-	41	1	1402	2	Y	-0-	1	1			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

11	DLQ G-10		2601	-0-	2601	9037	80	1	2399	3	Y	111	115	1			13
							122	9									
12	3000	N	2608	-0-	-392	8645	36	1	2453	3	Y	108	106	1			15
							119	9									
01	3100	N	2611	-0-	-489	8156	258	1	2213	3	Y	127	131	1			11
							140	9									
02	2800	N	2185	-0-	-615	7541	160	1	1996	3	Y	26	34	1			3
							29	9									
03	3100	N	2347	-0-	-753	6788	2318	3	29	9	Y	26	25	1			4
*04	3000	N	2422	-0-	-578	6210	77	1	2342	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

11	DLQ G-10		252	-0-	252	969	7	1	224	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
12	1269	N	300	-0-	-969	-0-	4	1	278	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	263	3	15	9	Y	14	15	1			1
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	153	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

11	DLQ G-10		1906	-0-	1906	8245	168	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	3000	N	362	-0-	-2638	5607	33	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2507					Y	-0-					-0-
02	2507	N	-0-	-0-	-2507	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

11	5097	X	2934	-0-	-2163	-0-	254	1	2627	3	Y	48	47	1			7
							53	9									
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	326	1	3215	3	Y	46	47	1			6
							51	9									
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	236	1	2805	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
02	3612	X	2573	-0-	-1039	-0-	191	1	2339	3	Y	39	37	1			6
							43	9									
03	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3435	3	47	9	Y	43	45	1			4
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	194	1	3510	2	Y	14	17	1			1
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	78	1	802	3	Y	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	82	1	807	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	58	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	601	-0-	-211	-0-	45	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	94	1	973	3	Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	121	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	415	-0-	-515	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	61	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

11	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	29	1	859	3	Y	-0-					2
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	14	1	930	3	Y	-0-					2
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					2
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					2
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	25	1	884	2	Y	14	12	1			2
							15	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

11	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	3			Y	-0-					8
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			Y	-0-	8	1			-0-
01	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	629	1	6501	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	666	1	6575	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
01	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	485	1	5777	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	6720	X	4706	-0-	-2014	-0-	353	1	4330	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
03	7440	X	5832	-0-	-1608	-0-	5807	3	25	9	Y	23	24	1			2
04	7170	X	6479	-0-	-691	-0-	337	1	6091	2	Y	46	44	1			4
							51	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					1
12	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	1506	3			Y	-0-					1
01	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	61	1	1396	3	Y	-0-					1
02	1904	N	1258	-0-	-646	-0-	55	1	1203	3	Y	-0-					1
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	83	1	1405	2	Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2133	3			Y	-0-					102
12	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	1908	3			Y	-0-					102
01	2325	N	1900	-0-	-425	-0-	1899	3	1	9	Y	1	102	1	1	8	-0-
02	1988	N	1589	-0-	-399	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	1559	2	7	9	Y	6	4	1			2

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	3			N	-0-					8
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-	8	1			-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	34	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					6
12	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	1839	3			Y	-0-					6
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	63	1	1439	3	Y	-0-					6
02	1820	N	1508	-0-	-312	-0-	65	1	1443	3	Y	-0-					6
03	1829	N	1410	-0-	-419	-0-	1410	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	73	1	1247	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	926	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	16	1	1103	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1010	3	25	9	Y	23	24	1			2
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	3	10	9	Y	9	8	1			2
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	50	1	1499	3	Y	94	97	1			11
							103	9									
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	23	1	1599	3	Y	92	90	1			13
							101	9									
01	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	1526	3	114	9	Y	104	108	1			9
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1624	3	24	9	Y	22	28	1			3
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	3	24	9	Y	22	21	1			4
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	49	1	1660	2	Y	20	22	1			2
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	103	1	3082	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	43	1	2940	3	Y	-0-					-0-
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
*04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	91	1	2931	2	Y	-0-					-0-

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
11	5310	X	4780	-0-	-530	-0-	155	1	4622	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	5487	X	3915	-0-	-1572	-0-	57	1	3855	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4867	X	3159	-0-	-1708	-0-	257	1	2899	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4256	X	3522	-0-	-734	-0-	230	1	3291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4712	X	3872	-0-	-840	-0-	3871	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	4560	X	4136	-0-	-424	-0-	360	1	3769	2	Y	6	5	1			1
							7	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
11	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	88	1	2629	3	N	9	10	1			1
							10	9									
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	35	1	2403	3	N	10	10	1			1
							11	9									
01	2821	N	2237	-0-	-584	-0-	2224	3	13	9	N	12	12	1			1
02	2548	N	2151	-0-	-397	-0-	2149	3	2	9	N	2	3	1			-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	N	2	2	1			-0-
							2	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
11	4050	X	2270	-0-	-1780	-0-	73	1	2180	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	4185	X	3091	-0-	-1094	-0-	44	1	3028	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	261	1	2728	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	2996	X	2710	-0-	-286	-0-	242	1	2464	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	3317	X	2504	-0-	-813	-0-	2500	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	293	1	2392	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3115	-0-	-1175	-0-	99	1	2974	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
12	4247	X	2850	-0-	-1397	-0-	41	1	2769	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	3906	X	2992	-0-	-914	-0-	2942	3	50	9	Y	45	46	1			4
02	3080	X	2811	-0-	-269	-0-	2801	3	10	9	Y	9	12	1			1
03	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	3047	3	11	9	Y	10	9	1			2
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	91	1	3602	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2678	N	2292	-0-	-386	-0-	2256	3	36	9	Y	33	25	1			12
12	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	2256	3	33	9	Y	30	37	1			5
01	2387	X	2158	-0-	-229	-0-	89	1	2036	3	Y	30	26	1			9
							33	9									
02	2184	X	1887	-0-	-297	-0-	81	1	1780	3	Y	24	25	1			8
							26	9									
03	2418	X	1881	-0-	-537	-0-	1851	3	30	9	Y	27	25	1			10
04	2280	X	1169	-0-	-1111	-0-	64	1	1090	2	Y	14	13	1			11
							15	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2396	-0-	-994	-0-	2393	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3162	X	2322	-0-	-840	-0-	2320	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3038	X	2203	-0-	-835	-0-	2195	3	8	9	Y	7	2	1	6	8	-0-
02	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	2169	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2767	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2528	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	298	1	3085	3	N	54	52	1			8
							59	9									
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	396	1	3907	3	N	49	50	1			7
							54	9									
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	720	1	3307	3	N	52	55	1			4
							57	9									
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	700	1	2678	3	N	42	40	1			6
							46	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2958	3	54	9	N	49	50	1			5
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	724	1	3282	2	N	27	30	1			2
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	372	1	3845	3	N	5	5	1			1
							6	9									
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	386	1	3811	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	266	1	3168	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
*02	2268	X	2091	-0-	-177	-0-	157	1	1930	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	3	3	9	N	3	3	1			1
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	217	1	3930	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	227	1	2343	3	N	79	76	1			12
							87	9									
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	243	1	2401	3	N	75	77	1			10
							83	9									
01	2511	N	1338	-0-	-1173	-0-	98	1	1171	3	N	63	68	1			5
							69	9									
02	2296	N	874	-0-	-1422	-0-	61	1	746	3	N	61	57	1			9
							67	9									
03	2542	N	1339	-0-	-1203	-0-	1263	3	76	9	N	69	71	1			7
04	1290	N	758	-0-	-532	-0-	38	1	681	2	N	35	39	1			3
							39	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
11	4440	X	3873	-0-	-567	-0-	338	1	3490	3	N	41	40	1			6
							45	9									
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	420	1	4147	3	N	38	39	1			5
							42	9									
01	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	326	1	3879	3	N	41	43	1			3
							45	9									
02	3668	X	3340	-0-	-328	-0-	249	1	3055	3	N	33	31	1			5
							36	9									
03	4619	X	3615	-0-	-1004	-0-	3574	3	41	9	N	37	38	1			4
04	4470	X	3942	-0-	-528	-0-	205	1	3711	2	N	24	26	1			2
							26	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
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	218	1	2253	3	Y	100	96	1			15
							110	9									
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	244	1	2411	3	Y	94	96	1			13
							103	9									
01	2511	X	2334	-0-	-177	-0-	172	1	2051	3	Y	101	106	1			8
							111	9									
02	2436	X	1795	-0-	-641	-0-	129	1	1581	3	Y	77	73	1			12
							85	9									
03	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	2342	3	95	9	Y	86	89	1			9
04	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	120	1	2164	2	Y	93	94	1			8
							102	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
11	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	38	1	1136	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	16	1	1125	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1333	N	969	-0-	-364	-0-	961	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	1092	N	976	-0-	-116	-0-	975	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1147	N	716	-0-	-431	-0-	715	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	930	N	653	-0-	-277	-0-	39	1	613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	4110	X	3548	-0-	-562	-0-	114	1	3416	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	4247	X	3781	-0-	-466	-0-	54	1	3709	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	3430	3	20	9	Y	18	18	1			2
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3659	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3792	3	4	9	Y	4	4	1			1
*04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	102	1	3841	2	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 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
11	23040	X	2763	-0-	-20277	-0-	88	1	2645	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
12	5084	X	145	-0-	-4939	-0-	2	1	143	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	79	1	2347	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
12	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	36	1	2451	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
01	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	2428	3	45	9	Y	41	42	1			4
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2350	3	9	9	Y	8	11	1			1
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2506	3	9	9	Y	8	8	1			1
*04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	519	1	5361	3	Y	-0-					-0-
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	536	1	5286	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	4564	-0-	-1295	-0-	354	1	4210	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3818	-0-	-1418	-0-	288	1	3530	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	4924	-0-	-873	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3963	-0-	-1647	-0-	208	1	3755	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4973	-0-	-727	-0-	432	1	4467	3	Y	67	65	1			10
							74	9									
12	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	485	1	4783	3	Y	63	64	1			9
							69	9									
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	660	1	7864	3	Y	67	71	1			5
							74	9									
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	610	1	7485	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
03	5332	X	4635	-0-	-697	-0-	4569	3	66	9	Y	60	62	1			6
04	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	527	1	4547	2	Y	74	74	1			6
							81	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	267	1	2758	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
12	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	284	1	2801	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
01	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	204	1	2425	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	2856	X	2151	-0-	-705	-0-	160	1	1963	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
03	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	2490	3	32	9	Y	29	30	1			3
04	3060	X	2541	-0-	-519	-0-	132	1	2388	2	Y	19	20	1			2
							21	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	234	1	2423	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	256	1	2529	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	182	1	2162	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2492	N	1928	-0-	-564	-0-	145	1	1775	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2790	N	2384	-0-	-406	-0-	2374	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	118	1	2137	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	515	1	5326	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	535	1	5278	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	5580	X	5278	-0-	-302	-0-	407	1	4847	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
02	5572	X	4379	-0-	-1193	-0-	329	1	4031	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	5448	3	21	9	Y	19	20	1			2
04	5850	X	5617	-0-	-233	-0-	293	1	5299	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2345	-0-	-1285	-0-	204	1	2110	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
12	3751	X	1657	-0-	-2094	-0-	150	1	1477	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	3751	X	1206	-0-	-2545	-0-	91	1	1089	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
02	3304	X	306	-0-	-2998	-0-	22	1	264	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	3565	X	690	-0-	-2875	-0-	662	3	28	9	Y	25	25	1			3
04	2340	X	673	-0-	-1667	-0-	35	1	638	2	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	360	1	3721	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
12	4495	X	3898	-0-	-597	-0-	355	1	3503	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	4495	X	3733	-0-	-762	-0-	286	1	3408	3	Y	35	37	1			3
							39	9									
02	3976	X	1800	-0-	-2176	-0-	133	1	1637	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	4402	X	1814	-0-	-2588	-0-	1779	3	35	9	Y	32	33	1			3
04	4110	X	2240	-0-	-1870	-0-	115	1	2081	2	Y	40	40	1			3
							44	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					5
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	Y	-0-					5
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2345	-0-	-625	-0-	207	1	2138	3	Y	-0-					1
12	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	239	1	2355	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	2759	X	2319	-0-	-440	-0-	180	1	2139	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1911	-0-	-273	-0-	144	1	1767	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
*04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	140	1	2537	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	210	1	2170	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	157	1	1550	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	1612	N	1183	-0-	-429	-0-	89	1	1063	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
02	1400	N	1046	-0-	-354	-0-	77	1	945	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1216	3	29	9	Y	26	26	1			3
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	31	31	1			3
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	193	1	2000	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	215	1	2118	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	168	1	2002	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2044	N	1890	-0-	-154	-0-	142	1	1740	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2255	3	10	9	Y	9	9	1			1
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	119	1	2159	2	Y	-0-	1	1			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	55	1	1646	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	24	1	1632	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	162	1	1394	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	1624	N	1433	-0-	-191	-0-	106	1	1320	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	1437	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	41	1	1424	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	7	1	67	3	N	14	13	1			2
							15	9									
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	5	1	46	3	N	10	11	1			1
							11	9									
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	18	1	212	3	N	13	13	1			1
							14	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	7	7	1			1
							8	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	72	3	10	9	N	9	9	1			1
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	2	1	42	2	N	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	36	1	372	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	806	N	497	-0-	-309	-0-	45	1	442	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	3100	N	7462	-0-	4362	4362	577	1	6875	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2800	N	8788	-0-	5988	10350	656	1	8044	3	Y	80	69	1			12
							88	9									
03	3100	N	2823	-0-	-277	10073	2723	3	100	9	Y	91	94	1			9
*04	12832	X	2759	-0-	-10073	-0-	579	1	2160	2	Y	18	25	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	78	1	811	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	669	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	812	N	360	-0-	-452	-0-	27	1	327	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	690	N	424	-0-	-266	-0-	22	1	400	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	352	1	3644	3	Y	151	142	1			22
							166	9									
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	377	1	3720	3	Y	139	142	1			19
							153	9									
01	3968	X	2924	-0-	-1044	-0-	216	1	2566	3	Y	129	138	1			10
							142	9									
02	3752	X	2240	-0-	-1512	-0-	161	1	1976	3	Y	94	90	1			14
							103	9									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4126	3	143	9	Y	130	131	1			13
04	4020	X	3590	-0-	-430	-0-	179	1	3247	2	Y	149	149	1			13
							164	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	142	1	944	2	N	-0-					18
*06	390	N	307	-0-	-83	-0-	40	1	267	2	N	-0-					18
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	2	N	-0-					18
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	146	1	976	2	N	-0-					18
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	N	-0-					18
*10	403	N	291	-0-	-112	-0-	22	1	269	2	N	-0-					18
*11	1080	N	234	-0-	-846	-0-	17	1	217	2	N	-0-					18
*12	341	N	278	-0-	-63	-0-	21	1	257	2	N	-0-					18
*01	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	224	2	N	-0-					18
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	635	2	N	-0-					18
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	222	1	2299	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	1302	X	799	-0-	-503	-0-	73	1	717	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	1302	X	659	-0-	-643	-0-	50	1	598	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	3052	X	865	-0-	-2187	-0-	65	1	791	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3379	X	1175	-0-	-2204	-0-	1164	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	2520	X	1129	-0-	-1391	-0-	58	1	1057	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

11	4320	X	1569	-0-	-2751	-0-	131	1	1349	3	Y	81	82	1			13
							89	9									
12	3968	X	3025	-0-	-943	-0-	267	1	2635	3	Y	112	110	1			15
							123	9									
01	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	527	1	2527	3	Y	125	130	1			10
							138	9									
02	2856	X	1447	-0-	-1409	-0-	243	1	1127	3	Y	70	69	1			11
							77	9									
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4035	3	124	9	Y	113	112	1			12
*04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	766	1	4811	2	Y	140	140	1			12
							154	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

11	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	41	1	1237	3	N	10	11	1			1
							11	9									
12	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	16	1	1102	3	N	10	10	1			1
							11	9									
01	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	1034	3	14	9	N	13	13	1			1
02	1204	N	776	-0-	-428	-0-	774	3	2	9	N	2	3	1			-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	34	1	1016	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	226	-0-	-4604	-0-	19	1	195	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
12	4433	X	397	-0-	-4036	-0-	32	1	318	3	Y	43	41	1			5
							47	9									
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	260	1	3096	3	Y	65	65	1			5
							72	9									
02	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	854	1	10471	3	Y	248	215	1			38
							273	9									
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5065	3	305	9	Y	277	287	1			28
*04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	687	1	4461	2	Y	345	343	1			30
							380	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

11	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2707	3	92	9	Y	84	65	1			24
12	3875	X	2851	-0-	-1024	-0-	2743	3	108	9	Y	98	97	1			25
01	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3086	3	107	9	Y	97	100	1	6	8	16
02	3220	X	2855	-0-	-365	-0-	2759	3	96	9	Y	87	67	1			36
03	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	3041	3	110	9	Y	100	115	1			21
*04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4365	2	70	9	Y	64	69	1			16

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3					73
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					73
01	961	N	220	-0-	-741	-0-	19	1	201	2	N	-0-					73
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	24	1	206	2	N	-0-					73
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	321	2	7	9	N	6					79
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					79

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

11	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	299	1	3091	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
12	3534	X	480	-0-	-3054	-0-	42	1	417	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	433	1	5157	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	477	1	5848	3	Y	66	58	1			10
							73	9									
03	3534	X	855	-0-	-2679	-0-	757	3	98	9	Y	89	90	1			9
04	3540	X	1955	-0-	-1585	-0-	510	1	1445	2	Y	-0-	9	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

11	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	236	1	2442	3	Y	41	40	1			6
							45	9									
12	3596	X	2436	-0-	-1160	-0-	220	1	2170	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	619	1	7369	3	Y	43	46	1			3
							47	9									
02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	563	1	6907	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
03	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2769	3	43	9	Y	39	40	1			4
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	551	1	2320	2	Y	48	48	1			4
							53	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
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	106	1	1099	3	Y	88	85	1			13
							97	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	109	1	1073	3	Y	84	86	1			11
							92	9									
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	86	1	1018	3	Y	84	89	1			6
							92	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	102	1	1251	3	Y	71	66	1			11
							78	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1737	3	87	9	Y	79	82	1			8
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	90	1	1629	2	Y	98	98	1			8
							108	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	129	1	1331	3	Y	94	83	1			13
							103	9									
12	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	102	1	1011	3	Y	82	84	1			11
							90	9									
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	72	1	862	3	Y	88	92	1			7
							97	9									
02	1456	N	1042	-0-	-414	-0-	73	1	893	3	Y	69	65	1			11
							76	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1346	3	85	9	Y	77	80	1			8
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1440	2	Y	95	95	1			8
							105	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
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	86	1	930	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	992	N	849	-0-	-143	-0-	68	1	773	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1054	N	566	-0-	-488	-0-	37	1	520	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	899	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	837	N	759	-0-	-78	-0-	7	1	741	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	79	1	1090	2	Y	14	15	1			-0-
							15	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
11	3720	X	2973	-0-	-747	-0-	216	1	2710	2	N	43					140
							47	9									
12	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	284	1	3520	2	N	5					145
							6	9									
01	3968	X	2374	-0-	-1594	-0-	218	1	2156	2	N	-0-					145
02	3584	X	3119	-0-	-465	-0-	236	1	2879	2	N	4					149
							4	9									
03	3813	X	2979	-0-	-834	-0-	2967	2	12	9	N	11					160
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	3000	N	3540	-0-	540	540	68	1	3404	2	N	62					209
							68	9									
12	2802	N	2262	-0-	-540	-0-	44	1	2185	2	N	30	191	1			48
							33	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					48
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1380	2	6	9	N	5					53
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					53
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					53

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
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	411	1	4245	3	Y	131	126	1			20
							144	9									
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	429	1	4228	3	Y	125	128	1			17
							138	9									
01	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	716	1	8531	3	Y	120	128	1			9
							132	9									
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	786	1	10305	3	Y	139	127	1			21
							153	9									
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4813	3	171	9	Y	155	160	1			16
*04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	747	1	4308	2	Y	-0-	16	1			-0-

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
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	18	1	217	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	336	N	177	-0-	-159	-0-	13	1	158	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	262	3	7	9	Y	6	6	1			1
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	27	26	1			2
							30	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
11	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	311	1	3220	3	Y	-0-					-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	367	1	3619	3	Y	-0-					-0-
01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	580	1	6905	3	Y	-0-					-0-
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	582	1	7143	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2651	-0-	-1348	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3226	-0-	-854	-0-	652	1	2574	2	Y	-0-					-0-

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
11	1590	X	1143	-0-	-447	-0-	84	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	153	1	1892	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1157	-0-	-486	-0-	106	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	1249	-0-	-235	-0-	95	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	529	-0-	-2501	-0-	92	1	431	2	Y	5	42	1			40
							6	9									
12	3131	X	2750	-0-	-381	-0-	477	1	2256	2	Y	15	36	1			19
							17	9									
01	3069	X	1348	-0-	-1721	-0-	1335	3	13	9	Y	12					31
02	1960	X	1851	-0-	-109	-0-	1849	3	2	9	Y	2					33
03	2170	X	502	-0-	-1668	-0-	498	3	4	9	Y	4	26	1			11
*04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2260	2	19	9	Y	17					28

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
11	1200	N	698	-0-	-502	-0-	122	1	572	2	Y	4	13	1			14
							4	9									
12	1240	N	512	-0-	-728	-0-	89	1	420	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
01	775	N	443	-0-	-332	-0-	437	3	6	9	Y	5					9
02	644	N	313	-0-	-331	-0-	312	3	1	9	Y	1					10
03	527	N	240	-0-	-287	-0-	237	3	3	9	Y	3	7	1			6
04	420	N	189	-0-	-231	-0-	181	2	8	9	Y	7					13

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
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	453	1	2130	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1686	-0-	-546	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1505	-0-	-287	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2093	2	39	9	N	35					202
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	83	190	1	2	8	93
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	132	1	1832	3	N	59					152
							65	9									
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	63	1	8			214
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1847	3	67	9	N	61	191	1			84
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1827	2	N	62					146
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	622	1	2927	2	Y	15	48	1			56
							17	9									
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	637	1	3014	2	Y	16	51	1			21
							18	9									
01	3565	X	2692	-0-	-873	-0-	2671	3	21	9	Y	19					40
02	2716	X	2274	-0-	-442	-0-	2270	3	4	9	Y	4					44
03	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2466	3	29	9	Y	26	35	1			35
04	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	2089	2	26	9	Y	24					59

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
11	3000	N	2543	-0-	-457	363	220	1	2271	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
12	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	214	1	2110	3	Y	45	46	1			6
							50	9									
01	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	185	1	2199	3	Y	49	51	1			4
							54	9									
02	3080	X	1981	-0-	-1099	-0-	146	1	1793	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
03	3410	X	2380	-0-	-1030	-0-	2334	3	46	9	Y	42	44	1			4
04	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	124	1	2236	2	Y	57	56	1			5
							63	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
11	3900	X	3616	-0-	-284	-0-	305	1	3311	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	282	1	3182	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	210	1	2997	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3276	X	2670	-0-	-606	-0-	177	1	2493	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	27	1	2984	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2920	-0-	-590	-0-	209	1	2711	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9907	X	2281	-0-	-7626	-0-	400	1	1881	2	Y	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	481	1	2275	2	Y	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2			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
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	376	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	293	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1530	N	979	-0-	-551	-0-	171	1	804	2	Y	4	9	1			11
							4	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	193	1	912	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	943	3	6	9	Y	5					10
02	924	N	816	-0-	-108	-0-	816	3			Y	-0-					10
03	1116	N	715	-0-	-401	-0-	711	3	4	9	Y	4	8	1			6
04	930	N	313	-0-	-617	-0-	311	2	2	9	Y	2					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

11	2040	N	87	-0-	-1953	-0-	6	1	81	2	N	-0-					22
12	1271	N	48	-0-	-1223	-0-	4	1	44	2	N	-0-					22
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	8	1	78	2	N	-0-					22
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-					22
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					22
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					22

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

11	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	2485	2	46	9	N	42					67
12	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	2487	2	30	9	N	27					94
01	3069	X	2347	-0-	-722	-0-	152	1	2109	3	N	78					172
							86	9									
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	3	N	23	1	8			194
							25	9									
03	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	2131	3	8	9	N	7					201
*04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	165	1	2680	2	N	3					204
							3	9									

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

11	4590	X	3845	-0-	-745	-0-	3813	2	32	9	N	29	189	1			45
12	4650	X	3984	-0-	-666	-0-	3947	2	37	9	N	34	2	8			77
01	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	274	1	3806	3	N	46					123
							51	9									
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	319	1	4884	3	N	45	1	8			167
							50	9									
03	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	3601	3	47	9	N	43					210
*04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	263	1	4283	2	N	20					230
							22	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

11	3180	X	2301	-0-	-879	-0-	403	1	1898	2	Y	-0-					-0-
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	420	1	1987	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1838	-0-	-374	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1761	-0-	-657	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			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 #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	368	1	1734	2	Y	35	45	1			72
							39	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	388	1	1836	2	Y	40	65	1			47
							44	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1737	3	50	9	Y	45					92
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	1584	3	7	9	Y	6					98
03	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1702	3	52	9	Y	47	77	1			68
04	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1524	2	57	9	Y	52					120

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	360	1	4141	2	N	-0-					94
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	299	1	3656	2	N	-0-					94
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	350	1	4187	2	N	-0-					94
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	165	1	1838	2	N	-0-					94
03	1302	X	354	-0-	-948	-0-	354	2			N	-0-					94
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					94

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2088	-0-	-162	-0-	365	1	1717	2	Y	5	17	1			20
							6	9									
12	2325	X	1622	-0-	-703	-0-	282	1	1333	2	Y	6	18	1			8
							7	9									
01	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	1979	3	10	9	Y	9					17
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2108	3	1	9	Y	1					18
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2188	3	12	9	Y	11	14	1			15
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2156	2	12	9	Y	11					26

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3611	-0-	-19	-0-	140	1	3469	2	N	2					77
							2	9									
12	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	163	1	3497	2	N	-0-					77
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	221	1	4483	3	N	107					184
							118	9									
02	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	151	1	2833	3	N	9	165	1			28
							10	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	27	1	3756	3	N	70					98
							77	9									
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					98

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	843	1	3966	2	Y	-0-					-0-
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	858	1	4057	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4097	-0-	-863	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3529	-0-	-447	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4173	-0-	-87	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	226	1	5865	2	N	11	6	1			58
							12	9									
12	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	292	1	9289	2	N	13	23	1			48
							14	9									
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	302	1	370	2	N	-0-					48
							8116	3									
02	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	264	1	8179	3	N	-0-					48
03	9176	X	8661	-0-	-515	-0-	8661	3			N	-0-					48
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					48

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	654	1	7518	2	N	-0-					27
12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	640	1	7830	2	N	-0-					27
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	625	1	7488	2	N	11					38
							12	9									
02	7616	X	7022	-0-	-594	-0-	579	1	6443	2	N	-0-					38
03	0	W	2913	-0-	2913	2913	2913	2			N	-0-					38
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2913					N	NO RPT					38

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	6007	-0-	-3113	-0-	226	1	5764	2	N	15					107
							17	9									
12	8122	X	4178	-0-	-3944	-0-	186	1	3992	2	N	-0-					107
01	7719	X	2309	-0-	-5410	-0-	108	1	2176	3	N	23					130
							25	9									
02	6972	X	2946	-0-	-4026	-0-	149	1	2795	3	N	2					132
							2	9									
03	7719	X	5536	-0-	-2183	-0-	39	1	5464	3	N	30					162
							33	9									
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					162

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	10565	-0-	-2365	-0-	410	1	10155	2	N	-0-					30
12	13361	X	9379	-0-	-3982	-0-	417	1	8960	2	N	2					32
							2	9									
01	10633	X	6921	-0-	-3712	-0-	323	1	6537	3	N	55					87
							61	9									
02	9856	X	4361	-0-	-5495	-0-	220	1	4140	3	N	1					88
							1	9									
03	10912	X	8053	-0-	-2859	-0-	57	1	7970	3	N	24					112
							26	9									
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					112

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	359	1	9130	2	Y	2					58
							2	9									
12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	401	1	8614	2	Y	19					77
							21	9									
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	475	1	9612	3	Y	58					135
							64	9									
02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	496	1	9335	3	Y	2					137
							2	9									
03	6417	X	4421	-0-	-1996	-0-	32	1	4389	3	Y	-0-					137
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					137

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24365	X	12632	-0-	-11733	-0-	12618	2	14	9	N	13					79
*06	13290	X	11768	-0-	-1522	-0-	11764	2	4	9	N	4					83
*07	13578	X	12449	-0-	-1129	-0-	12449	2			N	-0-					83
*08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12945	2			N	-0-					83
*09	12210	X	10166	-0-	-2044	-0-	10059	2	107	9	N	97	166	1			14
*10	12617	X	12311	-0-	-306	-0-	12311	2			N	-0-					14
*11	12540	X	12368	-0-	-172	-0-	467	1	11901	2	Y	-0-					14
*12	12958	X	6532	-0-	-6426	-0-	290	1	6242	2	Y	-0-					14
*01	12958	X	4683	-0-	-8275	-0-	220	1	4460	2	Y	3	3	8			14
							3	9									
*02	11592	X	4456	-0-	-7136	-0-	4456	2			Y	-0-					14
*03	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-					14
04	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					14

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	270	-0-	-8400	-0-	10	1	251	2	Y	8	16	1			137
							9	9									
12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	277	1	8803	2	Y	53	53	1			137
							58	9									
01	8959	X	5617	-0-	-3342	-0-	201	1	5416	3	Y	-0-					137
02	7476	X	7383	-0-	-93	-0-	231	1	7152	3	Y	-0-					137
03	9145	X	4977	-0-	-4168	-0-	4977	3			Y	-0-					137
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					137

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30630	X	19984	-0-	-10646	-0-	19589	3	395	9	Y	359	277	1			104
12	29233	X	20982	-0-	-8251	-0-	20523	3	459	9	Y	417	414	1			107
01	27714	X	19425	-0-	-8289	-0-	18998	3	427	9	Y	388	420	1	7	8	68
02	22148	X	21135	-0-	-1013	-0-	20743	3	392	9	Y	356	278	1			146
03	24521	X	15964	-0-	-8557	-0-	15633	3	331	9	Y	301	383	1			64
04	20310	X	17292	-0-	-3018	-0-	16994	2	298	9	Y	271	266	1			69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27210	X	22691	-0-	-4519	-0-	22467	3	224	9	Y	204	213	1			44
12	27683	X	22600	-0-	-5083	-0-	22293	3	307	9	Y	279	263	1			60
01	27187	X	21700	-0-	-5487	-0-	21448	3	252	9	Y	229	220	1	6	8	63
02	23576	X	18634	-0-	-4942	-0-	18418	3	216	9	Y	196	177	1			82
03	25544	X	20229	-0-	-5315	-0-	19989	3	240	9	Y	218	214	1			86
04	22680	X	18920	-0-	-3760	-0-	18590	2	330	9	Y	300	310	1			76

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	29190	X	28911	-0-	-279	-0-	28452	3	459	9	Y	417	318	1			153
12	27900	X	27285	-0-	-615	-0-	26869	3	416	9	Y	378	471	1			60
01	33170	X	25638	-0-	-7532	-0-	25210	3	428	9	Y	389	326	1	14	8	109
02	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	21968	3	337	9	Y	306	314	1			101
03	23902	X	23902	-0-	-0-	-0-	23520	3	382	9	Y	347	322	1			126
04	18780	X	15200	-0-	-3580	-0-	14992	2	208	9	Y	189	167	1			148

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

11	56880	X	45592	-0-	-11288	-0-	45315	3	277	9	Y	252	224	1			105
12	56482	X	43901	-0-	-12581	-0-	43675	3	226	9	Y	205	222	1			88
01	51987	X	40475	-0-	-11512	-0-	40225	3	250	9	Y	227	223	1	4	8	88
02	45528	X	32401	-0-	-13127	-0-	32215	3	186	9	Y	169	179	1			78
03	49414	X	40544	-0-	-8870	-0-	40355	3	189	9	Y	172	184	1			66
04	45600	X	38139	-0-	-7461	-0-	37992	2	147	9	Y	134	159	1			41

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

11	11520	X	11350	-0-	-170	-0-	11229	3	121	9	N	110	182	1			85
12	11904	X	11449	-0-	-455	-0-	11335	3	114	9	N	104					189
01	11904	X	11223	-0-	-681	-0-	11102	3	121	9	N	110	188	1	6	8	105
02	10752	X	10383	-0-	-369	-0-	10265	3	118	9	N	107					212
03	11904	X	11223	-0-	-681	-0-	11126	3	97	9	N	88	180	1			120
04	11340	X	10756	-0-	-584	-0-	10649	2	107	9	N	97					217

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

11	68100	X	38384	-0-	-29716	-0-	38142	3	242	9	Y	220	196	1			91
12	61504	X	37650	-0-	-23854	-0-	37451	3	199	9	Y	181	195	1			77
01	54684	X	34961	-0-	-19723	-0-	34738	3	223	9	Y	203	196	1	7	8	77
02	45780	X	29715	-0-	-16065	-0-	29548	3	167	9	Y	152	159	1			70
03	43555	X	30904	-0-	-12651	-0-	30738	3	166	9	Y	151	163	1			58
04	38370	X	27518	-0-	-10852	-0-	27345	2	173	9	Y	157	167	1			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30690	X	25721	-0-	-4969	-0-	25289	3	432	9	Y	393	410	1			84
12	31713	X	25814	-0-	-5899	-0-	25223	3	591	9	Y	537	506	1			115
01	30659	X	25388	-0-	-5271	-0-	24904	3	484	9	Y	440	423	1	10	8	122
02	26320	X	22139	-0-	-4181	-0-	21724	3	415	9	Y	377	341	1			158
03	27900	X	23796	-0-	-4104	-0-	23334	3	462	9	Y	420	412	1			166
04	25710	X	22372	-0-	-3338	-0-	22126	2	246	9	Y	224	333	1			57

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102360	X	76926	-0-	-25434	-0-	76125	3	801	9	N	728	647	1			302
12	103571	X	75831	-0-	-27740	-0-	75175	3	656	9	N	596	643	1			255
01	93062	X	72371	-0-	-20691	-0-	71641	3	730	9	N	664	646	1	19	8	254
02	81284	X	62503	-0-	-18781	-0-	61951	3	552	9	N	502	525	1			231
03	82553	X	66358	-0-	-16195	-0-	65809	3	549	9	N	499	538	1			192
04	76920	X	61905	-0-	-15015	-0-	61312	2	593	9	N	539	565	1			166

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101190	X	46813	-0-	-54377	-0-	46626	2	187	9	N	170					220
12	82553	X	48240	-0-	-34313	-0-	48045	2	195	9	N	177	184	1			213
01	70153	X	42855	-0-	-27298	-0-	42602	3	253	9	N	230	388	1	10	8	45
02	56224	X	37161	-0-	-19063	-0-	37007	3	154	9	N	140					185
03	49011	X	39551	-0-	-9460	-0-	39529	3	22	9	N	20					205
04	46800	X	NO RPT	-0-	-46800	-0-					N	NO RPT					205

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
11	248190	X	103108	-0-	-145082	-0-	102805	2	303	9	N	275	555	1			90
12	222022	X	114001	-0-	-108021	-0-	113759	2	242	9	N	220	188	1			122
01	191828	X	101363	-0-	-90465	-0-	101034	3	329	9	N	299	174	1	77	8	170
02	146860	X	80689	-0-	-66171	-0-	80561	3	128	9	N	116	191	1			95
03	126015	X	74179	-0-	-51836	-0-	74168	3	11	9	N	10					105
04	110310	X	NO RPT	-0-	-110310	-0-					N	NO RPT					105

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29640	X	21072	-0-	-8568	-0-	20813	3	259	9	Y	235	245	1			50
12	26009	X	21478	-0-	-4531	-0-	21127	3	351	9	Y	319	301	1			68
01	25482	X	20883	-0-	-4599	-0-	20582	3	301	9	Y	274	252	1	17	8	73
02	21672	X	17953	-0-	-3719	-0-	17707	3	246	9	Y	224	203	1			94
03	23064	X	19147	-0-	-3917	-0-	18871	3	276	9	Y	251	246	1			99
04	21060	X	17276	-0-	-3784	-0-	17072	2	204	9	Y	185	237	1			47

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160740	X	72381	-0-	-88359	-0-	71095	3	1286	9	N	1169	1298	1			155
12	166098	X	70152	-0-	-95946	-0-	68939	3	1213	9	N	1103	1101	1			157
01	91078	X	68672	-0-	-22406	-0-	67771	3	901	9	N	819	536	1	9	8	431
02	73724	X	59989	-0-	-13735	-0-	59229	3	760	9	N	691	910	1			212
*03	77934	X	28012	-0-	-49922	-0-	27631	3	381	9	N	346	287	1			271
04	72390	X	49525	-0-	-22865	-0-	49224	2	301	9	Y	274	359	1			186

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124350	X	115877	-0-	-8473	-0-	115153	3	724	9	N	658	543	1			263
12	128495	X	107137	-0-	-21358	-0-	106375	3	762	9	N	693	714	1			242
01	128495	X	102753	-0-	-25742	-0-	101977	3	776	9	N	705	709	1	35	8	203
02	116060	X	86721	-0-	-29339	-0-	86101	3	620	9	N	564	542	1			225
03	119753	X	90220	-0-	-29533	-0-	89626	3	594	9	N	540	534	1			231
04	115890	X	80694	-0-	-35196	-0-	80159	2	535	9	N	486	530	1			187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102997	X	102997	-0-	-0-	-0-	102261	3	736	9	N	669	549	1			188
12	104811	X	98897	-0-	-5914	-0-	98058	3	839	9	N	763	715	1			236
01	104811	X	89471	-0-	-15340	-0-	88642	3	829	9	N	754	722	1	52	8	216
02	94668	X	73251	-0-	-21417	-0-	72590	3	661	9	N	601	716	1	1	8	100
03	104811	X	77084	-0-	-27727	-0-	76449	3	635	9	N	577	370	1			307
04	101430	X	71336	-0-	-30094	-0-	70735	2	601	9	N	546	706	1			147

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

11	0	W	179427	-0-	179427	1010699	629	1	177613	2	N	1077	1238	1			269
							1185	9									
*12	0	W	168037	-0-	168037	1178736	456	1	166257	2	N	1204	1127	1			346
							1324	9									
*01	0	W	130000	-0-	130000	1308736	403	1	128744	3	N	775	553	1	93	8	475
							853	9									
*02	0	W	167087	-0-	167087	1475823	166325	3	762	9	N	693	571	1			597
03	0	W	77179	-0-	77179	1553002	76846	2	333	9	N	303	380	1			520
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1553002					N	NO RPT					520

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

11	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					84
12	1829	N	594	-0-	-1235	-0-	594	2			N	-0-					84
01	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	2			N	-0-					84
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	2			N	-0-					84
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					84
*04	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	2			N	-0-					84

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

11	1410	N	985	-0-	-425	-0-	977	2	8	9	N	7					192
12	1302	N	877	-0-	-425	-0-	824	2	53	9	N	48	170	1			70
01	1364	N	810	-0-	-554	-0-	799	2	11	9	N	10					80
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	886	2	10	9	N	9					89
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	N	4					93
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	N	15					108

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 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
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1	9	N	1	170	1	1	8	67
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2837	2	1	9	N	1	1	8			67
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3093	2	15	9	N	14	8	8			73
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2592	2	24	9	N	22					95
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3007	2	61	9	N	55					150
*04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2990	2	24	9	N	22					172

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

11	2820	X	1683	-0-	-1137	-0-	1681	2	2	9	N	2	1	8			130
12	2914	X	1669	-0-	-1245	-0-	1652	2	17	9	N	15					145
01	2914	X	2146	-0-	-768	-0-	2135	2	11	9	N	10	5	8			150
02	2632	X	1679	-0-	-953	-0-	1675	2	4	9	N	4					154
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2305	2	13	9	N	12					166
04	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	1662	2	9	9	N	8					174

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

11	1410	N	687	-0-	-723	-0-	686	2	1	9	N	1	1	8			145
12	1457	N	734	-0-	-723	-0-	734	2			N	-0-					145
01	1209	N	810	-0-	-399	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			145
02	1316	N	1096	-0-	-220	-0-	1096	2			N	-0-					145
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					145
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					145

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

11	1860	X	1035	-0-	-825	-0-	1033	2	2	9	N	2					147
12	1922	X	776	-0-	-1146	-0-	776	2			N	-0-					147
01	1922	X	567	-0-	-1355	-0-	565	2	2	9	N	2					149
02	1736	X	1206	-0-	-530	-0-	1197	2	9	9	N	8					157
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					160
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					160

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	T. A.		4057	-0-	4057	39328	4055	2	2	9	N	2	2	8			169
12	42079	X	2751	-0-	-39328	-0-	2751	2			N	-0-					169
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1786	2	23	9	N	21	1	8			189
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	26	185	1			30
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	8	1	8			37
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	30					67

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

11	2700	X	1467	-0-	-1233	-0-	1466	2	1	9	N	1	1	8			239
12	2790	X	1351	-0-	-1439	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8			239
01	2790	X	1864	-0-	-926	-0-	1847	2	17	9	N	15	9	8			245
02	2520	X	1746	-0-	-774	-0-	1734	2	12	9	N	11					256
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2050	2	10	9	N	9	172	1			93
04	1800	N	1557	-0-	-243	-0-	1511	2	46	9	N	42					135

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

11	2400	X	1836	-0-	-564	-0-	1836	2			N	-0-					87
12	2480	X	1331	-0-	-1149	-0-	1331	2			N	-0-					87
01	2480	X	1611	-0-	-869	-0-	1605	2	6	9	N	5	3	8			89
02	2240	X	2205	-0-	-35	-0-	2205	2			N	-0-					89
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8			89
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			N	-0-					89

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3105	2	18	9	N	16	1	8			142
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3	1	8			144
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2879	2	19	9	N	17	6	8			155
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2706	2	24	9	N	22					177
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					177
*04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					177

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2220	X	1387	-0-	-833	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			139
12	2294	X	1284	-0-	-1010	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			139
01	2294	X	1640	-0-	-654	-0-	1633	2	7	9	N	6	6	8			139
02	2072	X	1584	-0-	-488	-0-	1584	2			N	-0-					139
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2	50	1	1	8	90
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1778	2	30	9	N	27					117

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
11	2850	X	1616	-0-	-1234	-0-	1608	2	8	9	N	7	1	8			105
12	2945	X	1730	-0-	-1215	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			105
01	2945	X	1909	-0-	-1036	-0-	1895	2	14	9	N	13	9	8			109
02	2660	X	1668	-0-	-992	-0-	1667	2	1	9	N	1					110
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4	1	8			113
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1957	2	8	9	N	7					120

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3106	-0-	-2504	-0-	3105	2	1	9	N	1	1	8			172
12	5797	X	3028	-0-	-2769	-0-	3027	2	1	9	N	1	1	8			172
01	5797	X	4008	-0-	-1789	-0-	3983	2	25	9	N	23	11	8			184
02	5236	X	3836	-0-	-1400	-0-	3814	2	22	9	N	20					204
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-	173	1			31
04	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	3478	2	7	9	N	6					37

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
11	2850	X	966	-0-	-1884	-0-	964	2	2	9	N	2					81
12	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	1149	2	30	9	N	27	1	8			107
01	2945	X	1511	-0-	-1434	-0-	1501	2	10	9	N	9	6	8			110
02	2660	X	1233	-0-	-1427	-0-	1231	2	2	9	N	2					112
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	N	3					115
04	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					115

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11	1	8			210
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4616	2	1	9	N	1	1	8			210
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3740	2	11	9	N	10	171	1	6	8	43
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3126	2	6	9	N	5					48
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3964	2	53	9	N	48					96
*04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4402	2	26	9	N	24					120

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1714	-0-	-326	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8			148
12	2108	X	1722	-0-	-386	-0-	1721	2	1	9	N	1	1	8			148
01	2108	X	665	-0-	-1443	-0-	655	2	10	9	N	9	3	8			154
02	1904	X	546	-0-	-1358	-0-	545	2	1	9	N	1					155
03	1736	N	630	-0-	-1106	-0-	627	2	3	9	N	3					158
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					159

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
11	3810	X	2831	-0-	-979	-0-	2591	2	240	9	N	218	168	1			359
12	3937	X	2310	-0-	-1627	-0-	2287	2	23	9	N	21	180	1			200
01	3937	X	2604	-0-	-1333	-0-	2344	2	260	9	N	236	344	1			92
02	3556	X	2143	-0-	-1413	-0-	1934	2	209	9	N	190	180	1			102
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	2132	2	243	9	N	221	173	1			150
04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2427	2	221	9	N	201	183	1			168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1803	-0-	-927	-0-	1802	2	1	9	N	1	1	8			167
12	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			167
01	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	2013	2	41	9	N	37	160	1	6	8	38
02	2548	X	1642	-0-	-906	-0-	1618	2	24	9	N	22					60
03	1922	N	1382	-0-	-540	-0-	1374	2	8	9	N	7					67
04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	1455	2	1	9	N	1					68

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1366	-0-	-884	-0-	1356	2	10	9	N	9	1	8			53
12	2325	X	1438	-0-	-887	-0-	1437	2	1	9	N	1	1	8			53
01	2325	X	1399	-0-	-926	-0-	1387	2	12	9	N	11	11	8			53
02	2100	X	1239	-0-	-861	-0-	1239	2			N	-0-					53
03	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1171	2	25	9	N	23					76
*04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1330	2	10	9	N	9					85

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3553	-0-	-677	-0-	3549	2	4	9	N	4	4	8			164
12	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3908	2	9	9	N	8	2	8			170
01	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	3793	2	30	9	N	27	10	8			187
02	3948	X	3374	-0-	-574	-0-	3368	2	6	9	N	5					192
03	3906	X	3160	-0-	-746	-0-	3153	2	7	9	N	6	172	1	1	8	25
*04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8	9	N	7					32

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2147	-0-	-823	-0-	2147	2			N	-0-					222
12	3069	X	2178	-0-	-891	-0-	2178	2			N	-0-					222
01	3069	X	2230	-0-	-839	-0-	2224	2	6	9	N	5	5	8			222
02	2772	X	2054	-0-	-718	-0-	2054	2			N	-0-					222
03	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	1904	2			N	-0-	161	1			61
*04	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	2036	2			N	-0-					61

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10300	2	53	9	N	48	8	8			291
12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10359	2	8	9	N	7	180	1	7	8	111
01	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	23391	2	145	9	N	132	64	8			179
02	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14244	2	83	9	N	75	185	1			69
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11053	2	30	9	N	27	1	8			95
*04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13231	2	55	9	N	50					145

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1958	-0-	-292	-0-	1957	2	1	9	N	1	1	8			61
12	2325	X	2203	-0-	-122	-0-	2202	2	1	9	N	1	1	8			61
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2294	2	34	9	N	31	7	8			85
02	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	1896	2	8	9	N	7					92
03	2201	N	1841	-0-	-360	-0-	1824	2	17	9	N	15					107
*04	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2070	2	13	9	N	12					119

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3475	-0-	-425	-0-	3474	2	1	9	N	1	1	8			95
12	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	3503	2	1	9	N	1	1	8			95
01	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3883	2	29	9	N	26	6	8			115
02	3640	X	3405	-0-	-235	-0-	3401	2	4	9	N	4					119
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3761	2	7	9	N	6					125
04	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	3624	2	6	9	N	5					130

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
11	2940	X	1350	-0-	-1590	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			170
12	3038	X	1986	-0-	-1052	-0-	1986	2			N	-0-					170
01	3038	X	2180	-0-	-858	-0-	2169	2	11	9	N	10	10	8			170
02	2744	X	1815	-0-	-929	-0-	1815	2			N	-0-					170
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					170
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-					170

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
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3052	2	18	9	Y	16	1	8			50
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					50
01	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	2749	2	1	9	Y	1	1	8			50
02	2996	X	2365	-0-	-631	-0-	2365	2			Y	-0-					50
03	3193	X	2104	-0-	-1089	-0-	2087	2	17	9	Y	15					65
04	3090	X	2219	-0-	-871	-0-	2215	2	4	9	Y	4	59	1			10

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
11	4230	X	2290	-0-	-1940	-0-	2289	2	1	9	Y	1	38	1	1	8	86
12	4371	X	956	-0-	-3415	-0-	956	2			Y	-0-					86
01	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18646	2	53	9	Y	48	55	1	6	8	73
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10163	2	54	9	Y	49	54	1			68
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	2					70
*04	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	2834	2	26	9	Y	24					94

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
11	2940	X	2318	-0-	-622	-0-	2318	2			N	-0-					149
12	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	2019	2			N	-0-					149
01	3038	X	2086	-0-	-952	-0-	2065	2	21	9	N	19	1	8			167
02	2744	X	1809	-0-	-935	-0-	1809	2			N	-0-					167
03	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-	152	1			15
04	2010	N	1738	-0-	-272	-0-	1738	2			N	-0-					15

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2105	-0-	-1015	-0-	2104	2	1	9	N	1	1	8			32
12	3224	X	2233	-0-	-991	-0-	2232	2	1	9	N	1	1	8			32
01	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2403	2	9	9	N	8	8	8			32
02	2912	X	1978	-0-	-934	-0-	1977	2	1	9	N	1					33
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2272	2	13	9	N	12					45
04	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					45

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1231	-0-	-1139	-0-	1221	2	10	9	N	9					91
12	2449	X	1265	-0-	-1184	-0-	1253	2	12	9	N	11					102
01	2449	X	1013	-0-	-1436	-0-	1000	2	13	9	N	12	12	8			102
02	2212	X	997	-0-	-1215	-0-	997	2			N	-0-					102
03	1271	N	902	-0-	-369	-0-	902	2			N	-0-					102
*04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					102

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	6350	-0-	-7540	-0-	6275	2	75	9	Y	68	25	8			117
12	14353	X	6373	-0-	-7980	-0-	6350	2	23	9	Y	21	60	1	21	8	57
01	14353	X	6407	-0-	-7946	-0-	6261	2	146	9	Y	133	113	8			77
02	7448	X	5680	-0-	-1768	-0-	5652	2	28	9	Y	25					102
03	7440	X	6275	-0-	-1165	-0-	6225	2	50	9	Y	45	2	8			145
04	6360	X	5861	-0-	-499	-0-	5859	2	2	9	Y	2					147

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
11	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2247	2	18	9	Y	16	2	8			81
12	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	2373	2			Y	-0-					81
01	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1873	2	119	9	Y	108	62	1	69	8	58
02	2464	X	1922	-0-	-542	-0-	1870	2	52	9	Y	47					105
03	2387	N	1646	-0-	-741	-0-	1646	2			Y	-0-	89	1			16
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4					20

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-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-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1982	-0-	-928	-0-	1957	2	25	9	Y	23	2	8			59
12	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2882	2	2	9	Y	2	2	8			59
01	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2734	2	54	9	Y	49	62	1	8	8	38
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2437	2	12	9	Y	11					49
03	2697	N	2075	-0-	-622	-0-	2047	2	28	9	Y	25	58	1			16
*04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2834	2	32	9	Y	29					45

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1546	-0-	-1394	-0-	1504	2	42	9	Y	38	2	8			85
12	3038	X	1983	-0-	-1055	-0-	1974	2	9	9	Y	8	1	8			92
01	3038	X	1896	-0-	-1142	-0-	1867	2	29	9	Y	26	62	1	3	8	53
02	2520	X	1805	-0-	-715	-0-	1803	2	2	9	Y	2					55
03	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			Y	-0-	33	1			22
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22	9	Y	20					42

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
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2621	2	2	9	Y	2	2	8			117
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9	Y	2	60	1	2	8	57
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3129	2	22	9	Y	20	20	8			57
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					57
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2908	2	13	9	Y	12					69
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3073	2	21	9	Y	19					88

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
11	2640	X	2498	-0-	-142	-0-	2466	2	32	9	Y	29	21	1	1	8	96
12	2728	X	2423	-0-	-305	-0-	2421	2	2	9	Y	2	2	8			96
01	2728	X	2286	-0-	-442	-0-	2256	2	30	9	Y	27	55	1	10	8	58
02	2268	X	1945	-0-	-323	-0-	1924	2	21	9	Y	19	18	1			59
03	2418	N	1760	-0-	-658	-0-	1740	2	20	9	Y	18					77
*04	2220	N	2123	-0-	-97	-0-	2043	2	80	9	Y	73					150

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
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					88
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	60	1			28
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					28

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
11	4080	X	2748	-0-	-1332	-0-	2748	2			Y	-0-					37
12	4216	X	3319	-0-	-897	-0-	3319	2			Y	-0-					37
01	4216	X	3437	-0-	-779	-0-	3402	2	35	9	Y	32	4	8			65
02	2800	X	2730	-0-	-70	-0-	2730	2			Y	-0-					65
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3256	2	12	9	Y	11					76
*04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-	59	1			17

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

11	2400	X	803	-0-	-1597	-0-	801	2	2	9	N	2	2	8			229
12	2480	X	1024	-0-	-1456	-0-	1023	2	1	9	N	1	1	8			229
01	2480	X	868	-0-	-1612	-0-	857	2	11	9	N	10	10	8			229
02	2240	X	756	-0-	-1484	-0-	756	2			N	-0-					229
03	1023	N	768	-0-	-255	-0-	756	2	12	9	N	11	178	1			62
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	749	2	41	9	N	37					99

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

11	1740	X	1100	-0-	-640	-0-	1066	2	34	9	Y	31	57	1			63
12	1798	X	963	-0-	-835	-0-	963	2			Y	-0-					63
01	1798	X	1146	-0-	-652	-0-	1013	2	133	9	Y	121	60	1			124
02	1400	X	699	-0-	-701	-0-	667	2	32	9	Y	29					153
03	961	N	330	-0-	-631	-0-	275	2	55	9	Y	50	60	1			143
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1219	2	144	9	Y	131					274

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					32
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					32
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

11	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	8			177
12	2883	X	2587	-0-	-296	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			177
01	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2742	2	19	9	N	17	9	8			185
02	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	2443	2	2	9	N	2					187
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2642	2	14	9	N	13	176	1			24
04	2670	N	2513	-0-	-157	-0-	2509	2	4	9	N	4					28

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

11	2100	X	1774	-0-	-326	-0-	1772	2	2	9	Y	2	2	8			43
12	2170	X	1757	-0-	-413	-0-	1757	2			Y	-0-					43
01	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	1933	2	89	9	Y	81	10	8			114
02	1932	X	1769	-0-	-163	-0-	1769	2			Y	-0-	91	1			23
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			Y	-0-					23
04	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	1913	2	9	9	Y	8					31

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

11	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	2516	2	1	9	N	1	1	8			130
12	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2619	2	7	9	N	6	1	8			135
01	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2870	2	15	9	N	14	14	8			135
02	2688	X	2405	-0-	-283	-0-	2405	2			N	-0-					135
03	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2527	2	6	9	N	5	1	8			139
04	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	2620	2	11	9	N	10					149

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
11	990	N	722	-0-	-268	-0-	721	2	1	9	Y	1	1	8			30
12	1023	N	461	-0-	-562	-0-	461	2			Y	-0-					30
01	1023	N	752	-0-	-271	-0-	749	2	3	9	Y	3	3	8			30
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	566	2			Y	-0-					30
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	973	2	40	9	Y	36	1	8			65
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	661	2	46	9	Y	42	59	1			48

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
11	2610	X	2411	-0-	-199	-0-	2388	2	23	9	Y	21	57	1	1	8	119
12	2697	X	2150	-0-	-547	-0-	2149	2	1	9	Y	1	1	8			119
01	2697	X	2232	-0-	-465	-0-	2207	2	25	9	Y	23	60	1	6	8	76
02	3304	X	1935	-0-	-1369	-0-	1888	2	47	9	Y	43					119
03	3038	X	1587	-0-	-1451	-0-	1545	2	42	9	Y	38	60	1			97
04	2400	X	379	-0-	-2021	-0-	378	2	1	9	Y	1					98

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2169	-0-	-141	-0-	2168	2	1	9	Y	1	1	8			83
12	2387	X	2198	-0-	-189	-0-	2197	2	1	9	Y	1	1	8			83
01	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	2235	2	67	9	Y	61	60	1	5	8	79
02	2352	X	1812	-0-	-540	-0-	1786	2	26	9	Y	24					103
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2348	2	76	9	Y	69	60	1			112
04	2220	N	2014	-0-	-206	-0-	2002	2	12	9	Y	11					123

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					142
12	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					142
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1950	2	10	9	Y	9	9	8			142
02	1932	X	1717	-0-	-215	-0-	1710	2	7	9	Y	6	91	1			57
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1688	2	11	9	Y	10					67
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1915	2	30	9	Y	27					94

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	504	N	405	-0-	-99	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	900	N	93	-0-	-807	-0-	93	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1790	-0-	-1210	2782	1790	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2086	-0-	-1014	1768	2086	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1822	-0-	-1278	490	1822	3			Y	-0-					-0-
02	2128	X	1558	-0-	-570	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1505	-0-	-758	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
04	2010	X	1758	-0-	-252	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25980	X	23735	-0-	-2245	-0-	23570	3	165	9	N	150	150	1			-0-
12	25234	X	25074	-0-	-160	-0-	24903	3	171	9	N	155	155	1			-0-
01	24459	X	23157	-0-	-1302	-0-	23008	3	149	9	N	135	135	1			-0-
02	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	22336	3	153	9	N	139	139	1			-0-
03	25079	X	24956	-0-	-123	-0-	24784	3	172	9	N	156	156	1			-0-
04	24270	X	23456	-0-	-814	-0-	23296	3	160	9	N	145	145	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90120	X	67197	-0-	-22923	-0-	66852	3	345	9	N	314	314	1			-0-
12	86242	X	65070	-0-	-21172	-0-	64742	3	328	9	N	298	298	1			-0-
01	78678	X	61613	-0-	-17065	-0-	61319	3	294	9	N	267	267	1			-0-
02	67480	X	55369	-0-	-12111	-0-	55090	3	279	9	N	254	254	1			-0-
03	73067	X	60434	-0-	-12633	-0-	60126	3	308	9	N	280	280	1			-0-
04	67200	X	50430	-0-	-16770	-0-	50175	3	255	9	N	232	232	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165540	X	123827	-0-	-41713	-0-	123211	3	616	9	N	560	540	1			41
12	171058	X	112807	-0-	-58251	-0-	112227	3	580	9	N	527	551	1			17
01	171058	X	73066	-0-	-97992	-0-	72699	3	367	9	N	334	302	1			49
02	154504	X	71053	-0-	-83451	-0-	70783	3	270	9	N	245	279	1			15
*03	171058	X	80171	-0-	-90887	-0-	79989	3	182	9	N	165	156	1			24
04	165540	X	71244	-0-	-94296	-0-	71083	3	161	9	N	146	146	1			24

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343482	X	343482	-0-	-0-	-0-	342865	3	617	9	N	561	537	1			41
12	328321	X	298384	-0-	-29937	-0-	297832	3	552	9	N	502	527	1			16
01	328321	X	251112	-0-	-77209	-0-	250651	3	461	9	N	419	374	1			61
02	296548	X	177432	-0-	-119116	-0-	176991	3	441	9	N	401	438	1			24
*03	328321	X	163811	-0-	-164510	-0-	163414	3	397	9	N	361	333	1			52
04	316050	X	139573	-0-	-176477	-0-	139244	3	329	9	N	299	302	1			49

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275250	X	144712	-0-	-130538	-0-	144281	3	431	9	N	392	377	1			29
12	284425	X	133563	-0-	-150862	-0-	133154	3	409	9	N	372	389	1			12
01	284425	X	113997	-0-	-170428	-0-	113652	3	345	9	N	314	280	1			46
02	256900	X	107546	-0-	-149354	-0-	107241	3	305	9	N	277	306	1			17
*03	284425	X	120548	-0-	-163877	-0-	120294	3	254	9	N	231	215	1			33
04	133170	X	108162	-0-	-25008	-0-	107913	3	249	9	N	226	222	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					59
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					59
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	925	2	36	9	N	33					209
12	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	2			N	-0-					209
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	N	3					212
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1030	2	41	9	N	37	189	1	1	8	59
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1028	2	43	9	N	39	1	8			97
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1105	2	34	9	N	31	1	8			127

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

11	4680	X	4018	-0-	-662	-0-	4006	2	12	9	N	11					185
12	4309	X	4164	-0-	-145	-0-	4164	2			N	-0-					185
01	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4101	2	74	9	N	67					252
02	3752	X	3041	-0-	-711	-0-	3030	2	11	9	N	10					262
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4332	2	41	9	N	37	184	1			115
04	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	3982	2	26	9	N	24					139

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	23	1	998	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	23	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	23	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	21	1	946	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	23	1	1033	3	N	-0-					-0-
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	30	1	744	3	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	761	3	N	-0-					-0-
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	31	1	755	3	N	-0-					-0-
02	728	N	483	-0-	-245	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
03	806	N	689	-0-	-117	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-
04	750	N	507	-0-	-243	-0-	28	1	479	3	N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	864	-0-	-407	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	676	-0-	-595	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3285	-0-	285	285	3285	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	990	-0-	-210	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	837	-0-	-403	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	924	N	583	-0-	-341	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	868	N	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
*04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	833	-0-	-187	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	784	N	432	-0-	-352	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	1716	2	77	9	Y	70	26	1			52
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1790	2	77	9	Y	70	94	1			28
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1571	2	74	9	Y	67	59	1			36
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1523	2	72	9	Y	65	84	1			17
03	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1567	2	98	9	Y	89	91	1			15
04	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1357	2	51	9	Y	46	28	1			33

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	974	-0-	-856	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	456	-0-	-1435	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	589	-0-	-1302	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	509	-0-	-695	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	472	-0-	-582	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	960	X	440	-0-	-520	-0-	440	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	389	-0-	-631	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	543	-0-	-1317	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	441	-0-	-613	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

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
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1137	-0-	-151	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-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
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-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
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1156	-0-	-132	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

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
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-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 #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

11	1260	N	942	-0-	-318	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	670	-0-	-632	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	682	N	340	-0-	-342	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	868	N	339	-0-	-529	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2450	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2597	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1213	-0-	-187	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

11	2340	N	1545	-0-	-795	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-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
11	1680	N	1290	-0-	-390	-0-	1284	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8	9	Y	7	8	1			3
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	Y	13	9	1			7
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	2	22	9	Y	20	22	1			5
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1804	2	24	9	Y	22	23	1			4
*04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2203	2	14	9	Y	13	7	1			10

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1483	-0-	-1	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

11	1980	X	1575	-0-	-405	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1013	-0-	-1033	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	900	-0-	-1146	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	904	-0-	-580	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

11	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3607	-0-	807	807	3607	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4550	-0-	1450	2257	4550	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3567	-0-	567	2824	3567	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	Y	18	8	1			13
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1932	2	20	9	Y	18	24	1			7
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2276	2	3	9	Y	3	8	1			2
02	1988	N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2074	2	8	9	Y	7	2	1			5

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1836	2	15	9	Y	14	2	1			12

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1500	-0-	-143	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1320	-0-	-416	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1676	-0-	-525	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1527	-0-	-603	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2948	-0-	-442	-0-	2875	2	73	9	Y	66	65	1			22
12	3503	X	2552	-0-	-951	-0-	2485	2	67	9	Y	61	38	1	1	8	44
01	3379	X	2239	-0-	-1140	-0-	2151	2	88	9	Y	80	73	1	1	8	50
02	3052	X	1655	-0-	-1397	-0-	1593	2	62	9	Y	56	36	1			70
03	3038	X	1567	-0-	-1471	-0-	1478	2	89	9	Y	81	77	1			74
04	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	2494	2	32	9	Y	29	77	1	1	8	25

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2387	-0-	-343	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2349	-0-	-100	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1978	-0-	-262	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1964	-0-	-392	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1540	-0-	-680	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1475	-0-	-416	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

11	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1268	-0-	-499	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	867	-0-	-337	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

11	2610	X	2007	-0-	-603	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2141	-0-	-277	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2000	-0-	-184	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

11	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	3			N	-0-					-0-
12	2816	N	2612	-0-	-204	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4470	-0-	1370	1370	4470	3			N	-0-					-0-
02	5739	X	4369	-0-	-1370	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

11	2670	X	1871	-0-	-799	-0-	1839	2	32	9	N	29	176	1			59
12	2759	X	2007	-0-	-752	-0-	1973	2	34	9	N	31	1	8			89
01	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	1848	2	20	9	N	18	1	8			106
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2447	2	45	9	N	41	1	8			146
03	2170	X	1912	-0-	-258	-0-	1870	2	42	9	N	38	1	8			183
04	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1572	2	22	9	N	20					203

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	1887	-0-	-2112	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	1529	-0-	-2363	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1721	-0-	-2588	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3611	-0-	-559	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4041	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3918	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3866	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3836	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4050	X	2928	-0-	-1122	-0-	2928	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
11	3420	X	3103	-0-	-317	-0-	3075	2	28	9	Y	25	15	1	1	8	14
12	3534	X	2587	-0-	-947	-0-	2557	2	30	9	Y	27	34	1	2	8	5
01	3534	X	1640	-0-	-1894	-0-	1632	2	8	9	Y	7	9	1			3
02	3332	X	1769	-0-	-1563	-0-	1762	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	3193	X	1628	-0-	-1565	-0-	1620	2	8	9	Y	7	6	1			5
04	3090	X	1784	-0-	-1306	-0-	1784	2			Y	-0-	5	1			-0-

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
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1346	2	24	9	Y	22	6	1			16
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1315	2	35	9	Y	32	35	1			13
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1814	2	70	9	Y	64	43	1			34
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1998	2	89	9	Y	81	93	1	1	8	21
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2757	2	80	9	Y	73	82	1			12
*04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2697	2	46	9	Y	42	24	1			30

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2320	-0-	-320	-0-	2320	3	N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3	N	-0-					-0-
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	2410	-0-	-54	-0-	2410	3	N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3	N	-0-					-0-
*04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3	N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	2	Y	-0-					-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	Y	-0-					-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	Y	-0-					-0-
*04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-					-0-
02	924	N	446	-0-	-478	-0-	446	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	3	N	-0-					-0-
04	990	N	630	-0-	-360	-0-	630	3	N	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	938	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	336	N	164	-0-	-172	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2374	-0-	-146	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2137	-0-	-467	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2252	-0-	-352	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3025	2	7	9	Y	6	2	8			50
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3149	2	11	9	Y	10	44	1	1	8	15
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3095	2	3	9	Y	3	1	8			17
02	2828	X	2188	-0-	-640	-0-	2186	2	2	9	Y	2					19
03	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	2548	2	2	9	Y	2					21
04	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	3033	3			Y	-0-	16	1			5

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	2914	X	2570	-0-	-344	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2290	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	370	-0-	-246	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	161	-0-	-469	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2645	-0-	-235	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
*04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

11	1650	N	971	-0-	-679	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1066	-0-	-639	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

11	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1709	-0-	-279	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2565	2	53	9	Y	48	37	1	1 8		58
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2474	2	56	9	Y	51	41	1	2 8		66
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2768	2	34	9	Y	31	1	8			96
02	2436	X	2424	-0-	-12	-0-	2366	2	58	9	Y	53	114	1	1 8		34
03	2697	X	2101	-0-	-596	-0-	2048	2	53	9	Y	48	1	8			81
*04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2780	2	34	9	Y	31	52	1			60

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	Y	30	28	1	2 8		11
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2190	2	26	9	Y	24	24	1	1 8		10
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2202	2	24	9	Y	22	21	1	1 8		10
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2001	2	21	9	Y	19	20	1	1 8		8
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	Y	20	10	1			18
*04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2265	2	22	9	Y	20	27	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4065	-0-	-15	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

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
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2379	-0-	-681	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2343	-0-	-540	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1806	-0-	-564	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	3			N	-0-					-0-
02	2799	N	2658	-0-	-141	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1986	-0-	-215	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1435	-0-	-635	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4	1	1			3
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	524	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1950	2	107	9	Y	97	80	1	1	8	16
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1779	2	47	9	Y	43	28	1			31

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3545	-0-	-685	-0-	3545	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4591	2	22	9	Y	20	18	1			2
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
*04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2120	-0-	-120	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1160	-0-	-1150	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1000	-0-	-1387	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1287	-0-	-1100	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1704	-0-	-683	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5562	-0-	-1103	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	4117	-0-	-1903	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	4469	-0-	-2196	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	4474	-0-	-1976	-0-	4474	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1374	-0-	-576	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1350	-0-	-696	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3014	2	69	9	Y	63	63	1	1	8	13
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2677	2	61	9	Y	55	60	1	1	8	7
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2887	2	56	9	Y	51	41	1			17
02	2884	X	2044	-0-	-840	-0-	2000	2	44	9	Y	40	43	1			14
03	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2881	2	59	9	Y	54	59	1			9
04	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	2934	2	51	9	Y	46	47	1			8

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	1491	-0-	-1059	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4340	2	36	9	Y	33	38	1			11
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4115	2	37	9	Y	34	20	1	1	8	24
01	3999	X	3548	-0-	-451	-0-	3508	2	40	9	Y	36	37	1	1	8	22
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4054	2	34	9	Y	31	16	1			37
03	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	3682	2	42	9	Y	38	40	1			35
04	4260	X	3318	-0-	-942	-0-	3300	2	18	9	Y	16	37	1	1	8	13

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1011	2	32	9	Y	29					156
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1009	2	56	9	Y	51	136	1			71
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1126	2	57	9	Y	52					123
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1038	2	40	9	Y	36					159
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	926	2	52	9	Y	47					206
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			Y	-0-	162	1			44

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2274	-0-	-1626	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1722	-0-	-1533	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1834	-0-	-894	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2518	-0-	-122	-0-	2518	3			N	-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
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5457	2	18	9	Y	16	14	1			3
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4809	2	17	9	Y	15	14	1			4
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2735	2	72	9	Y	65	62	1			7
02	3808	X	3684	-0-	-124	-0-	3684	3			Y	-0-	7	1			-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
*04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

11	5100	X	2837	-0-	-2263	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	2481	-0-	-2820	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	3573	-0-	-1728	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	3644	-0-	-1144	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1353	-0-	-1592	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2337	-0-	-1113	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

11	4230	X	4147	-0-	-83	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4011	-0-	-391	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3726	-0-	-250	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3912	-0-	-459	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2678	-0-	-1462	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

11	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2099	2	33	9	Y	30	35	1			6
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2542	2	32	9	Y	29	31	1			4
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1759	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	1988	N	1537	-0-	-451	-0-	1537	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

11	1980	X	1237	-0-	-743	-0-	1229	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7	9	1			3
01	2046	X	1472	-0-	-574	-0-	1454	2	18	9	Y	16	10	1			9
02	1148	N	383	-0-	-765	-0-	355	2	28	9	Y	25	27	1	1	8	6
03	2015	N	779	-0-	-1236	-0-	729	2	50	9	Y	45	43	1	1	8	7
04	1410	N	919	-0-	-491	-0-	882	2	37	9	Y	34	17	1			24

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	779	-0-	-733	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2154	-0-	-86	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1761	-0-	-781	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1804	-0-	-656	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1892	-0-	-268	-0-	1873	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	3
12	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2043	2	23	9	Y	21	18	1	1	8	5
01	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2022	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	3			N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2027	-0-	-1213	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1675	-0-	-1209	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2402	-0-	-778	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1969	-0-	-1224	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2060	-0-	-628	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2238	-0-	-738	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3153	-0-	-823	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2578	-0-	-1532	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	2672	2	111	9	Y	101	55	1			46
02	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	2397	2	101	9	Y	92	77	1			61
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2655	2	107	9	Y	97	79	1			79
04	2700	N	2538	-0-	-162	-0-	2452	2	86	9	Y	78	75	1			82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5566	-0-	-614	-0-	5510	2	56	9	Y	51	46	1			11
12	6386	X	4138	-0-	-2248	-0-	4093	2	45	9	Y	41	46	1			6
01	5859	X	4063	-0-	-1796	-0-	3947	2	116	9	Y	105	76	1			35
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5247	2	173	9	Y	157	137	1	1	8	54
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5371	2	160	9	Y	145	174	1	1	8	24
*04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5672	2	182	9	Y	165	159	1			30

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

11	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	915	-0-	-149	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

11	4470	X	2979	-0-	-1491	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	2099	-0-	-2210	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2882	-0-	-1303	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3341	-0-	-299	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2176	-0-	-1761	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

11	4110	X	2317	-0-	-1793	-0-	2141	2	176	9	Y	160	59	1	1	8	118
12	4247	X	2844	-0-	-1403	-0-	2651	2	193	9	Y	175	223	1	1	8	69
01	4247	X	2028	-0-	-2219	-0-	1875	2	153	9	Y	139	134	1			74
02	2660	X	2272	-0-	-388	-0-	2090	2	182	9	Y	165	195	1	1	8	43
03	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	2276	2	79	9	Y	72	103	1			12
04	2760	X	2292	-0-	-468	-0-	2236	2	56	9	Y	51	26	1			37

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
*04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

11	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1996	-0-	-825	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1869	-0-	-567	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1780	-0-	-680	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1244	-0-	-1426	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	902	-0-	-1857	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1331	-0-	-715	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

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
11	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	2013	2	4	9	Y	4	7	1			3
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2045	-0-	-307	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1876	-0-	-644	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1562	-0-	-342	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1413	-0-	-695	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	297	-0-	-1653	-0-	297	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2303	-0-	-187	-0-	2259	2	44	9	Y	40	33	1	4	8	14
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2411	2	52	9	Y	47	39	1	2	8	20
01	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2385	2	57	9	Y	52	46	1	2	8	24
02	2156	N	2050	-0-	-106	-0-	2005	2	45	9	Y	41	46	1	1	8	18
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2622	2	39	9	Y	35	21	1			32
*04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2661	2	69	9	Y	63	61	1			34

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1600	-0-	-528	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3946	-0-	846	846	3946	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3060	-0-	60	906	3060	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4081	-0-	-659	-0-	4023	2	58	9	Y	53	36	1	1	8	31
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5530	2	69	9	Y	63	80	1	2	8	12
01	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4792	2	17	9	Y	15	20	1	1	8	6
02	4508	X	3278	-0-	-1230	-0-	3266	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	7
03	5611	X	4161	-0-	-1450	-0-	4146	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	11
04	5430	X	3963	-0-	-1467	-0-	3961	2	2	9	Y	2	10	1	2	8	1

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
11	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2388	-0-	-300	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1662	-0-	-858	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5200	-0-	-710	-0-	5187	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	7
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6298	2	20	9	Y	18	20	1	2	8	3
01	6107	X	5591	-0-	-516	-0-	5582	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	3
02	5740	X	5324	-0-	-416	-0-	5312	2	12	9	Y	11	6	1	1	8	7
03	6324	X	5293	-0-	-1031	-0-	5286	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	6120	X	5315	-0-	-805	-0-	5301	2	14	9	Y	13	5	1	2	8	11

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	666	-0-	-624	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	45	-0-	-1226	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	8	-0-	-1325	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	616	N	2	-0-	-614	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2030	-0-	-820	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1743	-0-	-706	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	718	-0-	-1494	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	8	-0-	-2689	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	895	-0-	-785	-0-	895	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2708	2	96	9	Y	87	55	1			64
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	2964	2	153	9	Y	139	115	1	1	8	87
01	2852	X	2066	-0-	-786	-0-	1954	2	112	9	Y	102	129	1			60
02	2408	X	2391	-0-	-17	-0-	2275	2	116	9	Y	105	135	1	1	8	29
03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2279	2	81	9	Y	74	57	1	2	8	44
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2776	2	47	9	Y	43	73	1			14

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
11	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	3110	2	77	9	Y	70	103	1	1	8	18
12	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	3457	2	51	9	Y	46					64
01	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	3143	2	102	9	Y	93	72	1	1	8	84
02	4032	X	3241	-0-	-791	-0-	3156	2	85	9	Y	77	92	1			69
03	3503	X	3077	-0-	-426	-0-	2987	2	90	9	Y	82	101	1			50
*04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-	43	1			7

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
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2149	-0-	-251	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

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
11	3120	X	2531	-0-	-589	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
*04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

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
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2181	-0-	-489	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2390	-0-	-276	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1857	-0-	-355	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1711	-0-	-676	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2091	-0-	-219	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4008	-0-	-2082	-0-	3964	2	44	9	Y	40	49	1	1	8	8
12	5735	X	4100	-0-	-1635	-0-	4061	2	39	9	Y	35	37	1	1	8	5
01	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	5006	2	53	9	Y	48	37	1			16
02	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	4041	2	55	9	Y	50	48	1	1	8	17
03	4712	X	3664	-0-	-1048	-0-	3606	2	58	9	Y	53	60	1	1	8	9
*04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4693	2	62	9	Y	56	55	1			10

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2822	-0-	-1168	-0-	2781	2	41	9	Y	37	38	1			8
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4105	2	50	9	Y	45	46	1	1	8	6
01	4123	X	3508	-0-	-615	-0-	3403	2	105	9	Y	95	69	1			32
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3026	2	132	9	Y	120	110	1	1	8	41
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3482	2	123	9	Y	112	134	1	1	8	18
04	3120	X	2291	-0-	-829	-0-	2182	2	109	9	Y	99	99	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5176	2	34	9	Y	31	29	1	2	8	6
12	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6281	2	21	9	Y	19	19	1	2	8	4
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5405	2	10	9	Y	9	12	1			1
02	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	4045	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4291	-0-	-209	-0-	4291	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2717	-0-	-1063	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2663	-0-	-809	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3018	-0-	-62	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3048	-0-	-462	-0-	3016	2	32	9	Y	29	20	1	4	8	10
12	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	3508	2	36	9	Y	33	28	1	1	8	14
01	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	3043	2	40	9	Y	36	31	1	3	8	16
02	3108	X	3006	-0-	-102	-0-	2971	2	35	9	Y	32	32	1	3	8	13
03	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	3075	2	36	9	Y	33	16	1	1	8	29
*04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4071	2	26	9	Y	24	40	1			13

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4604	-0-	-511	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3581	-0-	-1039	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4193	-0-	-757	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3888	-0-	-882	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4090	-0-	-963	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4641	-0-	-412	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3459	-0-	-1105	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
*04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

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
11	3900	X	3876	-0-	-24	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

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
11	2970	X	2238	-0-	-732	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2225	-0-	-844	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2408	-0-	-661	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1931	-0-	-533	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
*04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3	N	-0-					-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3	N	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3	N	-0-					-0-
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3	N	-0-					-0-
*04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4415	-0-	-1975	-0-	4415	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5841	-0-	-142	-0-	5841	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	4697	-0-	-1286	-0-	4697	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4614	-0-	-790	-0-	4614	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	3488	-0-	-2340	-0-	3488	3	N	-0-					-0-
*04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3	N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3	N	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-					-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	3	N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-					-0-
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5419	-0-	-1121	-0-	5350	2 69 9	Y	63	56	1	1	8	13
12	6758	X	4909	-0-	-1849	-0-	4845	2 64 9	Y	58	62	1	1	8	8
01	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	4591	2 23 9	Y	21	22	1			7
02	5544	X	4058	-0-	-1486	-0-	4047	2 11 9	Y	10	13	1	1	8	3
03	5611	X	4330	-0-	-1281	-0-	4316	2 14 9	Y	13	13	1	1	8	2
04	5430	X	4685	-0-	-745	-0-	4675	2 10 9	Y	9	9	1			2

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1516	-0-	-434	-0-	1516	3	N	-0-					-0-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-					-0-
01	2015	X	1980	-0-	-35	-0-	1980	3	N	-0-					-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-					-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3	N	-0-					-0-
*04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5623	2 128 9	Y	116	114	1	1	8	38
12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5782	2 127 9	Y	115	69	1	2	8	82
01	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	5142	2 162 9	Y	147	136	1	2	8	91
02	5376	X	3858	-0-	-1518	-0-	3757	2 101 9	Y	92	66	1	1	8	116
03	5952	X	5275	-0-	-677	-0-	5148	2 127 9	Y	115	126	1			105
04	5760	X	5191	-0-	-569	-0-	5140	2 51 9	Y	46	110	1	1	8	40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2486	-0-	-1774	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2514	-0-	-1330	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2167	-0-	-157	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
*04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1319	-0-	-1381	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	851	-0-	-1939	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	848	-0-	-1392	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
*04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1052	-0-	-418	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	490	-0-	-1029	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	992	N	482	-0-	-510	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5348	-0-	2248	2248	5348	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4970	-0-	1970	4218	4970	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2677	-0-	-83	-0-	2588	2	89	9	Y	81	36	1	2	8	58
12	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2424	2	102	9	Y	93	92	1	1	8	58
01	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2334	2	117	9	Y	106	102	1	2	8	60
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2624	2	124	9	Y	113	139	1	3	8	31
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3157	2	158	9	Y	144	85	1	2	8	88
04	2670	X	2613	-0-	-57	-0-	2408	2	205	9	Y	186	213	1			61

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6255	-0-	-15	-0-	6181	2	74	9	Y	67	81	1	2	8	17
12	6200	X	5120	-0-	-1080	-0-	5024	2	96	9	Y	87	1	8			103
01	6138	X	6121	-0-	-17	-0-	6019	2	102	9	Y	93	111	1	1	8	84
02	5852	X	5082	-0-	-770	-0-	5010	2	72	9	Y	65	91	1			58
03	6479	X	4966	-0-	-1513	-0-	4891	2	75	9	Y	68	84	1			42
*04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-	35	1			7

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1975	-0-	-349	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1806	-0-	-384	-0-	1806	3			N	-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
11	1890	N	1487	-0-	-403	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1478	-0-	-413	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2908	-0-	-781	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2554	-0-	-887	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2747	-0-	-1693	-0-	2743	2	4	9	Y	4	10	1			1
12	4619	X	2963	-0-	-1656	-0-	2963	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	4619	X	2933	-0-	-1686	-0-	2916	2	17	9	Y	15	10	1			5
02	2324	X	2292	-0-	-32	-0-	2264	2	28	9	Y	25	20	1	2	8	8
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2808	2	28	9	Y	25	27	1	2	8	4
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4104	2	30	9	Y	27	26	1			5

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2735	2	124	9	Y	113	96	1	1	8	23
12	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	2649	2	114	9	Y	104	113	1			14
01	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	2329	2	112	9	Y	102	80	1	3	8	33
02	2660	X	2229	-0-	-431	-0-	2115	2	114	9	Y	104	101	1			36
03	2945	X	651	-0-	-2294	-0-	521	2	130	9	Y	118	135	1			19
04	2850	X	2162	-0-	-688	-0-	2051	2	111	9	Y	101	102	1			18

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7479	2	46	9	Y	42	29	1	2	8	24
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7210	2	48	9	Y	44	57	1	3	8	8
01	5363	X	4387	-0-	-976	-0-	4366	2	21	9	Y	19	17	1	2	8	8
02	4508	X	4391	-0-	-117	-0-	4371	2	20	9	Y	18	13	1	2	8	11
03	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	4768	2	20	9	Y	18	14	1	2	8	13
*04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5617	2	11	9	Y	10	13	1	1	8	9

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2559	-0-	-981	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2362	-0-	-1296	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2551	-0-	-1107	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2465	-0-	-391	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6782	2	45	9	Y	41	39	1	1	8	8
12	6913	X	6904	-0-	-9	-0-	6860	2	44	9	Y	40	37	1	1	8	10
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7095	2	48	9	Y	44	48	1	1	8	5
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6454	2	52	9	Y	47	44	1	1	8	7
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7873	2	55	9	Y	50	45	1	1	8	11
*04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7176	2	45	9	Y	41	43	1			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4596	2	13	9	Y	12	14	1	2	8	8
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5480	2	10	9	Y	9	12	1	2	8	3
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4891	2	11	9	Y	10	6	1	3	8	4
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4444	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	1
04	5310	X	5031	-0-	-279	-0-	5029	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
11	3600	X	3088	-0-	-512	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2410	-0-	-1310	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2535	-0-	-825	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4774	-0-	-70	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
*04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3527	-0-	-73	-0-	3443	2	84	9	Y	76	30	1	2	8	55
12	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	3246	2	109	9	Y	99	91	1	2	8	61
01	3720	X	2740	-0-	-980	-0-	2655	2	85	9	Y	77	93	1			45
02	3304	X	2571	-0-	-733	-0-	2494	2	77	9	Y	70	95	1			20
03	3658	X	2112	-0-	-1546	-0-	2057	2	55	9	Y	50	39	1			31
04	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	3060	2	51	9	Y	46	62	1			15

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4617	-0-	-633	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	3096	-0-	-2329	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4631	-0-	-794	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	2567	-0-	-2305	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
*04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1573	-0-	-835	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1231	-0-	-1373	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1493	-0-	-337	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1941	-0-	-279	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2076	-0-	-342	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1416	-0-	-404	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	3706	-0-	-3044	-0-	3680	2	26	9	Y	24	28	1	1	8	5
12	6975	X	3120	-0-	-3855	-0-	3100	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	2
01	6107	X	3755	-0-	-2352	-0-	3747	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	4872	X	3595	-0-	-1277	-0-	3595	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
*04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5228	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	280	N	144	-0-	-136	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4463	-0-	-637	-0-	4462	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5171	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5146	X	4716	-0-	-430	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4743	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5177	X	4779	-0-	-398	-0-	4778	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5010	X	4888	-0-	-122	-0-	4880	2	8	9	Y	7	2	1			5

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4913	-0-	-1837	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	5940	-0-	-1035	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	4557	-0-	-1643	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	2917	-0-	-2179	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	3673	-0-	-2279	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4952	-0-	-808	-0-	4952	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2543	2	47	9	Y	43	63	1	1	8	9
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2911	2	47	9	Y	43	45	1	1	8	6
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2497	2	81	9	Y	74	55	1			25
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2386	2	102	9	Y	93	86	1			32
03	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2789	2	117	9	Y	106	121	1			17
04	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	2509	2	98	9	Y	89	90	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2180	-0-	-910	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2543	-0-	-650	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2868	-0-	-16	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
*04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5084	2	99	9	Y	90	47	1			67
12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6738	2	114	9	Y	104	129	1	1	8	41
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5527	2	106	9	Y	96	86	1			51
02	4172	X	3988	-0-	-184	-0-	3898	2	90	9	Y	82	111	1	1	8	21
03	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	4381	2	119	9	Y	108	110	1	1	8	18
*04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4499	2	103	9	Y	94	44	1			68
11	3450	X	2539	-0-	-911	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2252	-0-	-1251	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
*04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2918	-0-	-262	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2102	-0-	-614	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2143	-0-	-864	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1643	-0-	-1240	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2061	-0-	-571	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2529	-0-	-385	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4934	-0-	-166	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
*04	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2461	2	55	9	Y	50	44	1	2	8	10
12	3069	X	2160	-0-	-909	-0-	2110	2	50	9	Y	45	42	1	2	8	11
01	3069	X	1971	-0-	-1098	-0-	1869	2	102	9	Y	93	92	1	2	8	10
02	2772	X	2341	-0-	-431	-0-	2341	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6091	2	149	9	Y	135	96	1	4	8	78
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6940	2	160	9	Y	145	191	1	4	8	28
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	5987	2	109	9	Y	99	81	1	2	8	44
02	6244	X	5591	-0-	-653	-0-	5490	2	101	9	Y	92	74	1	3	8	59
03	6913	X	5540	-0-	-1373	-0-	5434	2	106	9	Y	96	76	1	3	8	76
04	6690	X	5020	-0-	-1670	-0-	4913	2	107	9	Y	97	72	1	3	8	98

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	2331	-0-	-2979	-0-	2277	2	54	9	Y	49	44	1	3	8	18
12	4836	X	2210	-0-	-2626	-0-	2138	2	72	9	Y	65	54	1	1	8	28
01	4836	X	2384	-0-	-2452	-0-	2303	2	81	9	Y	74	65	1	2	8	35
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2485	2	87	9	Y	79	77	1	3	8	34
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5364	2	123	9	Y	112	44	1	1	8	101
*04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3915	2	91	9	Y	83	139	1			45

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3032	-0-	-1798	-0-	3006	2	26	9	N	24	1	8			135
12	4991	X	3386	-0-	-1605	-0-	3340	2	46	9	N	42	4	8			173
01	4991	X	3344	-0-	-1647	-0-	3329	2	15	9	N	14	2	8			185
02	4508	X	3598	-0-	-910	-0-	3536	2	62	9	N	56	3	8			238
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5585	2	61	9	N	55	183	1	5	8	105
*04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5205	2	24	9	N	22	4	8			123

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5699	-0-	-301	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5432	-0-	-168	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5302	-0-	-898	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4638	-0-	-1362	-0-	4638	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1146	-0-	-1854	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1542	-0-	-721	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4643	-0-	-1327	-0-	4610	2	33	9	Y	30	24	1	2	8	21
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6215	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	19
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7110	2	11	9	Y	10	23	1			6
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5318	-0-	-382	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3455	-0-	-505	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2912	-0-	-1180	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	2739	-0-	-1353	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2097	-0-	-1599	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4082	-0-	-178	-0-	3883	2	199	9	Y	181	198	1	5	8	69
12	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	3620	2	146	9	Y	133	143	1	2	8	57
01	4402	X	3744	-0-	-658	-0-	3614	2	130	9	Y	118	116	1	4	8	55
02	3864	X	2930	-0-	-934	-0-	2832	2	98	9	Y	89	103	1	3	8	38
03	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	3757	2	124	9	Y	113	49	1	1	8	101
04	4080	X	3522	-0-	-558	-0-	3416	2	106	9	Y	96	145	1			52

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5171	-0-	-349	-0-	4882	2	289	9	Y	263	258	1	1	8	55
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5283	2	284	9	Y	258	277	1	1	8	35
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5360	2	209	9	Y	190	161	1			64
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4565	2	168	9	Y	153	164	1			53
03	4650	X	4611	-0-	-39	-0-	4411	2	200	9	Y	182	205	1			30
04	4500	X	4179	-0-	-321	-0-	4012	2	167	9	Y	152	155	1			27

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2297	-0-	-673	-0-	2254	2	43	9	Y	39	37	1	2	8	27
12	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	2551	2	42	9	Y	38	41	1	2	8	22
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-	22	1			-0-
02	2716	X	2598	-0-	-118	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
*04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

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
11	3930	X	1285	-0-	-2645	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	1051	-0-	-3010	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	1502	-0-	-2342	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1010	-0-	-1062	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

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
11	4080	X	3346	-0-	-734	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3629	-0-	-432	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3324	-0-	-8	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
*04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

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
11	5070	X	4702	-0-	-368	-0-	4689	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	8
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5078	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	4
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6083	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4771	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	2
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5692	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	1
*04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6370	2	21	9	Y	19	7	1			13

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
11	8550	X	7309	-0-	-1241	-0-	7281	2	28	9	Y	25	30	1	1	8	5
12	8835	X	6359	-0-	-2476	-0-	6353	2	6	9	Y	5	9	1			1
01	8370	X	4671	-0-	-3699	-0-	4629	2	42	9	Y	38	34	1	1	8	4
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7267	2	92	9	Y	84	73	1	2	8	13
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7040	2	121	9	Y	110	96	1	3	8	24
*04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6664	2	101	9	Y	92	95	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3779	-0-	-61	-0-	3728	2	51	9	Y	46	39	1	3	8	17
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4338	2	100	9	Y	91	67	1	2	8	39
01	3813	X	3797	-0-	-16	-0-	3699	2	98	9	Y	89	83	1	4	8	41
02	3528	X	3469	-0-	-59	-0-	3382	2	87	9	Y	79	83	1	3	8	34
03	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	3624	2	99	9	Y	90	42	1	3	8	79
04	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	3320	2	106	9	Y	96	123	1			52

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	4943	-0-	-1627	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5944	-0-	-845	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5848	-0-	-662	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5052	-0-	-1248	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
*04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6262	-0-	-578	-0-	6194	2	68	9	Y	62	55	1	2	8	12
12	7068	X	6165	-0-	-903	-0-	6091	2	74	9	Y	67	61	1	2	8	16
01	7068	X	5406	-0-	-1662	-0-	5329	2	77	9	Y	70	77	1	1	8	8
02	5208	X	4403	-0-	-805	-0-	4331	2	72	9	Y	65	62	1	1	8	10
03	5766	X	4919	-0-	-847	-0-	4830	2	89	9	Y	81	72	1	1	8	18
04	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	5287	2	79	9	Y	72	74	1			16

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4995	-0-	-1125	-0-	4908	2	87	9	Y	79	69	1	2	8	16
12	6324	X	5238	-0-	-1086	-0-	5146	2	92	9	Y	84	77	1	2	8	21
01	6324	X	4952	-0-	-1372	-0-	4847	2	105	9	Y	95	104	1	1	8	11
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4779	2	122	9	Y	111	104	1	1	8	17
03	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	4555	2	134	9	Y	122	111	1	1	8	27
*04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5221	2	118	9	Y	107	110	1			24

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4609	2	153	9	Y	139	151	1	2	8	28
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5082	2	106	9	Y	96	98	1	2	8	24
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5120	2	81	9	Y	74	89	1	1	8	8
02	4676	X	4253	-0-	-423	-0-	4205	2	48	9	Y	44	44	1	1	8	7
03	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	4319	2	51	9	Y	46	42	1	1	8	10
04	5010	X	4532	-0-	-478	-0-	4484	2	48	9	Y	44	44	1			10

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7334	-0-	-757	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7831	-0-	-869	-0-	7831	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	7390	-0-	-1850	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	7962	-0-	-1586	-0-	7962	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	8693	-0-	-855	-0-	8693	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	6203	-0-	-2421	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
03	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-					-0-
*04	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6677	-0-	-793	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
01	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7549	-0-	-759	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
*04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	3			N	-0-					-0-

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
11	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3535	-0-	-49	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3690	-0-	-150	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

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
11	7380	X	4860	-0-	-2520	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	4704	-0-	-2922	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	5044	-0-	-2582	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	4603	-0-	-2285	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	3724	-0-	-2538	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4380	-0-	-510	-0-	4380	3			N	-0-					-0-

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
11	6630	X	6272	-0-	-358	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6169	-0-	-713	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6178	-0-	-38	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6413	-0-	-469	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5969	-0-	-301	-0-	5969	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
01	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
*04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-

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
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2977	2	52	9	Y	47					140
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3679	2	85	9	Y	77	4	8			213
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3176	2	65	9	Y	59	183	1	1	8	88
02	3220	X	2393	-0-	-827	-0-	2339	2	54	9	Y	49	1	8			136
03	3751	X	3177	-0-	-574	-0-	3059	2	118	9	Y	107	3	8			240
*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3620	2	118	9	Y	107	191	1	3	8	153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	7710	X	6776	-0-	-934	-0-	6594	2	182	9	Y	165	152	1	2	8	208
12	7967	X	7260	-0-	-707	-0-	7175	2	85	9	Y	77	146	1	2	8	137
01	7967	X	6693	-0-	-1274	-0-	6607	2	86	9	Y	78	1	8			214
02	6104	X	5780	-0-	-324	-0-	5645	2	135	9	Y	123	256	1	1	8	80
03	6758	X	6536	-0-	-222	-0-	6392	2	144	9	Y	131	1	8			210
04	6540	X	6272	-0-	-268	-0-	6185	2	87	9	Y	79	133	1			156

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
11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9715	2	102	9	Y	93	140	1	2	8	30
12	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10523	2	100	9	Y	91	55	1	2	8	64
01	9920	X	9193	-0-	-727	-0-	9062	2	131	9	Y	119	107	1	3	8	73
02	9828	X	8502	-0-	-1326	-0-	8406	2	96	9	Y	87	53	1	3	8	104
03	10664	X	8759	-0-	-1905	-0-	8632	2	127	9	Y	115	114	1	2	8	103
04	10290	X	9314	-0-	-976	-0-	9270	2	44	9	Y	40	107	1	2	8	34

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
12	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7312	-0-	-283	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6709	-0-	-641	-0-	6709	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6775	-0-	-965	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	6810	-0-	-1095	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7187	-0-	-439	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	6307	-0-	-329	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6790	-0-	-495	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6289	-0-	-671	-0-	6289	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	7774	-0-	-1316	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	7010	-0-	-2383	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	7854	-0-	-1539	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	6572	-0-	-1828	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7547	-0-	-482	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7480	-0-	-290	-0-	7480	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86310	X	55800	-0-	-30510	-0-	55629	2	171	9	N	155	189	1	9	8	137
12	78213	X	53552	-0-	-24661	-0-	53373	2	179	9	N	163	188	1	12	8	100
01	68417	X	50203	-0-	-18214	-0-	50034	2	169	9	N	154	185	1	9	8	60
02	59024	X	42935	-0-	-16089	-0-	42761	2	174	9	N	158	16	8			202
03	57660	X	45071	-0-	-12589	-0-	44902	2	169	9	N	154	179	1	7	8	170
04	55800	X	40898	-0-	-14902	-0-	40880	2	18	9	N	16	181	1	5	8	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					45
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					47
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					48
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	172	2	2	9	N	2					50
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	205	2	2	9	N	2					52
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					53

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	630	1	1927	2	N	61					200
							67	9									
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	651	1	2196	2	N	57	187	1			70
							63	9									
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	651	1	2314	2	N	77					147
							85	9									
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	588	1	4546	2	N	72	184	1			35
							79	9									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	651	1	2752	2	N	69					104
							76	9									
*04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	258	1	1449	2	N	21					125
							23	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	360	2	30	9	Y	27					109
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	327	2	35	9	Y	32					141
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	501	2	20	9	Y	18					159
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	402	2	52	9	Y	47					206
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					206
04	510	N	237	-0-	-273	-0-	211	2	26	9	Y	24	176	1			54

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2103	-0-	-27	-0-	510	1	1564	2	N	26	1	8			159
							29	9									
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	527	1	1646	2	N	26					185
							29	9									
01	2201	X	2147	-0-	-54	-0-	527	1	1552	2	N	62					247
							68	9									
02	1988	X	1876	-0-	-112	-0-	459	1	1351	2	N	60	177	1	1	8	129
							66	9									
03	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	510	1	1480	2	N	21	1	8			149
							23	9									
04	2130	X	1924	-0-	-206	-0-	510	1	1373	2	N	37	1	8			185
							41	9									

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
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	918	2	58	9	N	53					188
12	2449	N	962	-0-	-1487	-0-	896	2	66	9	N	60	180	1			68
01	1457	N	804	-0-	-653	-0-	737	2	67	9	N	61					129
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2184	2	64	9	N	58					187
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1927	2	68	9	N	62	184	1			65
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	273	1	811	2	N	50					115
							55	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
11	24570	X	23091	-0-	-1479	-0-	22450	2	641	9	N	583	730	1			55
12	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	24377	2	733	9	N	666	550	1			171
01	25265	X	24251	-0-	-1014	-0-	23526	2	725	9	N	659	544	1			286
02	22820	X	22076	-0-	-744	-0-	21592	2	484	9	N	440	542	1			184
03	25265	X	22327	-0-	-2938	-0-	21670	2	657	9	N	597	543	1			238
04	24300	X	20203	-0-	-4097	-0-	83	1	19787	2	N	303	349	1			192
							333	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
11	51288	X	51288	-0-	-0-	-0-	50472	2	816	9	N	742	721	1			182
12	49185	X	49185	-0-	-0-	-0-	48126	2	1059	9	N	963	899	1			246
01	48317	X	48317	-0-	-0-	-0-	47364	2	953	9	N	866	879	1			233
02	42290	X	42290	-0-	-0-	-0-	41597	2	693	9	N	630	714	1			149
03	42777	X	42777	-0-	-0-	-0-	42016	2	761	9	N	692	531	1			310
*04	43830	X	43830	-0-	-0-	-0-	328	1	42736	2	N	696	880	1	1	7	125
							766	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	95	1	1187	2	Y	-0-					15
12	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	84	1	1018	2	Y	10					25
							11	9									
01	1426	N	836	-0-	-590	-0-	73	1	763	2	Y	-0-					25
02	1204	N	910	-0-	-294	-0-	82	1	828	2	Y	-0-					25
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	50	1	797	2	Y	-0-					25
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	860	2	Y	1					26
							1	9									

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	2303	2	1	9	Y	1					46
12	2666	X	1575	-0-	-1091	-0-	1525	2	50	9	Y	45	72	1	10	8	9
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					9
02	2408	X	2367	-0-	-41	-0-	2365	2	2	9	Y	2	2	8			9
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2508	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	2409	2	140	9	Y	127	4	8			132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					6
12	434	N	167	-0-	-267	-0-	155	2	12	9	Y	11	1	8			16
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					16
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	15	1	2	8	2
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	808	2	116	9	Y	105	1	8			106

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	Y	5					19
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2169	2	45	9	Y	41	17	8			43
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					43
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	2	9	9	Y	8	8	8			43
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	2	11	9	Y	10	1	8			52
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1503	2	65	9	Y	59	99	1	7	8	5

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

11	540	N	539	-0-	-1	-0-	366	2	173	9	Y	157	238	1			100
12	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	2			Y	-0-	99	1			1
01	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	2			Y	-0-					1
02	392	N	18	-0-	-374	-0-	18	2			Y	-0-					1
03	279	N	91	-0-	-188	-0-	89	2	2	9	Y	2					3
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	35	2	3	9	Y	3	3	8			3

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

11	1020	N	809	-0-	-211	-0-	809	2			Y	-0-					140
12	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	2			Y	-0-	55	1			85
01	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			Y	-0-					85
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	2			Y	-0-					85
03	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			Y	-0-					85
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			Y	-0-					85

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

11	2820	X	924	-0-	-1896	-0-	922	2	2	9	Y	2					9
12	2914	X	1560	-0-	-1354	-0-	1552	2	8	9	Y	7	3	8			13
01	1550	X	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			Y	-0-					13
02	1400	X	956	-0-	-444	-0-	955	2	1	9	Y	1	1	8			13
03	1550	X	716	-0-	-834	-0-	705	2	11	9	Y	10					23
*04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1684	2	81	9	Y	74	89	1	2	8	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	65	2 4 9	Y	4					4
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2	Y	-0-					4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2	Y	-0-					10
12	2387	X	958	-0-	-1429	-0-	958	2	Y	-0-					10
01	2976	X	485	-0-	-2491	-0-	485	2	Y	-0-					10
02	3052	X	318	-0-	-2734	-0-	316	2 2 9	Y	2	2	8			10
03	3379	X	203	-0-	-3176	-0-	202	2 1 9	Y	1	1	8			10
04	3270	X	164	-0-	-3106	-0-	164	2	Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1767	-0-	-1203	-0-	1767	2	Y	-0-					31
12	3069	X	1612	-0-	-1457	-0-	1531	2 81 9	Y	74	1	8			104
01	1736	X	995	-0-	-741	-0-	995	2	Y	-0-					104
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2 6 9	Y	5	5	8			104
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2078	2 4 9	Y	4	99	1	2	8	7
*04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3529	2 40 9	Y	36	3	8			40

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2125	-0-	-485	-0-	2119	2 6 9	Y	5					92
12	2697	X	1983	-0-	-714	-0-	1963	2 20 9	Y	18	17	8			93
01	2604	X	1196	-0-	-1408	-0-	1165	2 31 9	Y	28					121
02	2128	X	1575	-0-	-553	-0-	1573	2 2 9	Y	2	2	8			121
03	2356	X	2195	-0-	-161	-0-	2195	2	Y	-0-	91	1			30
04	2130	X	2068	-0-	-62	-0-	2044	2 24 9	Y	22	8	8			44

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2304	-0-	-126	-0-	2302	2 2 9	Y	2					2
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2803	2 17 9	Y	15	8	8			9
01	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	2454	2 7 9	Y	6					15
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2324	2 7 9	Y	6	4	8			17
03	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	2027	2 52 9	Y	47	2	8			62
04	2730	X	2328	-0-	-402	-0-	2324	2 4 9	Y	4	4	8			62

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2 6 9	Y	5					18
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2290	2 14 9	Y	13	6	8			25
01	2387	N	1610	-0-	-777	-0-	1610	2	Y	-0-					25
02	2212	N	2027	-0-	-185	-0-	2026	2 1 9	Y	1	1	8			25
03	2294	N	1839	-0-	-455	-0-	1835	2 4 9	Y	4	1	8			28
*04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2566	2 26 9	Y	24	47	1	3	8	2

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					6
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	831	2	24	9	Y	22	1	8			27
01	1302	N	625	-0-	-677	-0-	625	2			Y	-0-					27
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	723	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	868	N	681	-0-	-187	-0-	680	2	1	9	Y	1	26	1			2
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					2

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			Y	-0-					6
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	904	2	14	9	Y	13	1	8			18
01	1116	N	596	-0-	-520	-0-	596	2			Y	-0-					18
02	896	N	752	-0-	-144	-0-	749	2	3	9	Y	3	3	8			18
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	871	2	3	9	Y	3	17	1	3	8	1
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			1

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3750	-0-	-1440	-0-	3749	2	1	9	Y	1					68
12	5363	X	3383	-0-	-1980	-0-	3374	2	9	9	Y	8	5	8			71
01	5022	X	4070	-0-	-952	-0-	4038	2	32	9	Y	29					100
02	4116	X	2549	-0-	-1567	-0-	2547	2	2	9	Y	2	2	8			100
03	3937	X	2410	-0-	-1527	-0-	2410	2			Y	-0-	75	1			25
04	3930	X	2047	-0-	-1883	-0-	2027	2	20	9	Y	18	4	8			39

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2123	-0-	-1207	-0-	2121	2	2	9	Y	2					34
12	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	2486	2	94	9	Y	85	88	1	15	8	16
01	2418	X	1132	-0-	-1286	-0-	1132	2			Y	-0-					16
02	2184	X	1	-0-	-2183	-0-	1	2			Y	-0-					16
03	2573	X	175	-0-	-2398	-0-	175	2			Y	-0-					16
04	2490	X	109	-0-	-2381	-0-	109	2			Y	-0-					16

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					100
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					100
01	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					100
02	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					100
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					100
04	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			N	-0-					100

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					41
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					41
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					41
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					41
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					41
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	186	1	1664	2	Y	27					31
							30	9									
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	242	1	2149	2	Y	16	44	1			3
							18	9									
01	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	133	1	1715	2	Y	42					45
							46	9									
02	1624	N	1317	-0-	-307	-0-	118	1	1199	2	Y	-0-					45
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	143	1	1699	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	202	1	2011	2	Y	41	48	1			23
							45	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1866	-0-	-1134	-0-	168	1	1678	2	Y	18					82
							20	9									
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	253	1	2782	2	Y	77	152	1			7
							85	9									
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	263	1	2984	2	Y	61					68
							67	9									
02	2576	X	2196	-0-	-380	-0-	189	1	1987	2	Y	18					86
							20	9									
03	3131	X	1822	-0-	-1309	-0-	161	1	1655	2	Y	5	80	1			11
							6	9									
04	3210	X	2426	-0-	-784	-0-	216	1	2210	2	Y	-0-					11

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	955	-0-	-215	-0-	955	2			Y	-0-					40
12	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1225	2	83	9	Y	75					115
01	1271	X	866	-0-	-405	-0-	866	2			Y	-0-					115
02	1148	X	718	-0-	-430	-0-	718	2			Y	-0-					115
03	1302	X	1281	-0-	-21	-0-	1270	2	11	9	Y	10					125
04	1260	X	777	-0-	-483	-0-	777	2			Y	-0-					125

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	866	-0-	-214	-0-	866	2			N	-0-					215
12	1116	X	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					215
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	N	1	175	1			41
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					41
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					41
*04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2331	2	90	9	N	82					123

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	253	1	2525	2	Y	2					19
							2	9									
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	200	1	2196	2	Y	8	26	1			1
							9	9									
01	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	152	1	1721	2	Y	6					7
							7	9									
02	2604	X	2252	-0-	-352	-0-	195	1	2055	2	Y	2					9
							2	9									
03	2883	X	2247	-0-	-636	-0-	199	1	2042	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	240	1	2452	2	Y	-0-					6

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	Y	5					18
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1956	2	11	9	Y	10	4	8			24
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					24
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1	1	8			24
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1786	2	6	9	Y	5	1	8			28
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1753	2	25	9	Y	23	47	1	2	8	2

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2527	2	6	9	Y	5					18
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2562	2	13	9	Y	12	5	8			25
01	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			Y	-0-					25
02	2352	N	2119	-0-	-233	-0-	2118	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	2573	N	2181	-0-	-392	-0-	2177	2	4	9	Y	4	1	8			28
04	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2133	2	26	9	Y	24	47	1	3	8	2

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	838	-0-	-212	-0-	76	1	762	2	Y	-0-					13
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	Y	-0-					13
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	116	1	1309	2	Y	-0-					13
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	89	1	932	2	Y	-0-					13
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	86	1	881	2	Y	-0-					13
04	1380	N	940	-0-	-440	-0-	84	1	856	2	Y	-0-					13

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					48
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1975	2	10	9	Y	9	8	8			49
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					49
02	2380	X	1504	-0-	-876	-0-	1497	2	7	9	Y	6	6	8			49
03	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	1744	2	4	9	Y	4	4	8			49
04	2520	X	2033	-0-	-487	-0-	1853	2	180	9	Y	164	133	1	6	8	74

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					49
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3432	2	3	9	Y	3	3	8			49
01	2449	X	1606	-0-	-843	-0-	1595	2	11	9	Y	10					59
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	1652	2	9	9	Y	8					67
03	2976	X	1084	-0-	-1892	-0-	1054	2	30	9	Y	27	91	1	1	8	2
04	2880	X	1886	-0-	-994	-0-	1832	2	54	9	Y	49	1	8			50

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					1
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1497	2	3	9	Y	3	3	8			1
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2					3
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1190	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1135	2	9	9	Y	8	1	8			10
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	8			10

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

11	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	157	1	1567	2	Y	-0-					6
12	2077	X	1578	-0-	-499	-0-	132	1	1446	2	Y	-0-					6
01	1922	X	1469	-0-	-453	-0-	119	1	1350	2	Y	-0-					6
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	142	1	1489	2	Y	-0-					6
03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	140	1	1432	2	Y	-0-					6
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	152	1	1556	2	Y	-0-					6

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

11	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	2			Y	-0-					50
12	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1891	2	7	9	Y	6	6	8			50
01	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			Y	-0-					50
02	1932	X	1686	-0-	-246	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	2139	X	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			Y	-0-					50
04	2070	X	1857	-0-	-213	-0-	1856	2	1	9	Y	1	50	1	1	8	-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	Y	5					18
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	Y	11	5	8			24
01	930	N	818	-0-	-112	-0-	817	2	1	9	Y	1					25
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	878	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1054	N	808	-0-	-246	-0-	802	2	6	9	Y	5	1	8			29
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1054	2	25	9	Y	23	48	1	2	8	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2218	-0-	-812	-0-	2218	2			Y	-0-					57
12	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	2508	2	8	9	Y	7	7	8			57
01	2821	X	1811	-0-	-1010	-0-	1800	2	11	9	Y	10					67
02	2548	X	2210	-0-	-338	-0-	2200	2	10	9	Y	9	5	8			71
03	2821	X	1934	-0-	-887	-0-	1903	2	31	9	Y	28	93	1	4	8	2
04	2430	X	1534	-0-	-896	-0-	1486	2	48	9	Y	44	3	8			43

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	2	Y	-0-					1
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	2	Y	-0-					1
01	837	N	481	-0-	-356	-0-	39	1	442	2	Y	-0-					1
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					1
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					1
04	480	N	305	-0-	-175	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					1

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

11	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					110
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					110
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					110
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	416	2	22	9	N	20					130
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					130
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					130

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	416	2	51	9	Y	46					48
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	Y	7	47	1			8
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	323	2	6	9	Y	5					13
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					13
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					13
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1170	2	51	9	Y	46					47
12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1057	2	8	9	Y	7	46	1			8
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1111	2	6	9	Y	5					13
02	1148	N	811	-0-	-337	-0-	811	2			Y	-0-					13
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					13
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	686	2	42	9	Y	38					38
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	631	2	10	9	Y	9	38	1			9
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	672	2	6	9	Y	5					14
02	728	X	629	-0-	-99	-0-	629	2			Y	-0-					14
03	806	X	645	-0-	-161	-0-	645	2			Y	-0-					14
04	720	X	313	-0-	-407	-0-	313	2			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					1
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					1

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1074	2	Y	35					39
							39	9									
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	158	1	1400	2	Y	15	51	1			3
							17	9									
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	Y	42					45
							46	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	120	1	1216	2	Y	-0-					45
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	112	1	1336	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	188	1	1878	2	Y	41	48	1			23
							45	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

11	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	265	1	2378	2	Y	27					31
							30	9									
12	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	303	1	2681	2	Y	15	43	1			3
							17	9									
01	3317	X	2398	-0-	-919	-0-	170	1	2182	2	Y	42					45
							46	9									
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	185	1	1870	2	Y	-0-					45
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	213	1	2524	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	310	1	3073	2	Y	41	48	1			23
							45	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

11	2340	N	2221	-0-	-119	-0-	164	1	2057	2	Y	-0-					25
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	191	1	2320	2	Y	10					35
							11	9									
01	2418	N	1838	-0-	-580	-0-	161	1	1677	2	Y	-0-					35
02	2072	N	1891	-0-	-181	-0-	170	1	1721	2	Y	-0-					35
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	144	1	2316	2	Y	-0-					35
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2330	2	Y	1					36
							1	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	263	1	2357	2	Y	-0-					80
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	237	1	2102	2	Y	55					135
							61	9									
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	157	1	2025	2	Y	-0-					135
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	208	1	2112	2	Y	6	86	1			55
							7	9									
03	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	153	1	1823	2	Y	3					58
							3	9									
04	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	173	1	1726	2	Y	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	128	1	1149	2	Y	26					30
							29	9									
12	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	149	1	1319	2	Y	12	40	1			2
							13	9									
01	1860	N	960	-0-	-900	-0-	67	1	857	2	Y	33					35
							36	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	125	1	1263	2	Y	-0-					35
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	2	Y	22	35	1			22
							24	9									
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	155	1	1541	2	Y	33	37	1			18
							36	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	213	1	1910	2	Y	-0-					80
12	2294	N	1350	-0-	-944	-0-	131	1	1162	2	Y	52					132
							57	9									
01	2356	N	1729	-0-	-627	-0-	125	1	1604	2	Y	-0-					132
02	2128	X	1171	-0-	-957	-0-	105	1	1063	2	Y	3	84	1			51
							3	9									
03	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	150	1	1790	2	Y	3					54
							3	9									
*04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	202	1	2014	2	Y	-0-					54

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1474	-0-	-86	-0-	1460	2	14	9	N	13	187	1			26
12	1612	X	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					26
01	1612	X	1269	-0-	-343	-0-	1269	2			N	-0-					26
02	1400	X	769	-0-	-631	-0-	769	2			N	-0-					26
03	1550	X	1446	-0-	-104	-0-	1446	2			N	-0-					26
04	1470	X	882	-0-	-588	-0-	882	2			N	-0-					26

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	19661	-0-	-799	-0-	19617	2	44	9	N	40					140
12	21142	X	20875	-0-	-267	-0-	20807	2	68	9	N	62	55	8			147
01	20801	X	20702	-0-	-99	-0-	20660	2	42	9	N	38					185
02	18788	X	18396	-0-	-392	-0-	18346	2	50	9	N	45	170	1	33	8	27
03	20863	X	19904	-0-	-959	-0-	19857	2	47	9	N	43	20	8			50
04	20190	X	18654	-0-	-1536	-0-	18631	2	23	9	N	21	21	8			50

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37740	X	33514	-0-	-4226	-0-	17	1	33333	2	N	149	164	1			22
							164	9									
12	37324	X	33711	-0-	-3613	-0-	33532	2	179	9	N	163					185
01	37014	X	32872	-0-	-4142	-0-	32694	2	178	9	N	162	178	1			169
02	32368	X	28318	-0-	-4050	-0-	28127	2	191	9	N	174	179	1			164
03	34968	X	30241	-0-	-4727	-0-	30066	2	175	9	N	159	171	1			152
04	33510	X	29872	-0-	-3638	-0-	29706	2	166	9	N	151	178	1			125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69600	X	34038	-0-	-35562	-0-	17	1	33762	2	N	235	330	1			214
							259	9									
12	63054	X	35427	-0-	-27627	-0-	35085	2	342	9	N	311	363	1			162
01	55552	X	33536	-0-	-22016	-0-	33262	2	274	9	N	249	177	1			234
02	39900	X	28583	-0-	-11317	-0-	28317	2	266	9	N	242	239	1			237
03	42005	X	29412	-0-	-12593	-0-	29182	2	230	9	N	209	187	1			259
04	34290	X	28818	-0-	-5472	-0-	28653	2	165	9	N	150	179	1			230

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61890	X	52789	-0-	-9101	-0-	27	1	52554	2	N	189	174	1			229
							208	9									
12	63953	X	51999	-0-	-11954	-0-	51815	2	184	9	N	167	176	1			220
01	63953	X	49327	-0-	-14626	-0-	49118	2	209	9	N	190	164	1			246
02	56168	X	41304	-0-	-14864	-0-	41114	2	190	9	N	173	315	1			104
03	57009	X	37584	-0-	-19425	-0-	37366	2	218	9	N	198	171	1			131
04	52800	X	33521	-0-	-19279	-0-	33366	2	155	9	N	141	179	1			93

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57060	X	34376	-0-	-22684	-0-	17	1	34051	2	N	280	358	1			165
							308	9									
12	52793	X	33564	-0-	-19229	-0-	33301	2	263	9	N	239	179	1			225
01	47275	X	31777	-0-	-15498	-0-	31510	2	267	9	N	243	368	1			100
02	36092	X	25904	-0-	-10188	-0-	25696	2	208	9	N	189	177	1			112
03	37758	X	29304	-0-	-8454	-0-	29065	2	239	9	N	217	182	1			147
04	34380	X	27862	-0-	-6518	-0-	27683	2	179	9	N	163	173	1			137

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103170	X	84752	-0-	-18418	-0-	210	1	80628	2	N	3558	3630	1			322
							3914	9									
12	106609	X	77203	-0-	-29406	-0-	217	1	73575	2	N	3101	3150	1			273
							3411	9									
01	106609	X	67830	-0-	-38779	-0-	217	1	64538	2	N	2795	2812	1			256
							3075	9									
02	96292	X	55422	-0-	-40870	-0-	196	1	52960	2	N	2060	2104	1			212
							2266	9									
03	102827	X	58066	-0-	-44761	-0-	217	1	55696	2	N	1957	1950	1			219
							2153	9									
04	84750	X	51172	-0-	-33578	-0-	210	1	48924	2	N	1853	1724	1			348
							2038	9									

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		57795	-0-	57795	57795	57323	2	472	9	Y	429	180	1			249
01	303648	X	245853	-0-	-57795	-0-	109	1	244195	2	Y	1408	1439	1			218
							1549	9									
02	191504	X	191504	-0-	-0-	-0-	98	1	189702	2	Y	1549	1513	1			254
							1704	9									
03	195899	X	195899	-0-	-0-	-0-	109	1	194239	2	Y	1410	1334	1			330
							1551	9									
04	187980	X	174736	-0-	-13244	-0-	103	1	173225	2	Y	1280	1418	1			192
							1408	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		54816	-0-	54816	54816	54358	2	458	9	Y	416	175	1			241
01	307426	X	252610	-0-	-54816	-0-	109	1	250997	2	Y	1367	1396	1			212
							1504	9									
02	210819	X	210819	-0-	-0-	-0-	98	1	209069	2	Y	1502	1468	1			246
							1652	9									
03	221307	X	221307	-0-	-0-	-0-	109	1	219667	2	Y	1392	1313	1			325
							1531	9									
*04	197540	X	197540	-0-	-0-	-0-	103	1	196061	2	Y	1251	1388	1			188
							1376	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

11	1470	N	1143	-0-	-327	-0-	1143	2			N	-0-					85
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1812	2	44	9	N	40					125
01	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	1165	2	97	9	N	88	168	1			45
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	N	41					86
03	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	1537	2			N	-0-					86
04	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1205	2	24	9	N	22					108

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

11	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	249	1	3162	2	Y	5					29
							6	9									
12	3813	X	3003	-0-	-810	-0-	222	1	2781	2	Y	-0-					29
01	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	260	1	3132	2	Y	-0-					29
02	3220	X	2740	-0-	-480	-0-	223	1	2517	2	Y	-0-					29
03	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	266	1	3058	2	Y	-0-					29
04	3420	X	2672	-0-	-748	-0-	214	1	2432	2	Y	24					53
							26	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	209	1	2662	2	Y	-0-					11
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	213	1	2663	2	Y	-0-					11
01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	174	1	2096	2	Y	5					16
							6	9									
02	2800	X	1921	-0-	-879	-0-	156	1	1765	2	Y	-0-					16
03	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	216	1	2485	2	Y	-0-					16
04	2880	X	2773	-0-	-107	-0-	225	1	2548	2	Y	-0-					16

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	207	1	2634	2	Y	5					30
							6	9									
12	2325	X	1340	-0-	-985	-0-	99	1	1241	2	Y	-0-					30
01	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	152	1	1833	2	Y	-0-					30
02	2660	X	1704	-0-	-956	-0-	139	1	1565	2	Y	-0-					30
03	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	117	1	1345	2	Y	-0-					30
04	2850	X	1651	-0-	-1199	-0-	132	1	1493	2	Y	24					54
							26	9									

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	10142	-0-	-1768	-0-	9975	2	167	9	N	152	189	1			89
12	11470	X	10374	-0-	-1096	-0-	10200	2	174	9	N	158	190	1			57
01	11346	X	10207	-0-	-1139	-0-	10043	2	164	9	N	149					206
02	9996	X	9095	-0-	-901	-0-	8961	2	134	9	N	122	180	1			148
03	10540	X	9498	-0-	-1042	-0-	9309	2	189	9	N	172	192	1			128
04	10140	X	9329	-0-	-811	-0-	9155	2	174	9	N	158	183	1			103

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2242	-0-	-788	-0-	164	1	2078	2	Y	-0-					19
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	284	1	3561	2	Y	-0-					19
01	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	223	1	2680	2	Y	-0-					19
02	2268	X	1951	-0-	-317	-0-	157	1	1779	2	Y	14					33
							15	9									
03	2511	X	1953	-0-	-558	-0-	156	1	1797	2	Y	-0-					33
*04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	Y	142					175
							156	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	88	1	1121	2	Y	1					11
							1	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	87	1	1091	2	Y	-0-					11
01	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	86	1	1039	2	Y	-0-					11
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	100	1	1124	2	Y	-0-					11
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	119	1	1376	2	Y	-0-					11
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	123	1	1396	2	Y	8					19
							9	9									

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5310	2	8	9	N	7					43
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					43
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					43
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					43
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5307	2	4	9	N	4					47
*04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					47

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	5468	2	102	9	N	93	182	1			23
12	6014	X	5542	-0-	-472	-0-	5457	2	85	9	N	77					100
01	6014	X	5428	-0-	-586	-0-	5343	2	85	9	N	77					177
02	5264	X	4316	-0-	-948	-0-	4270	2	46	9	N	42	179	1			40
03	5766	X	4900	-0-	-866	-0-	4843	2	57	9	N	52					92
04	5580	X	4351	-0-	-1229	-0-	4257	2	94	9	N	85					177

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	4589	2	8	9	N	7					43
12	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					43
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					43
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					43
03	7440	X	6119	-0-	-1321	-0-	6115	2	4	9	N	4					47
04	7200	X	5444	-0-	-1756	-0-	5444	2			N	-0-					47

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2051	2	13	9	N	12					792
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2101	2	17	9	N	15					807
01	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2065	2	3	9	N	3					810
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	1846	2	11	9	N	10					820
03	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	1915	2	19	9	N	17					837
04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1927	2	8	9	N	7					844

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
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2013	2	11	9	N	10					155
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2086	2	20	9	N	18					173
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	2	19	9	N	17					190
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1951	2	9	9	N	8					198
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5					203
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	2	3	9	N	3					206

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2069	-0-	-541	-0-	2034	2	35	9	N	32	173	1			368
12	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2128	2	19	9	N	17					385
01	2511	X	2242	-0-	-269	-0-	2222	2	20	9	N	18					403
02	2212	X	2035	-0-	-177	-0-	1959	2	76	9	N	69					472
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	N	10					482
04	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	2067	2	11	9	N	10					492

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	685	-0-	-1355	-0-	679	2	6	9	N	5					943
12	2108	X	1149	-0-	-959	-0-	1143	2	6	9	N	5					948
01	1829	X	1074	-0-	-755	-0-	1071	2	3	9	N	3					951
02	1652	X	502	-0-	-1150	-0-	499	2	3	9	N	3					954
03	1395	X	517	-0-	-878	-0-	515	2	2	9	N	2					956
*04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					956

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2443	-0-	-377	-0-	2430	2	13	9	N	12					158
12	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2416	2	24	9	N	22					180
01	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	2389	2	125	9	N	114					294
02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	2179	2	24	9	N	22	185	1			131
03	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2380	2	33	9	N	30					161
04	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	2329	2	14	9	N	13					174

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	2304	2	41	9	N	37					464
12	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	2336	2	25	9	N	23					487
01	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2259	2	9	9	N	8					495
02	2324	X	2148	-0-	-176	-0-	2087	2	61	9	N	55	183	1			367
03	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	2397	2	11	9	N	10					377
*04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2522	2	22	9	N	20					397

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1029	-0-	-1161	-0-	880	2	149	9	N	135	170	1			338
12	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	1726	2	42	9	N	38					376
01	2139	X	1394	-0-	-745	-0-	1372	2	22	9	N	20					396
02	1064	X	915	-0-	-149	-0-	901	2	14	9	N	13					409
03	1767	X	1739	-0-	-28	-0-	1693	2	46	9	N	42					451
*04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2330	2	6	9	N	5					456

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
STRONGHOLD VENTURES LLC 827687
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086575 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5630 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	104	1	1440	3	N	-0-					166
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	100	1	1534	3	N	-0-					166
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	78	1	1520	3	N	-0-					166
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	31	1	1319	3	N	-0-					166
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	97	1	1481	3	N	-0-					166
04	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	103	1	1314	3	N	-0-					166

VALENCE OPERATING COMPANY 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	12	1	580	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
01	837	N	576	-0-	-261	-0-	12	1	543	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
02	756	N	468	-0-	-288	-0-	10	1	440	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	630	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	768	2	Y	27	26	1			6
							30	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	X	28	-0-	-927	-0-	28	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		50	-0-	50	86	50	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		60	-0-	60	146	60	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	767	-0-	-523	-0-	746	2	21	9	Y	19	12	1			18
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	Y	36	39	1			15
01	1240	N	692	-0-	-548	-0-	670	2	22	9	Y	20	29	1			6
02	1120	X	639	-0-	-481	-0-	636	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1808	2	48	9	Y	44	25	1			19
04	1170	X	925	-0-	-245	-0-	925	2			Y	-0-	19	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	49	1	2388	2	Y	66	61	1			11
							73	9									
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	2415	2	Y	59	60	1			10
							65	9									
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	58	1	2631	2	Y	63	66	1			7
							69	9									
02	2268	N	1854	-0-	-414	-0-	39	1	1765	2	Y	45	43	1			9
							50	9									
03	2511	N	2160	-0-	-351	-0-	6	1	2097	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
04	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	49	1	2270	2	Y	54	53	1			12
							59	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

11	3180	X	2918	-0-	-262	-0-	57	1	2788	2	Y	66	61	1			12
							73	9									
12	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	55	1	2652	2	Y	62	63	1			11
							68	9									
01	3286	X	2648	-0-	-638	-0-	56	1	2519	2	Y	66	70	1			7
							73	9									
02	2968	X	2206	-0-	-762	-0-	46	1	2095	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
03	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	7	1	2500	2	Y	67	65	1			12
							74	9									
04	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	60	1	2759	2	Y	72	71	1			13
							79	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

11	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	69	1	3386	2	Y	76	71	1			10
							84	9									
12	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	77	1	3700	2	Y	69	70	1			9
							76	9									
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	91	1	4087	2	Y	77	81	1			5
							85	9									
02	3556	X	3383	-0-	-173	-0-	72	1	3239	2	Y	65	62	1			8
							72	9									
03	3937	X	3447	-0-	-490	-0-	9	1	3366	2	Y	65	63	1			10
							72	9									
04	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	75	1	3473	2	Y	65	63	1			12
							72	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2736	-0-		-654	-0-	53	1	2607	2	Y	69	63	1			10
								76	9									
12	3503	X	3179	-0-		-324	-0-	63	1	3054	2	Y	56	56	1			10
								62	9									
01	3503	X	3169	-0-		-334	-0-	67	1	3040	2	Y	56	60	1			6
								62	9									
02	3164	X	2640	-0-		-524	-0-	56	1	2530	2	Y	49	47	1			8
								54	9									
03	3503	X	1170	-0-		-2333	-0-	3	1	1143	2	Y	22	21	1			9
								24	9									
04	3090	X	2918	-0-		-172	-0-	61	1	2801	2	Y	51	50	1			10
								56	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3790	X	3790	-0-		-0-	-0-	75	1	3638	2	Y	70	65	1			13
								77	9									
12	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-	67	1	3235	2	Y	70	71	1			12
								77	9									
01	3348	X	3348	-0-		-0-	-0-	71	1	3191	2	Y	78	83	1			7
								86	9									
02	3074	X	3074	-0-		-0-	-0-	65	1	2925	2	Y	76	73	1			10
								84	9									
03	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	8	1	2874	2	Y	73	70	1			13
								80	9									
*04	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	54	1	2482	2	Y	62	59	1	1	8	15
								68	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3131	-0-		-769	-0-	61	1	2989	2	Y	74	69	1			11
								81	9									
12	4166	X	4166	-0-		-0-	-0-	83	1	4008	2	Y	68	69	1			10
								75	9									
01	4910	X	4910	-0-		-0-	-0-	104	1	4712	2	Y	85	90	1			5
								94	9									
02	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-	87	1	3927	2	Y	76	73	1			8
								84	9									
03	4294	X	4294	-0-		-0-	-0-	12	1	4196	2	Y	78	76	1			10
								86	9									
*04	4431	X	4431	-0-		-0-	-0-	92	1	4254	2	Y	77	75	1			12
								85	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2627	-0-		-43	-0-	51	1	2509	2	Y	61	57	1			6
								67	9									
12	2914	X	2524	-0-		-390	-0-	50	1	2413	2	Y	55	55	1			6
								61	9									
01	2914	X	1848	-0-		-1066	-0-	39	1	1762	2	Y	43	45	1			4
								47	9									
02	2632	X	2251	-0-		-381	-0-	48	1	2142	2	Y	55	53	1			6
								61	9									
03	2914	X	834	-0-		-2080	-0-	2	1	810	2	Y	20	20	1			6
								22	9									
04	2640	X	2462	-0-		-178	-0-	51	1	2348	2	Y	57	55	1			8
								63	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	57 68	1 9	2773	2	Y	62	58	1			7
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	71 62	1 9	3431	2	Y	56	57	1			6
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	75 68	1 9	3396	2	Y	62	65	1			3
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	75 73	1 9	3389	2	Y	66	63	1			6
03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	9 68	1 9	3311	2	Y	62	60	1			8
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	79 73	1 9	3651	2	Y	66	65	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	87 114	1 9	4249	2	Y	104	97	1			14
12	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	69 111	1 9	3353	2	Y	101	102	1			13
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	82 123	1 9	3696	2	Y	112	118	1			7
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	71 113	1 9	3199	2	Y	103	99	1			11
03	3689	X	3072	-0-	-617	-0-	8 101	1 9	2963	2	Y	92	89	1			14
04	3570	X	3073	-0-	-497	-0-	63 97	1 9	2913	2	Y	88	86	1			16

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	104 296	1 9	5088	2	Y	269	250	1			24
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	122 304	1 9	5906	2	Y	276	278	1			22
01	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	63 321	1 9	2840	2	Y	292	307	1			7
02	3836	X	2007	-0-	-1829	-0-	39 211	1 9	1757	2	Y	192	183	1			16
03	4247	X	2131	-0-	-2116	-0-	5 220	1 9	1906	2	Y	200	195	1			11
04	4110	X	2066	-0-	-2044	-0-	40 205	1 9	1821	2	Y	186	182	1			15

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
11	7800	X	6090	-0-		-1710		-0-	119	1	5807	2	Y	149	139	1			20
									164	9									
12	8122	X	6066	-0-		-2056		-0-	120	1	5797	2	Y	135	137	1			18
									149	9									
01	8215	X	5413	-0-		-2802		-0-	115	1	5173	2	Y	114	120	1			12
									125	9									
02	6832	X	6343	-0-		-489		-0-	134	1	6052	2	Y	143	136	1			19
									157	9									
03	7564	X	5681	-0-		-1883		-0-	15	1	5528	2	Y	125	122	1			22
									138	9									
*04	8511	X	8511	-0-		-0-		-0-	177	1	8136	2	Y	180	175	1			27
									198	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
11	8220	X	5833	-0-		-2387		-0-	114	1	5578	2	Y	128	119	1			44
									141	9									
12	8494	X	6010	-0-		-2484		-0-	119	1	5759	2	Y	120	121	1			43
									132	9									
01	8494	X	6262	-0-		-2232		-0-	133	1	5988	2	Y	128	133	1			38
									141	9									
02	6356	X	4807	-0-		-1549		-0-	102	1	4591	2	Y	104	99	1			43
									114	9									
03	6014	X	4472	-0-		-1542		-0-	12	1	4355	2	Y	95	92	1			46
									105	9									
*04	6539	X	6539	-0-		-0-		-0-	137	1	6282	2	Y	109	106	1			49
									120	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
11	6750	X	4366	-0-		-2384		-0-	85	1	4147	2	Y	122	113	1			21
									134	9									
12	6696	X	6037	-0-		-659		-0-	120	1	5790	2	Y	115	116	1			20
									127	9									
01	6541	X	5638	-0-		-903		-0-	120	1	5390	2	Y	116	122	1			14
									128	9									
02	4984	X	4783	-0-		-201		-0-	101	1	4566	2	Y	105	100	1			19
									116	9									
03	6045	X	4927	-0-		-1118		-0-	13	1	4797	2	Y	106	102	1			23
									117	9									
*04	6006	X	6006	-0-		-0-		-0-	125	1	5753	2	Y	116	113	1			26
									128	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
11	6630	X	4916	-0-		-1714		-0-	94	1	4583	2	Y	217	202	1			20
									239	9									
12	5952	X	4400	-0-		-1552		-0-	85	1	4091	2	Y	204	206	1			18
									224	9									
01	6892	X	6892	-0-		-0-		-0-	146	1	6581	2	Y	150	158	1			10
									165	9									
02	5740	X	5327	-0-		-413		-0-	113	1	5078	2	Y	124	118	1			16
									136	9									
03	7372	X	7372	-0-		-0-		-0-	20	1	7167	2	Y	168	163	1			21
									185	9									
04	6660	X	5614	-0-		-1046		-0-	115	1	5276	2	Y	203	198	1			26
									223	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	156 168	1 9	7594	2	Y	153	142	1			21
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	127 130	1 9	6146	2	Y	118	120	1			19
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	154 145	1 9	6945	2	Y	132	138	1			13
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	166 167	1 9	7504	2	Y	152	145	1			20
03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	22 172	1 9	8032	2	Y	156	151	1			25
*04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	129 173	1 9	5921	2	Y	157	153	1			29

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4210	-0-	-650	-0-	81 158	1 9	3971	2	Y	144	134	1			15
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	126 198	1 9	6074	2	Y	180	182	1			13
01	5053	X	3202	-0-	-1851	-0-	67 110	1 9	3025	2	Y	100	106	1			7
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	96 168	1 9	4308	2	Y	153	146	1			14
03	5487	X	4679	-0-	-808	-0-	12 168	1 9	4499	2	Y	153	149	1			18
*04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	112 189	1 9	5135	2	Y	172	168	1			22

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	12890	2	587	9	Y	534	469	1	4	8	279
12	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	13746	2	570	9	Y	518	554	1	4	8	239
01	13888	X	12689	-0-	-1199	-0-	12355	2	334	9	Y	304	318	1	2	8	223
02	13356	X	9843	-0-	-3513	-0-	9581	2	262	9	Y	238	196	1	5	8	260
03	14322	X	9664	-0-	-4658	-0-	9412	2	252	9	Y	229	455	1	2	8	32
04	13860	X	7493	-0-	-6367	-0-	7336	2	157	9	Y	143	145	1			30

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	5887	-0-	-3683	-0-	5718	2	169	9	Y	154	137	1	1	8	27
12	9424	X	6662	-0-	-2762	-0-	6488	2	174	9	Y	158	167	1	1	8	17
01	8401	X	5188	-0-	-3213	-0-	5055	2	133	9	Y	121	123	1	1	8	14
02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7238	2	194	9	Y	176	132	1	3	8	55
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7138	2	187	9	Y	170	199	1	2	8	24
*04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8409	2	237	9	Y	215	194	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	8572	-0-	-5288	-0-	8511	2	61	9	Y	55	62	1			10
12	14322	X	10464	-0-	-3858	-0-	10397	2	67	9	Y	61	64	1			7
01	12090	X	10133	-0-	-1957	-0-	10069	2	64	9	Y	58	57	1			8
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9191	2	59	9	Y	54	44	1	1	8	17
03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10413	2	65	9	Y	59	68	1	1	8	7
04	10140	X	9632	-0-	-508	-0-	9567	2	65	9	Y	59	53	1			13

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	13009	-0-	-2771	-0-	12673	2	336	9	Y	305	269	1	2	8	53
12	16306	X	12921	-0-	-3385	-0-	12617	2	304	9	Y	276	297	1	2	8	30
01	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15399	2	421	9	Y	383	363	1	4	8	46
02	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14441	2	398	9	Y	362	289	1	7	8	112
03	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	18969	2	513	9	Y	466	322	1	5	8	251
04	15300	X	15274	-0-	-26	-0-	14579	2	695	9	Y	632	566	1	3	8	314

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	133	-0-	-6407	-0-	126	2	7	9	Y	6	67	1			2
12	6386	X	535	-0-	-5851	-0-	504	2	31	9	Y	28	27	1			3
01	6107	X	23	-0-	-6084	-0-	22	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
02	4564	X	13	-0-	-4551	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3101	-0-	-712	-0-	2994	2	107	9	Y	97	54	1			43
*04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6604	2	242	9	Y	220	42	1			221

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8580	X	7229	-0-	-1351	-0-	7162	2	67	9	Y	61	56	1	1	8	17
*10	7812	X	6172	-0-	-1640	-0-	5940	2	232	9	Y	211	156	1			72
*11	7230	X	5456	-0-	-1774	-0-	5262	2	194	9	Y	176	183	1	1	8	64
*12	7471	X	5697	-0-	-1774	-0-	5458	2	239	9	Y	217	260	1			21
*01	7471	X	5569	-0-	-1902	-0-	5343	2	226	9	Y	205	167	1			59
*02	6748	X	5276	-0-	-1472	-0-	5230	2	46	9	Y	42	101	1			-0-
03	6169	X	5412	-0-	-757	-0-	5232	2	180	9	Y	164	92	1			72
*04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5834	2	405	9	Y	368	71	1	2	8	367

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	8923	-0-	-3617	-0-	8608	2	315	9	Y	286	289	1			108
12	11098	X	8095	-0-	-3003	-0-	7758	2	337	9	Y	306	158	1			256
01	11098	X	8491	-0-	-2607	-0-	8150	2	341	9	Y	310	237	1			329
02	8596	X	7110	-0-	-1486	-0-	7047	2	63	9	Y	57	109	1			277
03	9207	X	6791	-0-	-2416	-0-	6604	2	187	9	Y	170	93	1			354
04	8910	X	6902	-0-	-2008	-0-	6848	2	54	9	Y	49	349	1			54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3513	-0-	-897	-0-	3418	2	95	9	Y	86	91	1			32
12	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	3300	2	109	9	Y	99	121	1			10
01	4030	X	3497	-0-	-533	-0-	3389	2	108	9	Y	98	79	1			29
02	3640	X	3604	-0-	-36	-0-	3529	2	75	9	Y	68	97	1			-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4605	2	249	9	Y	226	116	1			110
*04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4835	2	227	9	Y	206	108	1			208

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

11	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10583	2	172	9	Y	156	141	1			59
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9222	2	177	9	Y	161	203	1			17
01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9545	2	176	9	Y	160	130	1			47
02	10304	X	8237	-0-	-2067	-0-	8080	2	157	9	Y	143	190	1			-0-
03	11129	X	7934	-0-	-3195	-0-	7614	2	320	9	Y	291	164	1			127
04	10770	X	8943	-0-	-1827	-0-	8801	2	142	9	Y	129	125	1	2	8	129

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

11	7920	X	6344	-0-	-1576	-0-	6228	2	116	9	Y	105	127	1			268
12	8184	X	4728	-0-	-3456	-0-	4627	2	101	9	Y	92	351	1			9
01	8184	X	5414	-0-	-2770	-0-	5302	2	112	9	Y	102	81	1			30
02	7756	X	3774	-0-	-3982	-0-	3710	2	64	9	Y	58	88	1			-0-
03	8587	X	3862	-0-	-4725	-0-	3701	2	161	9	Y	146	82	1			64
*04	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6557	2	259	9	Y	235	63	1			236

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

11	4980	X	4327	-0-	-653	-0-	4292	2	35	9	Y	32	33	1			12
12	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	4046	2	40	9	Y	36	44	1			4
01	4774	X	3677	-0-	-1097	-0-	3643	2	34	9	Y	31	26	1			9
02	4312	X	3529	-0-	-783	-0-	3459	2	70	9	Y	64	73	1			-0-
03	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4522	2	191	9	Y	174	87	1			87
04	4320	X	4299	-0-	-21	-0-	4299	2			Y	-0-	86	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	11299	-0-	-6161	-0-	10994	2	305	9	N	277	229	1			82
12	18042	X	10235	-0-	-7807	-0-	9950	2	285	9	N	259	227	1			114
01	18042	X	5199	-0-	-12843	-0-	4990	2	209	9	Y	190	254	1			50
02	11312	X	4460	-0-	-6852	-0-	4262	2	198	9	Y	180	144	1			86
03	11687	X	8095	-0-	-3592	-0-	7866	2	229	9	Y	208	212	1			82
04	11310	X	6685	-0-	-4625	-0-	6483	2	202	9	Y	184	170	1			96

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28830	X	10228	-0-	-18602	-0-	9822	2	406	9	N	369	305	1			110
12	29791	X	9041	-0-	-20750	-0-	8669	2	372	9	N	338	295	1			153
01	29791	X	4248	-0-	-25543	-0-	4118	2	130	9	Y	118	198	1			73
02	26908	X	5450	-0-	-21458	-0-	5220	2	230	9	Y	209	166	1			116
03	29791	X	13718	-0-	-16073	-0-	13352	2	366	9	Y	333	339	1			110
04	28830	X	12194	-0-	-16636	-0-	11844	2	350	9	Y	318	293	1			135

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 02/04/2015 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
02	0		44312	-0-	44312	44312	43166	2	1146	9	Y	1042	512	1			530
*03	153279	X	108967	-0-	-44312	-0-	106148	2	2819	9	Y	2563	1466	1	1	8	1627
04	120450	X	108440	-0-	-12010	-0-	104944	2	3496	9	Y	3178	1375	1			3430

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 01/25/2015 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
01	0		3833	-0-	3833	3833	3717	2	116	9	Y	105	105	1			-0-
02	0		23172	-0-	23172	27005	22591	2	581	9	Y	528	420	1			108
*03	40496	X	13491	-0-	-27005	-0-	13099	2	392	9	Y	356	363	1			101
04	28560	X	10244	-0-	-18316	-0-	9925	2	319	9	Y	290	268	1			123

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

11	5730	X	3233	-0-	-2497	-0-	184	1	3040	2	N	8					150
							9	9									
12	5921	X	2638	-0-	-3283	-0-	176	1	2449	2	N	12					162
							13	9									
01	4092	X	1495	-0-	-2597	-0-	69	1	1426	2	N	-0-					162
02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	77	1	2997	2	N	-0-					162
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	84	1	4237	2	N	-0-					162
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	241	1	5950	2	N	-0-					558
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	234	1	5461	2	N	-0-					558
01	6293	X	4068	-0-	-2225	-0-	181	1	3887	2	N	-0-					558
02	5768	X	2975	-0-	-2793	-0-	157	1	2818	2	N	-0-					558
03	6386	X	4928	-0-	-1458	-0-	230	1	4698	2	N	-0-					558
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

11	8100	X	6353	-0-	-1747	-0-	334	1	6009	2	N	9					130
							10	9									
12	8959	X	4594	-0-	-4365	-0-	325	1	4267	2	N	2					132
							2	9									
01	9858	X	3174	-0-	-6684	-0-	141	1	3033	2	N	-0-					132
02	8904	X	6669	-0-	-2235	-0-	218	1	6451	2	N	-0-					132
03	9858	X	3859	-0-	-5999	-0-	245	1	3614	2	N	-0-					132
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	146	1	2346	2	N	10					92
							11	9									
12	2759	X	824	-0-	-1935	-0-	77	1	741	2	N	5					97
							6	9									
01	3348	X	828	-0-	-2520	-0-	54	1	774	2	N	-0-					97
02	3024	X	523	-0-	-2501	-0-	38	1	485	2	N	-0-					97
03	3348	X	829	-0-	-2519	-0-	61	1	768	2	N	-0-					97
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					133
12	1674	X	886	-0-	-788	-0-	886	2			Y	-0-					133
01	1674	X	388	-0-	-1286	-0-	388	2			Y	-0-					133
02	1512	X	988	-0-	-524	-0-	988	2			Y	-0-					133
03	1085	X	991	-0-	-94	-0-	991	2			Y	-0-					133
04	870	X	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	3180	X	2650	-0-	-530	-0-	2626	2	24	9	Y	22	28	1			26
12	3193	X	2788	-0-	-405	-0-	2766	2	22	9	Y	20					46
01	3193	X	2378	-0-	-815	-0-	2354	2	24	9	Y	22	33	1			35
02	2352	X	1943	-0-	-409	-0-	1922	2	21	9	Y	19	32	1			22
03	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	2130	2	19	9	Y	17	29	1			10
04	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	2464	2	44	9	Y	40					50

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
11	780	N	385	-0-	-395	-0-	22	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	348	-0-	-210	-0-	27	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	353	-0-	-174	-0-	22	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	3	Y	-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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3024	-0-	24	24	176	1	2848	3	Y	-0-					-0-
12	2701	N	2677	-0-	-24	-0-	208	1	2469	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	769	-0-	-347	-0-	49	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	X	190	-0-	-802	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
*04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1470	3	Y	70	65	1			5
							77	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2926	-0-	-44	-0-	165	1	2666	3	Y	86	79	1			11
							95	9									
12	3410	X	2479	-0-	-931	-0-	185	1	2202	3	Y	84	87	1			8
							92	9									
01	3410	X	3233	-0-	-177	-0-	196	1	2898	3	Y	126	122	1			12
							139	9									
02	2548	X	2422	-0-	-126	-0-	144	1	2183	3	Y	86	91	1			7
							95	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	177	1	2812	3	Y	98	101	1			4
							108	9									
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	149	1	2542	3	Y	69	68	1			5
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	137	1	4924	3	Y	77	19	0	63	1	14
							85	9									
12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	176	1	6229	3	Y	84	16	0	72	1	10
							92	9									
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	179	1	6511	3	Y	87	16	0	65	1	16
							96	9									
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	160	1	5534	3	Y	85	15	0	72	1	14
							94	9									
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	179	1	6505	3	Y	79	18	0	65	1	10
							87	9									
*04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	164	1	6005	3	Y	81	21	0	56	1	14
							89	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	78	1	2818	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	80	1	2841	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	71	1	2593	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	2800	N	2837	-0-	37	37	79	1	2726	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	3100	N	3168	-0-	68	105	84	1	3055	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
*04	2969	N	2864	-0-	-105	-0-	76	1	2788	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	90	1	3249	3	Y	53	13	0	44	1	10
							58	9									
12	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	100	1	3523	3	Y	62	12	0	53	1	7
							68	9									
01	4123	X	2529	-0-	-1594	-0-	66	1	2404	3	Y	54	10	0	41	1	10
							59	9									
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	95	1	3283	3	Y	66	11	0	54	1	11
							73	9									
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	103	1	3736	3	Y	66	15	0	54	1	8
							73	9									
*04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	103	1	3769	3	Y	76	20	0	51	1	13
							84	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2127	-0-	-813	-0-	58	1	2069	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	57	1	2031	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	54	1	1968	3	Y	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	68	1	2353	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3608	-0-	508	508	97	1	3511	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3554	-0-	554	1062	95	1	3459	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	Y	-0-			-0-
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3228	-0-	128	128	3228	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2719	-0-	-81	47	2719	2	Y	-0-			-0-
03	3015	N	2968	-0-	-47	-0-	2959	2	Y	8	8	8	-0-
							9	9					
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2769	2	Y	128	46	1	82
							141	9					

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	133	1	4768	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	131	1	4647	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	117	1	4241	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
02	4676	X	3721	-0-	-955	-0-	104	1	3603	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
*03	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	128	1	4625	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	4920	X	3851	-0-	-1069	-0-	103	1	3748	3	Y	-0-	1	1			-0-

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4198	-0-	-572	-0-	112	1	4039	3	Y	43	11	0	36	1	8
							47	9									
12	5146	X	4932	-0-	-214	-0-	134	1	4741	3	Y	52	10	0	44	1	6
							57	9									
01	5146	X	4308	-0-	-838	-0-	114	1	4133	3	Y	55	10	0	41	1	10
							61	9									
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	115	1	3976	3	Y	46	8	0	40	1	8
							51	9									
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	127	1	4614	3	Y	49	11	0	40	1	6
							54	9									
04	4410	X	4021	-0-	-389	-0-	105	1	3839	3	Y	70	18	0	46	1	12
							77	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4815	-0-	1815	2668	130	1	4672	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	3100	N	4242	-0-	1142	3810	116	1	4109	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	8080	X	4270	-0-	-3810	-0-	114	1	4139	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	100	1	3456	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
*03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	105	1	3811	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
*04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	97	1	3539	3	Y	-0-	1	1			-0-

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	90	1	3245	3	Y	-0-			-0-
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	84	1	2975	3	Y	-0-			-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	85	1	3085	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	2543	-0-	-537	-0-	71	1	2472	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	81	1	2945	3	Y	-0-			-0-
04	3300	X	2705	-0-	-595	-0-	72	1	2633	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	80	1	2867	3	Y	27	7	0	22	1	5
							30	9									
12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	129	1	4573	3	Y	36	7	0	30	1	4
							40	9									
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	113	1	4113	3	Y	38	7	0	28	1	7
							42	9									
02	4424	X	4002	-0-	-422	-0-	111	1	3847	3	Y	40	7	0	33	1	7
							44	9									
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	134	1	4848	3	Y	39	9	0	32	1	5
							43	9									
04	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	95	1	3454	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	94	1	3376	3	Y	11	3	0	9	1	2
							12	9									
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	119	1	4212	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
01	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	110	1	3987	3	Y	13	2	0	10	1	2
							14	9									
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	111	1	3839	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
*03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	100	1	3638	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
*04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	87	1	3170	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2550	-0-	-540	-0-	68	1	2446	3	Y	33	8	0	27	1	6
							36	9									
12	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	86	1	3049	3	Y	42	8	0	35	1	5
							46	9									
01	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	73	1	2655	3	Y	41	8	0	31	1	7
							45	9									
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	68	1	2347	3	Y	38	7	0	32	1	6
							42	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	78	1	2821	3	Y	40	9	0	32	1	5
							44	9									
*04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	62	1	2249	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	79	1	2839	3	Y	23	6	0	19	1	4
							25	9									
12	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	83	1	2950	3	Y	28	5	0	24	1	3
							31	9									
01	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	77	1	2806	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									
02	2968	X	2664	-0-	-304	-0-	74	1	2561	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	77	1	2795	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
04	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	74	1	2687	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3642	-0-		-408	-0-		98	1	3531	3	Y	12	3	0	9	1	2
									13	9									
12	4340	X	3943	-0-		-397	-0-		108	1	3822	3	Y	12	2	0	11	1	1
									13	9									
01	4340	X	3483	-0-		-857	-0-		93	1	3376	3	Y	13	2	0	10	1	2
									14	9									
02	3836	X	3222	-0-		-614	-0-		90	1	3118	3	Y	13	2	0	11	1	2
									14	9									
03	3937	X	3649	-0-		-288	-0-		98	1	3537	3	Y	13	3	0	10	1	2
									14	9									
04	3810	X	3370	-0-		-440	-0-		88	1	3215	3	Y	61	14	0	38	1	11
									67	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-		1016	2			Y	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-		1073	2			Y	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-		1123	2			Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-		-0-	-0-		963	2			Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-		1060	2			Y	-0-					-0-
*04	996	N	996	-0-		-0-	-0-		996	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6454	-0-		-1046	-0-		173	1	6211	3	Y	64	15	0	50	1	12
									70	9									
12	7750	X	7015	-0-		-735	-0-		191	1	6757	3	Y	61	12	0	54	1	7
									67	9									
01	7750	X	7063	-0-		-687	-0-		187	1	6802	3	Y	67	12	0	50	1	12
									74	9									
02	6972	X	5588	-0-		-1384	-0-		155	1	5363	3	Y	64	11	0	54	1	11
									70	9									
03	7006	X	5700	-0-		-1306	-0-		151	1	5481	3	Y	62	14	0	51	1	8
									68	9									
04	6840	X	6071	-0-		-769	-0-		159	1	5825	3	Y	79	20	0	53	1	14
									87	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-		76	1	1233	3	Y	25	23	1			3
									28	9									
12	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-		114	1	1358	3	Y	39	38	1			4
									43	9									
01	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-		84	1	1245	3	Y	39	39	1			4
									43	9									
02	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-		85	1	1287	3	Y	36	37	1			3
									40	9									
03	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-		91	1	1444	3	Y	32	34	1			1
									35	9									
*04	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-		69	1	1181	3	Y	139	131	1			9
									153	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	196	1	3176	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	283	1	3361	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	213	1	3148	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	3304	X	3264	-0-	-40	-0-	201	1	3050	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	212	1	3367	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	3540	X	3486	-0-	-54	-0-	189	1	3220	3	Y	70	65	1			5
							77	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	10673	-0-	-1567	-0-	285	1	10258	3	Y	118	28	0	92	1	22
							130	9									
12	12648	X	6680	-0-	-5968	-0-	180	1	6383	3	Y	106	21	0	95	1	12
							117	9									
01	12648	X	7991	-0-	-4657	-0-	210	1	7651	3	Y	118	21	0	88	1	21
							130	9									
02	9856	X	8622	-0-	-1234	-0-	238	1	8248	3	Y	124	21	0	103	1	21
							136	9									
03	10912	X	3228	-0-	-7684	-0-	83	1	3027	3	Y	107	25	0	89	1	14
							118	9									
04	10560	X	3635	-0-	-6925	-0-	95	1	3466	3	Y	67	19	0	50	1	12
							74	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2536	-0-	-614	-0-	68	1	2457	3	Y	10	3	0	8	1	2
							11	9									
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	83	1	2924	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
01	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	71	1	2597	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	70	1	2422	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	69	1	2486	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	67	1	2433	3	Y	6	2	0	5	1	1
							7	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3851	-0-	-49	-0-	103	1	3690	3	Y	53	12	0	41	1	10
							58	9									
12	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	107	1	3796	3	Y	55	11	0	48	1	6
							61	9									
01	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	93	1	3399	3	Y	49	9	0	37	1	9
							54	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	93	1	3232	3	Y	57	10	0	46	1	10
							63	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	94	1	3424	3	Y	44	10	0	38	1	6
							48	9									
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	96	1	3489	3	Y	80	20	0	52	1	14
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3141	-0-	-729	-0-	84	1	3014	3	Y	39	9	0	31	1	7
							43	9									
12	3937	X	3249	-0-	-688	-0-	88	1	3115	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
01	3937	X	3192	-0-	-745	-0-	84	1	3061	3	Y	43	8	0	32	1	8
							47	9									
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	80	1	2784	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	87	1	3168	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	83	1	3021	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	267	1	4322	3	Y	57	53	1			7
							63	9									
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	362	1	4300	3	Y	80	79	1			8
							88	9									
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	279	1	4119	3	Y	83	83	1			8
							91	9									
02	4256	X	3975	-0-	-281	-0-	241	1	3655	3	Y	72	74	1			6
							79	9									
03	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	251	1	3990	3	Y	65	68	1			3
							72	9									
04	4560	X	4284	-0-	-276	-0-	233	1	3975	3	Y	69	67	1			5
							76	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	136	1	4884	3	Y	64	15	0	50	1	12
							70	9									
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	118	1	4187	3	Y	54	11	0	49	1	6
							59	9									
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	146	1	5329	3	Y	73	13	0	53	1	13
							80	9									
02	7112	X	4831	-0-	-2281	-0-	133	1	4620	3	Y	71	12	0	60	1	12
							78	9									
03	5301	X	3824	-0-	-1477	-0-	101	1	3664	3	Y	54	13	0	46	1	7
							59	9									
04	5370	X	3885	-0-	-1485	-0-	101	1	3701	3	Y	75	19	0	50	1	13
							83	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

11	6450	X	5596	-0-	-854	-0-	151	1	5445	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	5505	-0-	-1160	-0-	151	1	5354	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	4298	-0-	-2367	-0-	115	1	4183	3	Y	-0-					-0-
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	139	1	4834	3	Y	-0-					-0-
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	138	1	4991	3	Y	-0-					-0-
*04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	146	1	5338	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4389	-0-	-651	-0-	118	1	4257	3	Y	13	3	0	11	1	2
							14	9									
12	5208	X	4461	-0-	-747	-0-	122	1	4322	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	5208	X	4694	-0-	-514	-0-	125	1	4552	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	120	1	4142	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
*03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	130	1	4713	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
*04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	114	1	4172	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4920	-0-	-180	-0-	286	1	4624	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	426	1	5058	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	326	1	4809	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	291	1	4410	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	314	1	4987	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	277	1	4731	3	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
11	6480	X	5956	-0-	-524	-0-	5867	2	89	9	Y	81					109
12	6758	X	5879	-0-	-879	-0-	5822	2	57	9	Y	52	124	0			37
01	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5511	2	58	9	Y	53	74	0			16
02	5040	X	3819	-0-	-1221	-0-	3786	2	33	9	Y	30	36	1			10
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6144	2	47	9	Y	43	38	1			15
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5354	2	53	9	Y	48	42	1			21

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	157	1	2544	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	236	1	2806	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	200	1	2952	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2800	N	2807	-0-	7	7	173	1	2621	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2940	N	2933	-0-	-7	-0-	173	1	2749	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	148	1	2523	3	Y	66	62	1			4
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3936	-0-	-444	-0-	106	1	3807	3	Y	21	5	0	17	1	4
							23	9									
12	4526	X	3897	-0-	-629	-0-	106	1	3762	3	Y	26	5	0	22	1	3
							29	9									
01	4526	X	3754	-0-	-772	-0-	100	1	3624	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									
02	5572	X	3341	-0-	-2231	-0-	93	1	3219	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	99	1	3581	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
*04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	159	1	5822	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

11	5310	X	5048	-0-	-262	-0-	136	1	4883	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	139	1	4917	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	133	1	4848	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	4788	X	4405	-0-	-383	-0-	123	1	4250	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	5208	X	4829	-0-	-379	-0-	129	1	4671	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	5040	X	4456	-0-	-584	-0-	119	1	4337	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

11	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	109	1	3918	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4178	-0-	-162	-0-	115	1	4063	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3903	-0-	-437	-0-	104	1	3799	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3286	-0-	-382	-0-	92	1	3194	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3120	-0-	-941	-0-	84	1	3036	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	1779	-0-	-2151	-0-	46	1	1670	3	Y	57	13	0	34	1	10
							63	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

11	2670	X	2392	-0-	-278	-0-	64	1	2291	3	Y	34	9	0	28	1	6
							37	9									
12	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	73	1	2589	3	Y	42	8	0	35	1	5
							46	9									
01	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	70	1	2533	3	Y	41	8	0	31	1	7
							45	9									
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	66	1	2302	3	Y	42	7	0	35	1	7
							46	9									
03	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	68	1	2480	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	2550	N	2221	-0-	-329	-0-	59	1	2162	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	113	1	4051	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	4526	X	4443	-0-	-83	-0-	121	1	4292	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	110	1	3999	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									
02	3976	X	3782	-0-	-194	-0-	105	1	3646	3	Y	28	5	0	23	1	5
							31	9									
03	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	112	1	4051	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	4260	X	3976	-0-	-284	-0-	106	1	3870	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

11	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1532	2	20	9	Y	18	37	1			26
12	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	1315	2	14	9	Y	13					39
01	1519	X	1416	-0-	-103	-0-	1401	2	15	9	Y	14	28	1			25
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1302	2	22	9	Y	20	24	1			21
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	Y	10	24	1			7
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1191	2	29	9	Y	26					33

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

11	540	N	527	-0-	-13	-0-	14	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	18	1	622	3	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	3	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	15	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	12	1	451	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

11	3000	N	3297	-0-	297	666	88	1	3154	3	Y	50	12	0	39	1	9
							55	9									
12	3566	X	2900	-0-	-666	-0-	78	1	2760	3	Y	56	11	0	48	1	6
							62	9									
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	72	1	2611	3	Y	51	9	0	39	1	9
							56	9									
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	64	1	2230	3	Y	46	8	0	39	1	8
							51	9									
03	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	56	1	2033	3	Y	40	9	0	34	1	5
							44	9									
*04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	69	1	2513	3	Y	76	19	0	49	1	13
							84	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

11	3000	N	3925	-0-	925	6656	105	1	3779	3	Y	37	9	0	30	1	7
							41	9									
12	11127	X	4471	-0-	-6656	-0-	122	1	4303	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	111	1	4028	3	Y	44	8	0	33	1	8
							48	9									
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	110	1	3828	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	117	1	4227	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
*04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	113	1	4112	3	Y	81	20	0	52	1	14
							89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	239	1	3872	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
12	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	326	1	3866	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
01	4371	X	3529	-0-	-842	-0-	221	1	3262	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	189	1	2866	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	219	1	3490	3	Y	37	39	1			1
							41	9									
*04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	224	1	3825	3	Y	70	66	1			5
							77	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	922	3	Y	47	11	0	36	1	9
							52	9									
12	1178	N	890	-0-	-288	-0-	23	1	811	3	Y	51	10	0	44	1	6
							56	9									
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	26	1	934	3	Y	47	9	0	36	1	8
							52	9									
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	22	1	748	3	Y	41	7	0	35	1	7
							45	9									
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	20	1	723	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	32	1	1181	3	Y	46	12	0	31	1	8
							51	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3127	-0-	-533	-0-	85	1	3042	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	83	1	2934	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	88	1	3187	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2802	-0-	-334	-0-	79	1	2723	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3019	-0-	-453	-0-	81	1	2938	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2577	-0-	-603	-0-	69	1	2508	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	221	1	3572	3	Y	76	70	1			9
							84	9									
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	290	1	3448	3	Y	98	98	1			9
							108	9									
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	235	1	3476	3	Y	103	102	1			10
							113	9									
02	3640	X	3192	-0-	-448	-0-	192	1	2902	3	Y	89	92	1			7
							98	9									
03	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	221	1	3514	3	Y	87	91	1			3
							96	9									
04	3870	X	3443	-0-	-427	-0-	187	1	3187	3	Y	63	62	1			4
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	128	1	4603	3	Y	26	6	0	20	1	5
							29	9									
12	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	128	1	4520	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	112	1	4073	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									
02	4368	X	3544	-0-	-824	-0-	99	1	3416	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	124	1	4504	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
04	4680	X	3464	-0-	-1216	-0-	92	1	3372	3	Y	-0-	1	0	2	1	-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
11	5250	X	4336	-0-	-914	-0-	252	1	4074	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	5270	X	4964	-0-	-306	-0-	384	1	4566	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	297	1	4384	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	4564	X	4004	-0-	-560	-0-	247	1	3744	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	306	1	4860	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	4800	X	4503	-0-	-297	-0-	245	1	4184	3	Y	67	63	1			4
							74	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	159	1	2568	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	240	1	2852	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	188	1	2781	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2711	-0-	-61	-0-	168	1	2543	3	Y	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	197	1	3130	3	Y	-0-					-0-
*04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	178	1	3033	3	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
11	4890	X	4579	-0-	-311	-0-	123	1	4416	3	Y	36	9	0	28	1	7
							40	9									
12	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	140	1	4955	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
01	5270	X	3195	-0-	-2075	-0-	85	1	3076	3	Y	31	6	0	24	1	6
							34	9									
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	123	1	4247	3	Y	34	6	0	28	1	6
							37	9									
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	132	1	4796	3	Y	39	9	0	31	1	5
							43	9									
04	4530	X	3792	-0-	-738	-0-	99	1	3623	3	Y	64	16	0	42	1	11
							70	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	7685	-0-		-1555	-0-	206	1	7393	3	Y	78	19	0	62	1	14
								86	9									
12	8835	X	6432	-0-		-2403	-0-	174	1	6173	3	Y	77	15	0	67	1	9
								85	9									
01	8587	X	7040	-0-		-1547	-0-	186	1	6759	3	Y	86	16	0	64	1	15
								95	9									
02	6412	X	6180	-0-		-232	-0-	171	1	5921	3	Y	80	14	0	68	1	13
								88	9									
03	7099	X	6437	-0-		-662	-0-	171	1	6185	3	Y	74	17	0	61	1	9
								81	9									
04	6870	X	6251	-0-		-619	-0-	164	1	5998	3	Y	81	21	0	55	1	14
								89	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3459	-0-		-171	-0-	199	1	3228	3	Y	29	26	1			4
								32	9									
12	3751	X	3401	-0-		-350	-0-	261	1	3099	3	Y	37	37	1			4
								41	9									
01	3689	X	2334	-0-		-1355	-0-	145	1	2147	3	Y	38	38	1			4
								42	9									
02	3276	X	2856	-0-		-420	-0-	174	1	2642	3	Y	36	37	1			3
								40	9									
03	3565	X	2884	-0-		-681	-0-	169	1	2683	3	Y	29	31	1			1
								32	9									
04	3450	X	3153	-0-		-297	-0-	171	1	2910	3	Y	65	62	1			4
								72	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	69	1	2484	3	Y	12	3	0	10	1	2
								13	9									
12	2759	N	2632	-0-		-127	-0-	72	1	2545	3	Y	14	3	0	11	1	2
								15	9									
01	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	67	1	2431	3	Y	12	2	0	10	1	2
								13	9									
02	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	67	1	2331	3	Y	14	2	0	12	1	2
								15	9									
*03	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-	67	1	2441	3	Y	12	3	0	10	1	1
								13	9									
04	1710	N	1631	-0-		-79	-0-	43	1	1588	3	Y	-0-	1	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1735	-0-		-5	-0-	46	1	1663	3	Y	24	6	0	19	1	4
								26	9									
12	2170	N	1825	-0-		-345	-0-	49	1	1745	3	Y	28	5	0	24	1	3
								31	9									
01	2905	N	2905	-0-		-0-	-0-	77	1	2796	3	Y	29	5	0	22	1	5
								32	9									
02	2800	N	3544	-0-		744	744	99	1	3413	3	Y	29	5	0	24	1	5
								32	9									
03	3100	N	3918	-0-		818	1562	104	1	3785	3	Y	26	6	0	22	1	3
								29	9									
*04	3000	N	3829	-0-		829	2391	100	1	3640	3	Y	81	19	0	51	1	14
								89	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5223	-0-		-387	-0-	140	1	5028	3	Y	50	12	0	40	1	9
								55	9									
12	5797	X	5646	-0-		-151	-0-	153	1	5431	3	Y	56	11	0	48	1	6
								62	9									
01	5673	X	5567	-0-		-106	-0-	147	1	5356	3	Y	58	11	0	43	1	10
								64	9									
02	5035	X	5035	-0-		-0-	-0-	139	1	4832	3	Y	58	10	0	48	1	10
								64	9									
03	5553	X	5553	-0-		-0-	-0-	147	1	5348	3	Y	53	12	0	44	1	7
								58	9									
04	5220	X	4222	-0-		-998	-0-	110	1	4027	3	Y	77	19	0	51	1	14
								85	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	83	1	2998	3	Y	26	6	0	20	1	5
								29	9									
12	3038	X	3000	-0-		-38	-0-	82	1	2892	3	Y	24	5	0	21	1	3
								26	9									
01	3038	X	3013	-0-		-25	-0-	80	1	2902	3	Y	28	5	0	21	1	5
								31	9									
02	2640	X	2640	-0-		-0-	-0-	73	1	2538	3	Y	26	5	0	22	1	4
								29	9									
03	2950	X	2950	-0-		-0-	-0-	78	1	2843	3	Y	26	6	0	21	1	3
								29	9									
*04	2702	X	2702	-0-		-0-	-0-	72	1	2630	3	Y	-0-	1	0	2	1	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2993	-0-		-607	-0-	81	1	2899	3	Y	12	3	0	10	1	2
								13	9									
12	4309	X	3608	-0-		-701	-0-	99	1	3496	3	Y	12	2	0	11	1	1
								13	9									
01	4309	X	3330	-0-		-979	-0-	89	1	3224	3	Y	15	3	0	10	1	3
								17	9									
02	2479	X	2479	-0-		-0-	-0-	69	1	2397	3	Y	12	2	0	11	1	2
								13	9									
*03	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-	90	1	3248	3	Y	13	3	0	11	1	1
								14	9									
*04	3007	X	3007	-0-		-0-	-0-	80	1	2927	3	Y	-0-	1	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3724	X	3724	-0-		-0-	-0-	3635	2	89	9	Y	81	81	1			125
12	3887	X	3887	-0-		-0-	-0-	3774	2	113	9	Y	103	163	1			65
01	4020	X	4020	-0-		-0-	-0-	3836	2	184	9	Y	167	82	1			150
02	3409	X	3409	-0-		-0-	-0-	3245	2	164	9	Y	149	245	1			54
03	3380	X	3380	-0-		-0-	-0-	3355	2	25	9	Y	23					77
*04	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	3412	2	1	9	Y	1	41	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3669	-0-	-201	-0-	99	1	3557	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	103	1	3629	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	3999	X	3540	-0-	-459	-0-	94	1	3429	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	89	1	3072	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
*03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	92	1	3337	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	80	1	2911	3	Y	-0-	1	1			-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	96	1	3442	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	96	1	3396	3	Y	12	2	0	11	1	1
							13	9									
01	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	92	1	3342	3	Y	13	2	0	10	1	2
							14	9									
02	3584	X	3135	-0-	-449	-0-	88	1	3033	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	84	1	3065	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
04	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	87	1	3166	3	Y	78	18	0	48	1	14
							86	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
11	3480	X	2931	-0-	-549	-0-	79	1	2841	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
12	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	86	1	3056	3	Y	11	2	0	10	1	1
							12	9									
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	97	1	3515	3	Y	12	2	0	9	1	2
							13	9									
02	3080	X	2541	-0-	-539	-0-	71	1	2456	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	82	1	2964	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
04	3510	X	2169	-0-	-1341	-0-	58	1	2111	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	2670	N	1221	-0-	-1449	-0-	32	1	1135	3	Y	49	13	0	44	1	9
							54	9									
12	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	61	1	2168	3	Y	84	15	0	68	1	10
							92	9									
01	3100	N	3133	-0-	33	33	81	1	2956	3	Y	87	16	0	65	1	16
							96	9									
02	2800	N	3500	-0-	700	733	96	1	3310	3	Y	85	15	0	72	1	14
							94	9									
03	3100	N	3823	-0-	723	1456	100	1	3636	3	Y	79	18	0	65	1	10
							87	9									
*04	5626	X	4170	-0-	-1456	-0-	109	1	3973	3	Y	80	21	0	55	1	14
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3510	X	3345	-0-	-165	-0-	192	1	3111	3	Y	38	35	1			5
							42	9									
12	3906	X	3286	-0-	-620	-0-	251	1	2984	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
01	3906	X	3051	-0-	-855	-0-	190	1	2809	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
02	3528	X	2595	-0-	-933	-0-	158	1	2393	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
03	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	203	1	3237	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
04	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	172	1	2928	3	Y	61	58	1			4
							67	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3317	-0-	-253	-0-	193	1	3124	3	Y	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	291	1	3454	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	217	1	3198	3	Y	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	178	1	2699	3	Y	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	204	1	3241	3	Y	-0-					-0-
*04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	168	1	2875	3	Y	66	62	1			4
							73	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
11	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	118	1	4250	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	4805	X	4410	-0-	-395	-0-	121	1	4272	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	108	1	3914	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
02	3836	X	3768	-0-	-68	-0-	105	1	3649	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
*03	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	113	1	4103	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	109	1	3998	3	Y	-0-	1	1			-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
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	76	1	2720	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3178	-0-	78	78	87	1	3091	3	Y	-0-					-0-
01	2764	N	2686	-0-	-78	-0-	72	1	2614	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	71	1	2475	3	Y	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	87	1	3157	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	66	1	2405	3	Y	39	9	0	23	1	7
							43	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
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	199	1	3227	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	307	1	3645	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
01	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	203	1	3001	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
02	3444	X	2593	-0-	-851	-0-	159	1	2408	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
03	3813	X	3329	-0-	-484	-0-	196	1	3110	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	201	1	3421	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2638	-0-		-662	-0-	65	1	2343	3	Y	209	51	0	168	1	38
								230	9									
12	3255	X	2529	-0-		-726	-0-	63	1	2242	3	Y	204	40	0	179	1	23
								224	9									
01	3007	X	2660	-0-		-347	-0-	64	1	2343	3	Y	230	42	0	170	1	41
								253	9									
02	2085	X	2085	-0-		-0-	-0-	52	1	1798	3	Y	214	37	0	182	1	36
								235	9									
03	2391	X	2391	-0-		-0-	-0-	58	1	2120	3	Y	194	44	0	161	1	25
								213	9									
04	2100	N	1946	-0-		-154	-0-	50	1	1821	3	Y	68	22	0	59	1	12
								75	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3272	-0-		-208	-0-	87	1	3142	3	Y	39	9	0	31	1	7
								43	9									
12	3565	X	3300	-0-		-265	-0-	89	1	3168	3	Y	39	8	0	34	1	4
								43	9									
01	3410	X	3330	-0-		-80	-0-	88	1	3194	3	Y	44	8	0	32	1	8
								48	9									
02	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	82	1	2834	3	Y	42	7	0	36	1	7
								46	9									
03	3186	X	3186	-0-		-0-	-0-	84	1	3058	3	Y	40	9	0	33	1	5
								44	9									
04	3030	X	2579	-0-		-451	-0-	69	1	2510	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4040	X	4040	-0-		-0-	-0-	109	1	3918	3	Y	12	3	0	9	1	2
								13	9									
12	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-	130	1	4587	3	Y	15	3	0	12	1	2
								17	9									
01	4247	X	4059	-0-		-188	-0-	108	1	3938	3	Y	12	2	0	10	1	2
								13	9									
02	4231	X	4231	-0-		-0-	-0-	118	1	4098	3	Y	14	2	0	12	1	2
								15	9									
*03	4172	X	4172	-0-		-0-	-0-	112	1	4047	3	Y	12	3	0	10	1	1
								13	9									
*04	4171	X	4171	-0-		-0-	-0-	111	1	4060	3	Y	-0-	1	1			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5118	-0-		-282	-0-	134	1	4824	3	Y	145	36	0	117	1	26
								160	9									
12	5518	X	5159	-0-		-359	-0-	137	1	4851	3	Y	155	30	0	133	1	18
								171	9									
01	5518	X	5115	-0-		-403	-0-	132	1	4808	3	Y	159	29	0	120	1	28
								175	9									
02	4732	X	4534	-0-		-198	-0-	122	1	4239	3	Y	157	27	0	132	1	26
								173	9									
03	5239	X	4012	-0-		-1227	-0-	104	1	3768	3	Y	127	30	0	107	1	16
								140	9									
04	5070	X	3297	-0-		-1773	-0-	86	1	3142	3	Y	63	19	0	49	1	11
								69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	122	1	4370	3	Y	38	9	0	29	1	7
							42	9									
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	121	1	4278	3	Y	41	8	0	35	1	5
							45	9									
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	102	1	3711	3	Y	39	7	0	30	1	7
							43	9									
02	4592	X	3371	-0-	-1221	-0-	93	1	3232	3	Y	42	7	0	35	1	7
							46	9									
03	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	104	1	3761	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	4530	X	4222	-0-	-308	-0-	110	1	4023	3	Y	81	20	0	52	1	14
							89	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	42	1	1526	3	Y	23	4	0	15	1	4
							25	9									
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	55	1	1955	3	Y	28	5	0	24	1	3
							31	9									
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	68	1	2477	3	Y	145	24	0	98	1	26
							160	9									
02	2800	N	2857	-0-	57	57	76	1	2624	3	Y	143	25	0	120	1	24
							157	9									
03	3100	N	3321	-0-	221	278	85	1	3091	3	Y	132	30	0	109	1	17
							145	9									
*04	3000	N	3157	-0-	157	435	82	1	2986	3	Y	81	23	0	61	1	14
							89	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	205	1	3324	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	274	1	3250	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	206	1	3046	3	Y	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	187	1	2828	3	Y	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	207	1	3299	3	Y	-0-					-0-
*04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	151	1	2581	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4676	-0-	-544	-0-	271	1	4384	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
12	5394	X	5047	-0-	-347	-0-	390	1	4628	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
01	5363	X	4783	-0-	-580	-0-	301	1	4450	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
02	4620	X	4226	-0-	-394	-0-	260	1	3940	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	5053	X	4488	-0-	-565	-0-	264	1	4201	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	4890	X	4572	-0-	-318	-0-	249	1	4247	3	Y	69	65	1			5
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5443	-0-	-977	-0-	146	1	5253	3	Y	40	10	0	32	1	7
							44	9									
12	6231	X	5412	-0-	-819	-0-	147	1	5219	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
01	6076	X	5300	-0-	-776	-0-	140	1	5112	3	Y	44	8	0	33	1	8
							48	9									
02	5180	X	4600	-0-	-580	-0-	128	1	4426	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	5611	X	4836	-0-	-775	-0-	129	1	4663	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	5430	X	4716	-0-	-714	-0-	126	1	4590	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-

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
11	3630	X	3055	-0-	-575	-0-	174	1	2814	3	Y	61	56	1			8
							67	9									
12	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	264	1	3130	3	Y	93	92	1			9
							102	9									
01	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	200	1	2949	3	Y	92	92	1			9
							101	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	187	1	2839	3	Y	84	86	1			7
							92	9									
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	201	1	3203	3	Y	76	80	1			3
							84	9									
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	184	1	3136	3	Y	70	68	1			5
							77	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
11	4050	X	3600	-0-	-450	-0-	93	1	3350	3	Y	143	32	0	106	1	26
							157	9									
12	4185	X	3621	-0-	-564	-0-	95	1	3355	3	Y	155	30	0	133	1	18
							171	9									
01	3875	X	3412	-0-	-463	-0-	87	1	3150	3	Y	159	29	0	120	1	28
							175	9									
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	74	1	2579	3	Y	157	27	0	132	1	26
							173	9									
03	2635	X	1611	-0-	-1024	-0-	40	1	1436	3	Y	123	29	0	104	1	16
							135	9									
04	2550	X	2331	-0-	-219	-0-	60	1	2182	3	Y	81	23	0	60	1	14
							89	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
11	2820	N	2716	-0-	-104	-0-	73	1	2617	3	Y	24	6	0	20	1	4
							26	9									
12	2976	N	2845	-0-	-131	-0-	77	1	2737	3	Y	28	5	0	24	1	3
							31	9									
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	73	1	2666	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									
02	2464	N	2449	-0-	-15	-0-	68	1	2350	3	Y	28	5	0	23	1	5
							31	9									
03	2728	N	2549	-0-	-179	-0-	68	1	2453	3	Y	25	6	0	21	1	3
							28	9									
04	2640	N	2074	-0-	-566	-0-	55	1	2019	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3232	-0-		-368	-0-	87	1	3116	3	Y	26	6	0	21	1	5
								29	9									
12	3689	X	3048	-0-		-641	-0-	83	1	2935	3	Y	27	5	0	24	1	3
								30	9									
01	3689	X	2772	-0-		-917	-0-	73	1	2668	3	Y	28	5	0	21	1	5
								31	9									
02	2996	X	2527	-0-		-469	-0-	70	1	2432	3	Y	23	4	0	20	1	4
								25	9									
03	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	103	1	3732	3	Y	26	6	0	21	1	3
								29	9									
*04	3644	X	3644	-0-		-0-	-0-	95	1	3460	3	Y	81	19	0	51	1	14
								89	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1790	-0-		-70	-0-	48	1	1732	3	Y	9	2	0	7	1	2
								10	9									
12	2356	X	2356	-0-		-0-	-0-	64	1	2277	3	Y	14	3	0	11	1	2
								15	9									
01	2108	X	2102	-0-		-6	-0-	56	1	2034	3	Y	11	2	0	9	1	2
								12	9									
02	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	59	1	2028	3	Y	13	2	0	11	1	2
								14	9									
03	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	69	1	2490	3	Y	14	3	0	11	1	2
								15	9									
*04	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	57	1	2091	3	Y	152	35	0	92	1	27
								167	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3888	-0-		-1062	-0-	103	1	3719	3	Y	60	15	0	48	1	11
								66	9									
12	5084	X	4209	-0-		-875	-0-	114	1	4028	3	Y	61	12	0	53	1	7
								67	9									
01	5084	X	4437	-0-		-647	-0-	117	1	4247	3	Y	66	12	0	49	1	12
								73	9									
02	4128	X	4128	-0-		-0-	-0-	114	1	3936	3	Y	71	12	0	59	1	12
								78	9									
03	4206	X	4206	-0-		-0-	-0-	111	1	4023	3	Y	65	15	0	54	1	8
								72	9									
04	3540	X	2821	-0-		-719	-0-	73	1	2663	3	Y	77	20	0	52	1	13
								85	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3664	X	3664	-0-		-0-	-0-	98	1	3524	3	Y	38	9	0	31	1	7
								42	9									
12	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-	99	1	3489	3	Y	41	8	0	35	1	5
								45	9									
01	3286	X	2964	-0-		-322	-0-	78	1	2843	3	Y	39	7	0	30	1	7
								43	9									
02	3528	X	3367	-0-		-161	-0-	93	1	3230	3	Y	40	7	0	33	1	7
								44	9									
03	4206	X	4206	-0-		-0-	-0-	112	1	4051	3	Y	39	9	0	32	1	5
								43	9									
*04	3749	X	3749	-0-		-0-	-0-	100	1	3649	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	7950	X	7206	-0-	-744	-0-	411	1	6648	3	Y	134	123	1			17
							147	9									
12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	614	1	7287	3	Y	186	185	1			18
							205	9									
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	496	1	7325	3	Y	195	195	1			18
							215	9									
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	440	1	6673	3	Y	168	172	1			14
							185	9									
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	500	1	7957	3	Y	152	160	1			6
							167	9									
*04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	443	1	7555	3	Y	70	71	1			5
							77	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

11	3480	X	3007	-0-	-473	-0-	81	1	2913	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	94	1	3313	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	3596	X	3028	-0-	-568	-0-	81	1	2933	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	77	1	2676	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
*03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	86	1	3133	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
*04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	82	1	2993	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

11	3690	X	3091	-0-	-599	-0-	84	1	3007	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	86	1	3055	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	80	1	2915	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2589	-0-	-379	-0-	73	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	77	1	2808	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	69	1	2508	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

11	3000	N	3838	-0-	838	1420	215	1	3485	3	Y	125	115	1			16
							138	9									
12	3100	N	3100	-0-	-0-	1420	227	1	2693	3	Y	164	164	1			16
							180	9									
01	4335	X	2915	-0-	-1420	-0-	173	1	2552	3	Y	173	173	1			16
							190	9									
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	175	1	2650	3	Y	163	166	1			13
							179	9									
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	166	1	2638	3	Y	136	144	1			5
							150	9									
*04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	141	1	2402	3	Y	61	62	1			4
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

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
11	3000	N	3072	-0-	72	72		177	1	2870	3	Y	23	21	1			3
								25	9									
12	3100	N	4386	-0-	1286	1358		337	1	4005	3	Y	40	39	1			4
								44	9									
01	3100	N	4264	-0-	1164	2522		268	1	3950	3	Y	42	42	1			4
								46	9									
02	5919	X	3397	-0-	-2522	-0-		208	1	3149	3	Y	36	37	1			3
								40	9									
03	4371	X	3638	-0-	-733	-0-		213	1	3390	3	Y	32	34	1			1
								35	9									
04	4230	X	3381	-0-	-849	-0-		187	1	3194	3	Y	-0-	1	1			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

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
11	2820	X	1932	-0-	-888	-0-		52	1	1852	3	Y	25	6	0	20	1	5
								28	9									
12	2387	X	1978	-0-	-409	-0-		54	1	1894	3	Y	27	5	0	24	1	3
								30	9									
01	2077	X	1903	-0-	-174	-0-		50	1	1823	3	Y	27	5	0	20	1	5
								30	9									
02	1876	X	1699	-0-	-177	-0-		47	1	1620	3	Y	29	5	0	24	1	5
								32	9									
03	2015	X	1855	-0-	-160	-0-		49	1	1777	3	Y	26	6	0	22	1	3
								29	9									
04	1920	X	1726	-0-	-194	-0-		46	1	1680	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

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
11	2370	N	1898	-0-	-472	-0-		110	1	1778	3	Y	9	8	1			1
								10	9									
12	2511	N	1998	-0-	-513	-0-		154	1	1831	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
01	2170	N	1824	-0-	-346	-0-		115	1	1696	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
02	2268	X	1538	-0-	-730	-0-		95	1	1433	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
03	2170	X	1829	-0-	-341	-0-		108	1	1711	3	Y	9	10	1			-0-
								10	9									
04	1920	X	928	-0-	-992	-0-		51	1	877	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

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
11	2640	N	2608	-0-	-32	-0-		69	1	2496	3	Y	39	10	0	31	1	7
								43	9									
12	2728	N	2665	-0-	-63	-0-		72	1	2547	3	Y	42	8	0	36	1	5
								46	9									
01	2604	N	2560	-0-	-44	-0-		67	1	2448	3	Y	41	8	0	31	1	7
								45	9									
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-		65	1	2260	3	Y	42	7	0	35	1	7
								46	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-		69	1	2503	3	Y	40	9	0	33	1	5
								44	9									
04	2340	N	2324	-0-	-16	-0-		62	1	2262	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

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
11	1830	X	1009	-0-	-821	-0-		59	1	950	3	Y	-0-					-0-
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-		184	1	2179	3	Y	-0-					-0-
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-		161	1	2383	3	Y	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-		173	1	2614	3	Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-		130	1	2064	3	Y	-0-					-0-
*04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-		155	1	2637	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	117	1	4216	3	Y	78	18	0	59	1	14
							86	9									
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	110	1	3888	3	Y	77	15	0	67	1	9
							85	9									
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	95	1	3475	3	Y	88	16	0	65	1	16
							97	9									
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	96	1	3330	3	Y	85	15	0	72	1	14
							94	9									
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	99	1	3583	3	Y	79	18	0	65	1	10
							87	9									
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	91	1	3322	3	Y	81	21	0	56	1	14
							89	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	91	1	3279	3	Y	98	22	0	71	1	18
							108	9									
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	68	1	2400	3	Y	105	20	0	91	1	12
							116	9									
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	65	1	2353	3	Y	116	21	0	86	1	21
							128	9									
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	59	1	2060	3	Y	114	20	0	96	1	19
							125	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	61	1	2219	3	Y	105	24	0	87	1	13
							116	9									
*04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	52	1	1905	3	Y	81	22	0	58	1	14
							89	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3636	-0-	-564	-0-	98	1	3512	3	Y	24	6	0	19	1	4
							26	9									
12	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	108	1	3807	3	Y	28	5	0	24	1	3
							31	9									
01	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	99	1	3607	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	93	1	3219	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	73	1	2645	3	Y	22	5	0	19	1	3
							24	9									
*04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	3	Y	52	13	0	33	1	9
							57	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5293	-0-	2293	7709	142	1	5122	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	12922	X	5213	-0-	-7709	-0-	142	1	5041	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	116	1	4210	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									
02	5432	X	4169	-0-	-1263	-0-	116	1	4024	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	5642	X	3847	-0-	-1795	-0-	103	1	3719	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
04	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	125	1	4571	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	115	1	4146	3	Y	105	25	0	83	1	19
							116	9									
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	109	1	3856	3	Y	113	22	0	97	1	13
							124	9									
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	106	1	3850	3	Y	108	20	0	82	1	19
							119	9									
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	102	1	3546	3	Y	114	19	0	95	1	19
							125	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	105	1	3795	3	Y	105	24	0	87	1	13
							116	9									
*04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	98	1	3595	3	Y	81	22	0	58	1	14
							89	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9125 - 10004

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		18948	-0-	18948	18948	1167	1	17225	3	Y	505	458	1			47
							556	9									
02	31665	X	12717	-0-	-18948	-0-	771	1	11683	3	Y	239	267	1			19
							263	9									
03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	627	1	9973	3	Y	203	214	1			8
							223	9									
*04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	449	1	7661	3	Y	121	121	1			8
							133	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

11	3210	X	2578	-0-	-632	-0-	69	1	2484	3	Y	23	6	0	19	1	4
							25	9									
12	3317	X	2680	-0-	-637	-0-	73	1	2578	3	Y	26	5	0	22	1	3
							29	9									
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	82	1	2969	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									
02	2324	X	2124	-0-	-200	-0-	59	1	2037	3	Y	25	4	0	22	1	4
							28	9									
03	2573	X	1194	-0-	-1379	-0-	32	1	1145	3	Y	15	4	0	13	1	2
							17	9									
04	2490	N	2249	-0-	-241	-0-	60	1	2189	3	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

11	1260	N	680	-0-	-580	-0-	18	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	724	-0-	-268	-0-	20	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	333	-0-	-442	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	48	1	1658	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	69	1	2504	3	Y	-0-					-0-
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	63	1	2317	3	Y	80	18	0	48	1	14
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	161	1	2613	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	226	1	2681	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	183	1	2705	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	167	1	2536	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	158	1	2520	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
*04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	151	1	2573	3	Y	70	65	1			5
							77	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
11	450	N	199	-0-	-251	-0-	8	1	134	3	Y	52	48	1			6
							57	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	70	69	1			7
							77	9									
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	83	3	Y	51	53	1			5
							56	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	19	19	1			1
							21	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1506	-0-	-1614	-0-	1489	2	17	9	Y	15					19
12	3162	X	1035	-0-	-2127	-0-	1027	2	8	9	Y	7	22	0			4
01	2418	X	49	-0-	-2369	-0-	42	2	7	9	Y	6	8	0			2
02	1820	X	8	-0-	-1812	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1550	X	39	-0-	-1511	-0-	32	2	7	9	Y	6	4	1			2
*04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2763	2	8	9	Y	7	6	1			3

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
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	94	1	3363	3	Y	37	9	0	29	1	7
							41	9									
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	98	1	3466	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
01	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	79	1	2866	3	Y	39	7	0	30	1	7
							43	9									
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	54	1	1878	3	Y	32	6	0	28	1	5
							35	9									
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	53	1	1907	3	Y	32	7	0	26	1	4
							35	9									
*04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	51	1	1878	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 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
11	3600	X	2437	-0-	-1163	-0-	66	1	2371	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	75	1	2665	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	71	1	2567	3	Y	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	68	1	2359	3	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	2212	3	Y	-0-					-0-
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	60	1	2193	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4625	-0-		-235	-0-	122	1	4403	3	Y	91	22	0	73	1	17
								100	9									
12	5022	X	4243	-0-		-779	-0-	114	1	4026	3	Y	94	18	0	82	1	11
								103	9									
01	5022	X	4517	-0-		-505	-0-	118	1	4302	3	Y	88	16	0	67	1	16
								97	9									
02	4312	X	3709	-0-		-603	-0-	101	1	3514	3	Y	85	15	0	72	1	14
								94	9									
03	4774	X	4530	-0-		-244	-0-	119	1	4309	3	Y	93	21	0	74	1	12
								102	9									
04	4620	X	3873	-0-		-747	-0-	101	1	3683	3	Y	81	22	0	57	1	14
								89	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1715	-0-		-895	-0-	46	1	1646	3	Y	21	5	0	17	1	4
								23	9									
12	2697	X	1713	-0-		-984	-0-	46	1	1638	3	Y	26	5	0	22	1	3
								29	9									
01	2697	X	1718	-0-		-979	-0-	45	1	1643	3	Y	27	5	0	20	1	5
								30	9									
02	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	44	1	1527	3	Y	29	5	0	24	1	5
								32	9									
03	2982	N	2982	-0-		-0-	-0-	79	1	2874	3	Y	26	6	0	22	1	3
								29	9									
*04	3000	N	3140	-0-		140	140	81	1	2970	3	Y	81	19	0	51	1	14
								89	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5156	-0-		-514	-0-	136	1	4901	3	Y	108	27	0	87	1	20
								119	9									
12	6169	X	6075	-0-		-94	-0-	163	1	5774	3	Y	125	24	0	107	1	14
								138	9									
01	6169	X	5491	-0-		-678	-0-	143	1	5208	3	Y	127	23	0	95	1	23
								140	9									
02	5572	X	4898	-0-		-674	-0-	134	1	4629	3	Y	123	21	0	104	1	21
								135	9									
03	6076	X	5192	-0-		-884	-0-	136	1	4935	3	Y	110	25	0	92	1	14
								121	9									
04	5880	X	4860	-0-		-1020	-0-	127	1	4650	3	Y	75	21	0	55	1	13
								83	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3182	-0-		-208	-0-	185	1	2988	3	Y	8	7	1			1
								9	9									
12	3534	X	2972	-0-		-562	-0-	230	1	2729	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
01	3534	X	3366	-0-		-168	-0-	213	1	3139	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
02	3192	X	2976	-0-		-216	-0-	183	1	2780	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
03	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	205	1	3267	3	Y	10	11	1			-0-
								11	9									
04	3270	X	3017	-0-		-253	-0-	163	1	2787	3	Y	61	57	1			4
								67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6278	X	6278	-0-		-0-	-0-	166	1	5969	3	Y	130	30	0	98	1	24
								143	9									
12	5318	X	5318	-0-		-0-	-0-	142	1	5041	3	Y	123	24	0	109	1	14
								135	9									
01	4739	X	4739	-0-		-0-	-0-	124	1	4505	3	Y	100	19	0	77	1	18
								110	9									
02	5516	X	4499	-0-		-1017	-0-	123	1	4252	3	Y	113	19	0	93	1	19
								124	9									
03	6107	X	4051	-0-		-2056	-0-	107	1	3869	3	Y	68	17	0	61	1	9
								75	9									
04	5910	X	4845	-0-		-1065	-0-	128	1	4669	3	Y	44	12	0	33	1	8
								48	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-	121	1	4345	3	Y	65	16	0	53	1	12
								72	9									
12	4564	X	4564	-0-		-0-	-0-	123	1	4365	3	Y	69	13	0	60	1	8
								76	9									
01	4334	X	4334	-0-		-0-	-0-	114	1	4141	3	Y	72	13	0	54	1	13
								79	9									
02	4368	X	4063	-0-		-305	-0-	112	1	3873	3	Y	71	12	0	60	1	12
								78	9									
03	4836	X	4370	-0-		-466	-0-	115	1	4183	3	Y	65	15	0	54	1	8
								72	9									
04	4530	X	4403	-0-		-127	-0-	115	1	4199	3	Y	81	21	0	54	1	14
								89	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	178	-0-		-62	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-		-76	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	179	-0-		-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-		-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-		-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-		-83	-0-	5	1	92	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3217	-0-		217	217	87	1	3130	3	Y	-0-					-0-
12	2322	N	2105	-0-		-217	-0-	58	1	2047	3	Y	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-		-0-	-0-	71	1	2578	3	Y	-0-					-0-
02	1708	X	1448	-0-		-260	-0-	41	1	1407	3	Y	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-		-0-	-0-	142	1	5157	3	Y	-0-					-0-
*04	3893	X	3893	-0-		-0-	-0-	104	1	3789	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1232	-0-		-58	-0-	32	1	1156	3	Y	40	10	0	32	1	7
								44	9									
12	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	34	1	1208	3	Y	41	8	0	35	1	5
								45	9									
01	1333	N	1219	-0-		-114	-0-	31	1	1145	3	Y	39	7	0	30	1	7
								43	9									
02	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	32	1	1092	3	Y	42	7	0	35	1	7
								46	9									
*03	1302	N	1181	-0-		-121	-0-	31	1	1109	3	Y	37	9	0	31	1	4
								41	9									
04	1170	N	648	-0-		-522	-0-	17	1	631	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2250	X	1817	-0-	-433	-0-	105	1	1694	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	2325	X	2010	-0-	-315	-0-	154	1	1831	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
01	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	113	1	1674	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1588	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	82	1	1308	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
*04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

11	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	49	1	1758	3	Y	38	9	0	31	1	7
							42	9									
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	54	1	1901	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
01	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	50	1	1833	3	Y	44	8	0	33	1	8
							48	9									
02	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	39	1	1338	3	Y	40	7	0	34	1	7
							44	9									
03	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	48	1	1727	3	Y	33	8	0	28	1	4
							36	9									
04	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	40	1	1447	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165495 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

11	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1894	2	17	9	Y	15	15	1			24
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1864	2	21	9	Y	19	31	1			12
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1857	2	34	9	Y	31	15	1			28
02	1792	N	1648	-0-	-144	-0-	1617	2	31	9	Y	28	46	1			10
03	1891	N	1216	-0-	-675	-0-	1212	2	4	9	Y	4					14
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1	8	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	3360	2	20	9	Y	18	18	1			28
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3514	2	26	9	Y	24	37	1			15
01	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	3431	2	42	9	Y	38	19	1			34
02	3108	X	3043	-0-	-65	-0-	3007	2	36	9	Y	33	55	1			12
*03	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3012	2	6	9	Y	5					17
04	3330	X	1803	-0-	-1527	-0-	1803	2			Y	-0-	9	1			8

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		13249	-0-	13249	22229	354	1	12739	3	Y	142	30	0	99	1	26
							156	9									
12	14B2 EXT		8573	-0-	8573	30802	231	1	8177	3	Y	150	29	0	130	1	17
							165	9									
01	14B2 EXT		6511	-0-	6511	37313	170	1	6194	3	Y	134	25	0	102	1	24
							147	9									
02	43731	X	6418	-0-	-37313	-0-	176	1	6100	3	Y	129	22	0	109	1	22
							142	9									
03	13702	X	5815	-0-	-7887	-0-	154	1	5569	3	Y	84	21	0	74	1	11
							92	9									
04	13260	X	1349	-0-	-11911	-0-	35	1	1286	3	Y	25	9	0	23	1	4
							28	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1024	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	53	1	1886	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	39	1	1415	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	40	1	1380	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	41	1	1494	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	37	1	1356	3	Y	-0-	1	1			-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2496	-0-	-84	-0-	66	1	2372	3	Y	53	13	0	42	1	10
							58	9									
12	2449	N	2094	-0-	-355	-0-	56	1	1977	3	Y	55	11	0	48	1	6
							61	9									
01	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	58	1	2109	3	Y	56	10	0	42	1	10
							62	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	55	1	1922	3	Y	54	9	0	46	1	9
							59	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	56	1	2044	3	Y	53	12	0	43	1	7
							58	9									
*04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	62	1	2271	3	Y	80	20	0	53	1	14
							88	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1738	-0-	-782	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	1720	-0-	-636	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3088	2	50	9	Y	45	46	1			71
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3141	2	65	9	Y	59	93	1			37
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3121	2	105	9	Y	95	47	1			85
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2707	2	94	9	Y	85	139	1			31
03	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2930	2	18	9	Y	16	3	8			44
04	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2776	2	47	9	Y	43	39	1			48

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2707	-0-	-293	-0-	156	1	2519	3	Y	29	26	1			4
							32	9									
12	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	234	1	2777	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
01	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	148	1	2179	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
02	2772	X	2589	-0-	-183	-0-	158	1	2395	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	164	1	2609	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
04	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	149	1	2549	3	Y	70	66	1			5
							77	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	46	1	1661	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	51	1	1810	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	50	1	1823	3	Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	49	1	1689	3	Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	52	1	1879	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	48	1	1741	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3397	-0-	-83	-0-	90	1	3253	3	Y	49	12	0	38	1	9
							54	9									
12	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	89	1	3157	3	Y	51	10	0	44	1	6
							56	9									
01	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	77	1	2813	3	Y	47	9	0	36	1	8
							52	9									
02	3220	X	2720	-0-	-500	-0-	75	1	2591	3	Y	49	8	0	41	1	8
							54	9									
03	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	84	1	3058	3	Y	46	10	0	38	1	6
							51	9									
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	83	1	3046	3	Y	-0-	2	0	4	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4185	-0-	1185	1185	112	1	4044	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	3100	N	4331	-0-	1231	2416	118	1	4183	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	5427	X	3011	-0-	-2416	-0-	80	1	2899	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	79	1	2721	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	94	1	3417	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
*04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	102	1	3723	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5530	X	2848	-0-	-2682	-0-	74	1	2660	3	Y	104	20	0	65	1	19
							114	9									
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	90	1	3190	3	Y	131	25	0	110	1	15
							144	9									
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	84	1	3054	3	Y	136	25	0	102	1	24
							150	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	83	1	2878	3	Y	133	23	0	112	1	22
							146	9									
03	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	79	1	2870	3	Y	115	26	0	96	1	15
							127	9									
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	91	1	3338	3	Y	80	22	0	59	1	14
							88	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
11	2760	X	2102	-0-	-658	-0-	54	1	1957	3	Y	83	21	0	69	1	15
							91	9									
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	75	1	2655	3	Y	112	21	0	93	1	13
							123	9									
01	2852	X	2112	-0-	-740	-0-	54	1	1947	3	Y	101	19	0	77	1	18
							111	9									
02	2296	X	2069	-0-	-227	-0-	55	1	1903	3	Y	101	17	0	85	1	17
							111	9									
03	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	63	1	2294	3	Y	97	22	0	80	1	12
							107	9									
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	62	1	2250	3	Y	76	21	0	54	1	13
							84	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 171717 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 8365

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	5	1	169	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	9									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	12	2	0	9	1	2
							13	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	5	1	0	5	1	1
							6	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	9									
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

11	4590	X	4366	-0-	-224	-0-	4344	3	22	9	N	20					85
12	4743	X	4079	-0-	-664	-0-	4028	3	51	9	N	46					131
01	4743	X	4253	-0-	-490	-0-	4229	3	24	9	N	22					153
02	4396	X	4164	-0-	-232	-0-	4120	3	44	9	N	40	179	1			14
03	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4505	3	59	9	N	54					68
*04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4428	3	39	9	N	35					103

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					25
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					25
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	952	3			N	-0-					25
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					25
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	3			N	-0-					25

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					131
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					131
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					131
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					131
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					131
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					131

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

11	2310	N	1734	-0-	-576	-0-	1734	3			N	-0-					77
12	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2173	3			N	-0-					77
01	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1592	3	22	9	N	20					97
02	1624	N	1005	-0-	-619	-0-	1005	3			N	-0-					97
03	2170	N	1082	-0-	-1088	-0-	1078	3	4	9	N	4					101
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2140	3	48	9	N	44					145

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7829	3	121	9	N	110					170
12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7863	3	68	9	N	62					232
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					232
02	7448	X	6751	-0-	-697	-0-	6573	3	178	9	N	162	195	1			199
03	8246	X	6829	-0-	-1417	-0-	6776	3	53	9	N	48	187	1			60
04	7950	X	4645	-0-	-3305	-0-	4562	3	83	9	N	75					135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		13	-0-	13	14	13	3			N	-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
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	32	1	1254	3	N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	35	1	1325	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	37	1	1176	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	33	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	1331	3	N	-0-					-0-
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	46	1	1804	3	N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	51	1	1951	3	N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	60	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	38	1	1248	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	56	1	1691	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1685	-0-	-205	-0-	55	1	1630	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4116	-0-	-474	-0-	4020	2	96	9	Y	87	96	1			10
12	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	4457	2	102	9	Y	93	70	1			33
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4668	2	105	9	Y	95	79	1			49
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4187	2	88	9	Y	80	79	1			50
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4465	2	101	9	Y	92	123	1			19
04	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4438	2	44	9	Y	40	49	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3364	-0-	-506	-0-	3322	2	42	9	Y	38	42	1			4
12	3999	X	3222	-0-	-777	-0-	3177	2	45	9	Y	41	31	1			14
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3853	2	42	9	Y	38	31	1			21
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3451	2	39	9	Y	35	34	1			22
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3515	2	45	9	Y	41	55	1			8
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3538	2	44	9	Y	40	38	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3468	-0-	-342	-0-	3377	2	91	9	Y	83	92	1			9
12	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	3441	2	103	9	Y	94	72	1			31
01	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	3505	2	98	9	Y	89	74	1			46
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3045	2	81	9	Y	74	73	1			47
03	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3412	2	105	9	Y	95	123	1			19
*04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3505	2	43	9	Y	39	48	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

11	4020	X	3563	-0-	-457	-0-	3550	2	13	9	Y	12	13	1			1
12	4154	X	3590	-0-	-564	-0-	3573	2	17	9	Y	15	11	1			5
01	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3564	2	14	9	Y	13	11	1			7
02	3388	X	3056	-0-	-332	-0-	3044	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	3416	2	17	9	Y	15	19	1			3
04	3570	X	3299	-0-	-271	-0-	3256	2	43	9	Y	39	32	1			10

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

11	3990	X	3456	-0-	-534	-0-	3435	2	21	9	Y	19	21	1			2
12	4123	X	3409	-0-	-714	-0-	3386	2	23	9	Y	21	17	1			6
01	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	3679	2	22	9	Y	20	16	1			10
02	3192	X	3180	-0-	-12	-0-	3160	2	20	9	Y	18	17	1			11
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3592	2	23	9	Y	21	28	1			4
*04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3731	2	44	9	Y	40	34	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

11	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	4749	2	72	9	Y	65	71	1			7
12	5518	X	4757	-0-	-761	-0-	4681	2	76	9	Y	69	55	1			21
01	5425	X	4983	-0-	-442	-0-	4908	2	75	9	Y	68	54	1			35
02	4648	X	4099	-0-	-549	-0-	4036	2	63	9	Y	57	56	1			36
03	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	4353	2	80	9	Y	73	95	1			14
04	4830	X	4493	-0-	-337	-0-	4449	2	44	9	Y	40	44	1			10

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

11	3840	X	3480	-0-	-360	-0-	93	1	3358	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	97	1	3436	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	92	1	3344	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	85	1	2935	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	91	1	3283	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	86	1	3130	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

11	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	3993	2	29	9	Y	26	28	1			3
12	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	4656	2	32	9	Y	29	22	1			10
01	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	4608	2	30	9	Y	27	23	1			14
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4055	2	25	9	Y	23	23	1			14
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4578	2	33	9	Y	30	38	1			6
*04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-	6	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2454	-0-	-96	-0-	66	1	2388	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	69	1	2445	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2267	-0-	-864	-0-	61	1	2206	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	60	1	2080	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2226	-0-	-564	-0-	60	1	2166	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2067	-0-	-393	-0-	55	1	2012	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5269	-0-	-341	-0-	142	1	5099	3	Y	25	6	0	20	1	5
							28	9									
12	6045	X	5722	-0-	-323	-0-	156	1	5536	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	6045	X	5433	-0-	-612	-0-	144	1	5257	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	4228	X	4055	-0-	-173	-0-	113	1	3913	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	139	1	5026	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
*04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	131	1	4794	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2868	-0-	-522	-0-	167	1	2701	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2880	-0-	-623	-0-	224	1	2656	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	181	1	2670	3	Y	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	150	1	2273	3	Y	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	176	1	2807	3	Y	-0-					-0-
*04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	152	1	2598	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6013	2	43	9	Y	39	40	1			17
12	6138	X	6020	-0-	-118	-0-	5975	2	45	9	Y	41	39	1			19
01	6138	X	5702	-0-	-436	-0-	5652	2	50	9	Y	45	40	1			24
02	5180	X	5145	-0-	-35	-0-	5101	2	44	9	Y	40	43	1			21
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5792	2	50	9	Y	45	42	1			24
*04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5556	2	57	9	Y	52	46	1			30

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4785	-0-	-375	-0-	277	1	4487	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
12	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	388	1	4611	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
01	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	305	1	4503	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
02	4452	X	4296	-0-	-156	-0-	264	1	4006	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	279	1	4436	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	4770	X	4639	-0-	-131	-0-	253	1	4309	3	Y	70	66	1			5
							77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4722	-0-	-408	-0-	4689	2	33	9	Y	30	80	1			16
12	5301	X	5011	-0-	-290	-0-	4972	2	39	9	Y	35					51
01	5208	X	4383	-0-	-825	-0-	4343	2	40	9	Y	36	42	1			45
02	4704	X	4022	-0-	-682	-0-	3986	2	36	9	Y	33	40	1			38
03	5177	X	4770	-0-	-407	-0-	4725	2	45	9	Y	41	40	1			39
04	4860	X	4793	-0-	-67	-0-	4753	2	40	9	Y	36	44	1			31

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3849	-0-	-321	-0-	3806	2	43	9	Y	39	113	1			22
12	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	3917	2	43	9	Y	39					61
01	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	3954	2	51	9	Y	46	51	1			56
02	3724	X	3573	-0-	-151	-0-	3528	2	45	9	Y	41	50	1			47
03	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	3947	2	56	9	Y	51	50	1			48
*04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3923	2	40	9	Y	36	51	1			33

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	1712	-0-	-3388	-0-	1701	2	11	9	Y	10	32	1			6
12	5270	X	3223	-0-	-2047	-0-	3210	2	13	9	Y	12					18
01	5270	X	4050	-0-	-1220	-0-	4028	2	22	9	Y	20	16	1			22
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3189	2	13	9	Y	12	18	1			16
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3909	2	23	9	Y	21	18	1			19
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-	15	1			4

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4385	2	89	9	Y	81	128	1			110
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4545	2	79	9	Y	72					182
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4542	2	95	9	Y	86	131	1			137
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4599	2	96	9	Y	87	123	1			101
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4480	2	94	9	Y	85	139	1			47
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4181	2	53	9	Y	48					95

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4839	-0-	-291	-0-	131	1	4694	3	Y	13	3	0	11	1	2
							14	9									
12	5301	X	4709	-0-	-592	-0-	129	1	4563	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	5301	X	4384	-0-	-917	-0-	117	1	4250	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	122	1	4213	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
*03	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	123	1	4456	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
*04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	126	1	4598	3	Y	-0-	1	1			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3552	2	33	9	Y	30	33	1			4
12	4247	X	3400	-0-	-847	-0-	3369	2	31	9	Y	28	24	1			8
01	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	3992	2	33	9	Y	30	22	1			16
02	4032	X	3449	-0-	-583	-0-	3420	2	29	9	Y	26	25	1			17
03	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	4178	2	41	9	Y	37	47	1			7
*04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4174	2	41	9	Y	37	34	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2737	2	21	9	Y	19	21	1			2
12	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1620	2	24	9	Y	22	17	1			7
01	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	1611	2	19	9	Y	17	17	1			7
02	2016	N	1647	-0-	-369	-0-	1635	2	12	9	Y	11	12	1			6
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1914	2	20	9	Y	18	20	1			4
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1865	2	36	9	Y	33	29	1			8

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	8	1	277	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	382	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	393	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3583	-0-	-737	-0-	3519	2	64	9	Y	58	64	1			6
12	4464	X	3904	-0-	-560	-0-	3832	2	72	9	Y	65	50	1			21
01	4464	X	3072	-0-	-1392	-0-	3010	2	62	9	Y	56	48	1			29
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3393	2	57	9	Y	52	49	1			32
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3220	2	67	9	Y	61	80	1			13
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3465	2	43	9	Y	39	42	1			10

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3075	-0-	-525	-0-	82	1	2939	3	Y	49	12	0	39	1	9
							54	9									
12	3658	X	2792	-0-	-866	-0-	75	1	2665	3	Y	47	9	0	42	1	5
							52	9									
01	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	79	1	2889	3	Y	55	10	0	40	1	10
							61	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	80	1	2773	3	Y	57	10	0	47	1	10
							63	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	85	1	3074	3	Y	52	12	0	43	1	7
							57	9									
*04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2671	3	Y	-0-	2	0	5	1	-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3776	-0-	-514	-0-	101	1	3619	3	Y	51	13	0	41	1	9
							56	9									
12	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	112	1	3960	3	Y	56	11	0	48	1	6
							62	9									
01	4371	X	3827	-0-	-544	-0-	101	1	3664	3	Y	56	10	0	42	1	10
							62	9									
02	3724	X	3393	-0-	-331	-0-	93	1	3236	3	Y	58	10	0	48	1	10
							64	9									
03	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	95	1	3456	3	Y	50	12	0	42	1	6
							55	9									
04	3990	X	3484	-0-	-506	-0-	93	1	3390	3	Y	1	2	0	5	1	-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4311	2	42	9	Y	38	42	1			4
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3956	2	41	9	Y	37	27	1			14
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4290	2	44	9	Y	40	33	1			21
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3893	2	39	9	Y	35	34	1			22
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4230	2	47	9	Y	43	57	1			8
*04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	Y	30	32	1			6

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3387	-0-	-873	-0-	91	1	3267	3	Y	26	6	0	20	1	5
							29	9									
12	4309	X	3551	-0-	-758	-0-	97	1	3424	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	97	1	3516	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	3584	X	2918	-0-	-666	-0-	81	1	2806	3	Y	28	5	0	23	1	5
							31	9									
03	3689	X	3111	-0-	-578	-0-	83	1	2999	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	3540	X	2768	-0-	-772	-0-	74	1	2694	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

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
11	4170	X	3959	-0-	-211	-0-	107	1	3852	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	110	1	3894	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	107	1	3892	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3609	-0-	-255	-0-	101	1	3508	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	107	1	3891	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	102	1	3737	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
*04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5599	2	43	9	Y	39	29	1			10

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	259	1	4189	3	Y	76	70	1			9
							84	9									
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	354	1	4198	3	Y	104	103	1			10
							114	9									
01	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	267	1	3948	3	Y	96	97	1			9
							106	9									
02	4396	X	3484	-0-	-912	-0-	210	1	3176	3	Y	89	91	1			7
							98	9									
03	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	247	1	3928	3	Y	82	86	1			3
							90	9									
04	4530	X	3937	-0-	-593	-0-	214	1	3656	3	Y	61	60	1			4
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4356	2	64	9	Y	58	60	1			26
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4684	2	68	9	Y	62	59	1			29
01	4774	X	4444	-0-	-330	-0-	4372	2	72	9	Y	65	61	1			33
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4234	2	67	9	Y	61	62	1			32
03	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4541	2	75	9	Y	68	63	1			37
04	4500	X	3904	-0-	-596	-0-	3847	2	57	9	Y	52	57	1			32

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4339	2	63	9	Y	57	59	1			37
12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4700	2	55	9	Y	50	59	1			28
01	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4282	2	56	9	Y	51	61	1			18
02	3696	X	2740	-0-	-956	-0-	2692	2	48	9	Y	44	29	1			33
03	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	4004	2	59	9	Y	54	60	1			27
04	3960	X	3894	-0-	-66	-0-	3739	2	155	9	Y	141	73	1			95

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
11	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	4083	2	50	9	Y	45	48	1			30
12	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	4471	2	46	9	Y	42	49	1			23
01	4712	X	4166	-0-	-546	-0-	4123	2	43	9	Y	39	48	1			14
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4098	2	41	9	Y	37	24	1			27
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4524	2	51	9	Y	46	50	1			23
*04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4141	2	150	9	Y	136	65	1			94

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
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	2888	2	41	9	Y	37	39	1			24
12	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	2446	2	35	9	Y	32	38	1			18
01	3286	X	2591	-0-	-695	-0-	2558	2	33	9	Y	30	37	1			11
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2856	2	34	9	Y	31	20	1			22
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2599	2	37	9	Y	34	39	1			17
*04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-	15	1			2

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5775	-0-	-285	-0-	156	1	5605	3	Y	13	3	0	11	1	2
							14	9									
12	6262	X	6028	-0-	-234	-0-	165	1	5846	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	6262	X	6053	-0-	-209	-0-	161	1	5875	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	5656	X	5375	-0-	-281	-0-	150	1	5211	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
*03	6076	X	5690	-0-	-386	-0-	152	1	5525	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	5850	X	5577	-0-	-273	-0-	149	1	5428	3	Y	-0-	1	1			-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	70	1	2514	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	1869	-0-	-797	-0-	51	1	1818	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	50	1	1807	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1665	-0-	-183	-0-	47	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	61	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3162	-0-	162	162	84	1	3078	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5178	-0-	-672	-0-	5134	2	44	9	Y	40	40	1			17
12	6045	X	5384	-0-	-661	-0-	5337	2	47	9	Y	43	40	1			20
01	6045	X	5258	-0-	-787	-0-	5208	2	50	9	Y	45	41	1			24
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4636	2	42	9	Y	38	41	1			21
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5100	2	47	9	Y	43	40	1			24
*04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5259	2	57	9	Y	52	46	1			30
	THOMAS & WOOD				WELL #: 10	RRCID -> 213093						COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8388 - 9218
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	201	1	3248	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	295	1	3499	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	241	1	3556	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	198	1	3005	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	215	1	3423	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
*04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	190	1	3240	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
	GHOLSTON, J. S.				WELL #: 11	RRCID -> 213223						COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8512 - 9575
11	5070	X	4577	-0-	-493	-0-	4556	2	21	9	Y	19	49	1			10
12	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	4895	2	23	9	Y	21					31
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5315	2	26	9	Y	24	25	1			30
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4755	2	22	9	Y	20	26	1			24
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	2	29	9	Y	26	26	1			24
*04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5030	2	41	9	Y	37	33	1			28
	WOOLWORTH, J.D. UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 213536						COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8850 - 9613
11	5790	X	5447	-0-	-343	-0-	5388	2	59	9	Y	54	56	1			24
12	5983	X	5555	-0-	-428	-0-	5491	2	64	9	Y	58	55	1			27
01	6014	X	5331	-0-	-683	-0-	5264	2	67	9	Y	61	56	1			32
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4683	2	62	9	Y	56	59	1			29
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5337	2	69	9	Y	63	58	1			34
*04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5211	2	56	9	Y	51	54	1			31
	OWENS, A.H.				WELL #: 9	RRCID -> 214735						COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8520 - 9574
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6013	2	14	9	Y	13	7	1			7
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6358	2	15	9	Y	14	14	1			7
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6623	2	18	9	Y	16	15	1			8
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6353	2	14	9	Y	13	16	1			5
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6510	2	18	9	Y	16	15	1			6
*04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6004	2	32	9	Y	29	28	1			7
	OWENS, A.H.				WELL #: 11	RRCID -> 214740						COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8680 - 9604
11	4980	X	4915	-0-	-65	-0-	4905	2	10	9	Y	9	5	1			5
12	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4792	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5084	X	4868	-0-	-216	-0-	4856	2	12	9	Y	11	10	1			5
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4283	2	11	9	Y	10	11	1			4
03	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	4360	2	11	9	Y	10	10	1			4
*04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4627	2	32	9	Y	29	26	1			7

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
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	160	1	2598	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	218	1	2590	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	168	1	2474	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	145	1	2200	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	154	1	2445	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
*04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	140	1	2384	3	Y	-0-	1	1			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6631	-0-	-59	-0-	6589	2	42	9	Y	38	40	1			17
12	7006	X	6716	-0-	-290	-0-	6671	2	45	9	Y	41	39	1			19
01	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	6589	2	50	9	Y	45	40	1			24
02	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	5858	2	44	9	Y	40	43	1			21
03	6727	X	6725	-0-	-2	-0-	6675	2	50	9	Y	45	42	1			24
*04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6478	2	57	9	Y	52	46	1			30

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6354	-0-	-456	-0-	6317	2	37	9	Y	34	18	1			19
12	7037	X	6181	-0-	-856	-0-	6140	2	41	9	Y	37	38	1			18
01	6758	X	3294	-0-	-3464	-0-	3268	2	26	9	Y	24	34	1			8
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5890	2	35	9	Y	32	29	1			11
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6529	2	43	9	Y	39	35	1			15
*04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6219	2	32	9	Y	29	37	1			7

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6550	-0-	-1010	-0-	6524	2	26	9	Y	24	14	1			12
12	7750	X	7459	-0-	-291	-0-	7428	2	31	9	Y	28	26	1			14
01	7564	X	6594	-0-	-970	-0-	6563	2	31	9	Y	28	28	1			14
02	6692	X	6434	-0-	-258	-0-	6404	2	30	9	Y	27	30	1			11
03	7471	X	7179	-0-	-292	-0-	7147	2	32	9	Y	29	29	1			11
04	7230	X	6658	-0-	-572	-0-	6626	2	32	9	Y	29	33	1			7

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1916	-0-	-814	-0-	50	1	1799	3	Y	61	15	0	51	1	11
							67	9									
12	2759	X	1231	-0-	-1528	-0-	32	1	1137	3	Y	56	11	0	50	1	6
							62	9									
01	2449	X	753	-0-	-1696	-0-	19	1	686	3	Y	44	8	0	34	1	8
							48	9									
02	2100	X	1297	-0-	-803	-0-	35	1	1196	3	Y	60	10	0	48	1	10
							66	9									
03	2139	X	208	-0-	-1931	-0-	4	1	163	3	Y	37	9	0	33	1	5
							41	9									
04	1920	X	179	-0-	-1741	-0-	4	1	143	3	Y	29	8	0	21	1	5
							32	9									

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
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	72	1	2596	3	Y	11	3	0	9	1	2
							12	9									
12	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	82	1	2906	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	72	1	2619	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
02	2940	X	2041	-0-	-899	-0-	57	1	1971	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
03	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	64	1	2305	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
04	2910	X	2284	-0-	-626	-0-	61	1	2223	3	Y	-0-	1	1			-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1698	-0-	-582	-0-	46	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1963	-0-	-393	-0-	54	1	1909	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2090	-0-	-266	-0-	56	1	2034	3	Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	54	1	1855	3	Y	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	56	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	52	1	1891	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6484	-0-	-296	-0-	6471	2	13	9	Y	12	14	1			1
12	7006	X	6795	-0-	-211	-0-	6778	2	17	9	Y	15	11	1			5
01	7006	X	6597	-0-	-409	-0-	6583	2	14	9	Y	13	11	1			7
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5914	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6560	2	17	9	Y	15	19	1			3
*04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6285	2	43	9	Y	39	32	1			10

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	3351	2	46	9	Y	42	105	1			22
12	3658	X	3478	-0-	-180	-0-	3425	2	53	9	Y	48					70
01	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	3408	2	59	9	Y	54	57	1			67
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2717	2	51	9	Y	46	59	1			54
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2926	2	47	9	Y	43	56	1			41
*04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2950	2	40	9	Y	36	46	1			31

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4339	-0-	-1211	-0-	4326	2	13	9	Y	12	14	1			1
12	5735	X	5009	-0-	-726	-0-	4992	2	17	9	Y	15	11	1			5
01	5487	X	4703	-0-	-784	-0-	4689	2	14	9	Y	13	11	1			7
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4337	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4998	2	17	9	Y	15	19	1			3
*04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5620	-0-		-920	-0-		151	1	5412	3	Y	52	13	0	42	1	10
									57	9									
12	6479	X	5801	-0-		-678	-0-		158	1	5582	3	Y	55	11	0	48	1	6
									61	9									
01	6386	X	4930	-0-		-1456	-0-		130	1	4739	3	Y	55	10	0	41	1	10
									61	9									
02	5544	X	4673	-0-		-871	-0-		129	1	4481	3	Y	57	10	0	47	1	10
									63	9									
03	5859	X	4932	-0-		-927	-0-		131	1	4743	3	Y	53	12	0	44	1	7
									58	9									
04	5610	X	4812	-0-		-798	-0-		126	1	4598	3	Y	80	20	0	53	1	14
									88	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3154	-0-		-536	-0-		84	1	3013	3	Y	52	12	0	41	1	10
									57	9									
12	4681	X	3371	-0-		-1310	-0-		91	1	3219	3	Y	55	11	0	48	1	6
									61	9									
01	4681	X	3758	-0-		-923	-0-		99	1	3595	3	Y	58	11	0	43	1	10
									64	9									
02	4228	X	3423	-0-		-805	-0-		94	1	3265	3	Y	58	10	0	48	1	10
									64	9									
03	3663	X	3663	-0-		-0-	-0-		97	1	3513	3	Y	48	11	0	41	1	6
									53	9									
*04	4543	X	4543	-0-		-0-	-0-		121	1	4421	3	Y	1	2	0	5	1	-0-
									1	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3015	-0-		-135	-0-		82	1	2933	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3170	-0-		-85	-0-		87	1	3083	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2965	-0-		-290	-0-		79	1	2886	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-		73	1	2531	3	Y	-0-					-0-
03	2859	X	2859	-0-		-0-	-0-		77	1	2782	3	Y	-0-					-0-
*04	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-		71	1	2580	3	Y	74	17	0	44	1	13
									81	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4187	-0-		-13	-0-		111	1	3976	3	Y	91	22	0	72	1	17
									100	9									
12	4278	X	4111	-0-		-167	-0-		110	1	3893	3	Y	98	19	0	85	1	11
									108	9									
01	5527	X	5527	-0-		-0-	-0-		145	1	5273	3	Y	99	18	0	74	1	18
									109	9									
02	4670	X	4670	-0-		-0-	-0-		128	1	4433	3	Y	99	17	0	83	1	17
									109	9									
03	4303	X	4303	-0-		-0-	-0-		113	1	4095	3	Y	86	20	0	72	1	11
									95	9									
*04	3931	X	3931	-0-		-0-	-0-		102	1	3741	3	Y	80	21	0	56	1	14
									88	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
11	5430	X	5054	-0-	-376	-0-	133	1	4777	3	Y	131	32	0	106	1	24
							144	9									
12	5394	X	5136	-0-	-258	-0-	137	1	4845	3	Y	140	27	0	121	1	16
							154	9									
01	5332	X	4642	-0-	-690	-0-	120	1	4373	3	Y	135	25	0	102	1	24
							149	9									
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	124	1	4293	3	Y	142	24	0	118	1	24
							156	9									
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	130	1	4710	3	Y	132	30	0	109	1	17
							145	9									
*04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	119	1	4364	3	Y	81	23	0	61	1	14
							89	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6531	2	21	9	Y	19	20	1			12
12	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6892	2	19	9	Y	17	20	1			9
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6451	2	19	9	Y	17	20	1			6
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6175	2	17	9	Y	15	10	1			11
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6411	2	19	9	Y	17	19	1			9
*04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-	8	1			1

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

11	5550	X	5075	-0-	-475	-0-	293	1	4741	3	Y	37	34	1			5
							41	9									
12	5518	X	5450	-0-	-68	-0-	419	1	4973	3	Y	53	53	1			5
							58	9									
01	5518	X	4913	-0-	-605	-0-	308	1	4543	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	273	1	4140	3	Y	48	49	1			4
							53	9									
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	284	1	4514	3	Y	44	46	1			2
							48	9									
*04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	257	1	4380	3	Y	-0-	2	1			-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	165	1	5936	3	Y	13	3	0	11	1	2
							14	9									
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	164	1	5805	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	159	1	5781	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	150	1	5213	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
*03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	158	1	5748	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	5280	X	4614	-0-	-666	-0-	123	1	4491	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2920	-0-	-1010	-0-	167	1	2711	3	Y	38	34	1			5
							42	9									
12	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	245	1	2911	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
01	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	188	1	2780	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	163	1	2466	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
03	2697	X	1485	-0-	-1212	-0-	87	1	1377	3	Y	19	22	1			1
							21	9									
04	2610	X	38	-0-	-2572	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5026	-0-	-2864	-0-	5001	2	25	9	Y	23	25	1			3
12	7936	X	5892	-0-	-2044	-0-	5862	2	30	9	Y	27	21	1			9
01	7905	X	4784	-0-	-3121	-0-	4760	2	24	9	Y	22	19	1			12
02	5320	X	4230	-0-	-1090	-0-	4206	2	24	9	Y	22	21	1			13
03	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4879	2	29	9	Y	26	35	1			4
04	5700	X	4283	-0-	-1417	-0-	4283	2			Y	-0-	4	1			-0-

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
11	4470	X	4451	-0-	-19	-0-	253	1	4092	3	Y	96	88	1			12
							106	9									
12	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	331	1	3933	3	Y	133	132	1			13
							146	9									
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	290	1	4289	3	Y	139	139	1			13
							153	9									
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	244	1	3701	3	Y	120	123	1			10
							132	9									
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	255	1	4057	3	Y	108	114	1			4
							119	9									
*04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	238	1	4055	3	Y	70	69	1			5
							77	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
11	3270	X	2965	-0-	-305	-0-	80	1	2872	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	82	1	2903	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
01	3379	X	2341	-0-	-1038	-0-	62	1	2265	3	Y	13	2	0	10	1	2
							14	9									
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	72	1	2505	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	67	1	2437	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
04	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	72	1	2647	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5313	-0-	-537	-0-	5256	2	57	9	Y	52	57	1			6
12	6045	X	5173	-0-	-872	-0-	5115	2	58	9	Y	53	44	1			15
01	5859	X	3724	-0-	-2135	-0-	3680	2	44	9	Y	40	40	1			15
02	4200	X	637	-0-	-3563	-0-	592	2	45	9	Y	41	30	1			26
03	4650	X	360	-0-	-4290	-0-	360	2			Y	-0-	26	1			-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	169 129	1 9	6088	3	Y	117	28	0	93	1	22
12	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	171 138	1 9	6067	3	Y	125	24	0	109	1	14
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	185 138	1 9	6742	3	Y	125	23	0	94	1	22
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	169 141	1 9	5872	3	Y	128	22	0	107	1	21
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	175 131	1 9	6341	3	Y	119	27	0	98	1	15
*04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	157 89	1 9	5719	3	Y	81	23	0	59	1	14

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	119 65	1 9	4277	3	Y	59	15	0	48	1	11
12	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	119 76	1 9	4211	3	Y	69	13	0	59	1	8
01	4681	X	3362	-0-	-1319	-0-	88 69	1 9	3205	3	Y	63	12	0	48	1	11
02	4340	X	2951	-0-	-1389	-0-	81 62	1 9	2808	3	Y	56	10	0	48	1	9
03	4805	X	3142	-0-	-1663	-0-	83 54	1 9	3005	3	Y	49	11	0	41	1	6
04	4470	X	3263	-0-	-1207	-0-	85 70	1 9	3108	3	Y	64	16	0	43	1	11

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	186 32	1 9	3019	3	Y	29	26	1			4
12	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	234 44	1 9	2777	3	Y	40	40	1			4
01	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	193 40	1 9	2856	3	Y	36	37	1			3
02	3024	X	2774	-0-	-250	-0-	169 40	1 9	2565	3	Y	36	36	1			3
03	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	170 32	1 9	2697	3	Y	29	31	1			1
04	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	176	1	3006	3	Y	-0-	1	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	82 13	1 9	2958	3	Y	12	3	0	10	1	2
12	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	87 17	1 9	3080	3	Y	15	3	0	12	1	2
01	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	77 13	1 9	2795	3	Y	12	2	0	10	1	2
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	74 14	1 9	2557	3	Y	13	2	0	11	1	2
03	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	66 12	1 9	2395	3	Y	11	3	0	9	1	1
04	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	59	1	2166	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	22	5	0	17	1	4
							24	9									
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	2	1	63	3	Y	24	5	0	20	1	3
							26	9									
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	47	3	Y	22	4	0	17	1	4
							24	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	1	1	47	3	Y	18	3	0	16	1	3
							20	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	21	5	0	16	1	3
							23	9									
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	2	0	6	1	1
							7	9									

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

11	4260	X	3751	-0-	-509	-0-	216	1	3505	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
12	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	320	1	3798	3	Y	40	39	1			4
							44	9									
01	4247	X	3414	-0-	-833	-0-	214	1	3160	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	222	1	3371	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	233	1	3711	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
*04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	210	1	3576	3	Y	-0-	1	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

11	5850	X	4980	-0-	-870	-0-	134	1	4802	3	Y	40	10	0	32	1	7
							44	9									
12	6045	X	5048	-0-	-997	-0-	137	1	4865	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
01	6045	X	4795	-0-	-1250	-0-	127	1	4620	3	Y	44	8	0	33	1	8
							48	9									
02	4564	X	4263	-0-	-301	-0-	118	1	4099	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	121	1	4393	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	4890	X	4225	-0-	-665	-0-	110	1	4031	3	Y	76	19	0	49	1	13
							84	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

11	4230	X	3552	-0-	-678	-0-	3485	2	67	9	Y	61	66	1			42
12	4216	X	3290	-0-	-926	-0-	3231	2	59	9	Y	54	65	1			31
01	4154	X	3285	-0-	-869	-0-	3227	2	58	9	Y	53	66	1			18
02	3612	X	3381	-0-	-231	-0-	3329	2	52	9	Y	47	33	1			32
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4035	2	70	9	Y	64	64	1			32
*04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3547	2	150	9	Y	136	74	1			94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	8014	-0-	-206	-0-	212	1	7614	3	Y	171	43	0	140	1	31
							188	9									
12	8494	X	7480	-0-	-1014	-0-	200	1	7093	3	Y	170	33	0	149	1	19
							187	9									
01	8494	X	8347	-0-	-147	-0-	217	1	7906	3	Y	204	37	0	150	1	36
							224	9									
02	7616	X	7377	-0-	-239	-0-	201	1	6957	3	Y	199	34	0	168	1	33
							219	9									
03	8432	X	8055	-0-	-377	-0-	211	1	7642	3	Y	184	42	0	152	1	23
							202	9									
04	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	198	1	7230	3	Y	81	25	0	65	1	14
							89	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4251	2	42	9	Y	38	42	1			4
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4180	2	47	9	Y	43	33	1			14
01	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	3017	2	42	9	Y	38	31	1			21
02	3164	X	2632	-0-	-532	-0-	2593	2	39	9	Y	35	34	1			22
03	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2937	2	44	9	Y	40	54	1			8
04	3390	X	2869	-0-	-521	-0-	2832	2	37	9	Y	34	33	1			9

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

11	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	3040	2	58	9	Y	53	57	1			35
12	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	2433	2	56	9	Y	51	58	1			28
01	3720	X	2824	-0-	-896	-0-	2772	2	52	9	Y	47	57	1			18
02	3360	X	2230	-0-	-1130	-0-	2185	2	45	9	Y	41	30	1			29
03	3720	X	2823	-0-	-897	-0-	2768	2	55	9	Y	50	57	1			22
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2522	2	145	9	Y	132	62	1			92

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

11	5430	X	4920	-0-	-510	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5128	-0-	-328	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4476	-0-	-228	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4355	-0-	-760	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4527	-0-	-513	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
*04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2809	-0-	-491	-0-	75	1	2708	3	Y	24	6	0	19	1	4
							26	9									
12	3379	X	2670	-0-	-709	-0-	73	1	2572	3	Y	23	4	0	20	1	3
							25	9									
01	3379	X	2840	-0-	-539	-0-	75	1	2740	3	Y	23	4	0	18	1	4
							25	9									
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	74	1	2580	3	Y	29	5	0	23	1	5
							32	9									
03	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	72	1	2615	3	Y	22	5	0	19	1	3
							24	9									
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	80	1	2930	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

11	9030	X	8229	-0-	-801	-0-	8225	2	4	9	Y	4	2	1			2
12	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9488	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9203	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8251	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8739	2	6	9	Y	5	5	1			2
*04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8579	2	32	9	Y	29	24	1			7

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

11	4410	X	4035	-0-	-375	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3176	-0-	-1009	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	2580	-0-	-1470	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

11	2610	X	2307	-0-	-303	-0-	62	1	2220	3	Y	23	6	0	18	1	4
							25	9									
12	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	72	1	2543	3	Y	27	5	0	23	1	3
							30	9									
01	2821	X	2279	-0-	-542	-0-	60	1	2187	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	2548	X	1505	-0-	-1043	-0-	41	1	1438	3	Y	24	4	0	21	1	4
							26	9									
03	2635	X	2409	-0-	-226	-0-	64	1	2320	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	72	1	2622	3	Y	73	17	0	46	1	13
							80	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	117	1	3709	2	N	60					120
							66	9									
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	84	1	2763	2	N	71					191
							78	9									
01	2294	X	1859	-0-	-435	-0-	52	1	1715	2	N	84	175	1			100
							92	9									
02	2688	X	1528	-0-	-1160	-0-	43	1	1485	2	N	-0-					100
03	2976	X	2323	-0-	-653	-0-	60	1	2000	2	N	239	189	1			150
							263	9									
04	2880	X	2166	-0-	-714	-0-	61	1	2064	2	N	37					187
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7895	-0-	-85	-0-	7809	2	86	9	Y	78	79	1			34
12	8246	X	8055	-0-	-191	-0-	7963	2	92	9	Y	84	79	1			39
01	8060	X	7254	-0-	-806	-0-	7162	2	92	9	Y	84	77	1			46
02	7364	X	4930	-0-	-2434	-0-	4871	2	59	9	Y	54	69	1			31
03	8153	X	6284	-0-	-1869	-0-	6199	2	85	9	Y	77	63	1			45
04	7890	X	7014	-0-	-876	-0-	6957	2	57	9	Y	52	64	1			33

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5871	-0-	-1089	-0-	5816	2	55	9	Y	50	58	1			4
12	8246	X	6374	-0-	-1872	-0-	6312	2	62	9	Y	56	39	1			21
01	8246	X	3683	-0-	-4563	-0-	3651	2	32	9	Y	29	35	1			15
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5633	2	46	9	Y	42	31	1			26
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5604	2	55	9	Y	50	67	1			9
*04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5640	2	39	9	Y	35	34	1			10

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5139	-0-	-741	-0-	139 13	1 9	4987	3	Y	12	3	0	10	1	2
12	6014	X	4555	-0-	-1459	-0-	125 13	1 9	4417	3	Y	12	2	0	11	1	1
01	5921	X	4721	-0-	-1200	-0-	126 17	1 9	4578	3	Y	15	3	0	10	1	3
02	5068	X	4412	-0-	-656	-0-	123 14	1 9	4275	3	Y	13	2	0	12	1	2
03	5301	X	3893	-0-	-1408	-0-	104 13	1 9	3776	3	Y	12	3	0	10	1	1
04	5130	X	3328	-0-	-1802	-0-	89	1	3239	3	Y	-0-	1	1			-0-

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	148 187	1 9	5304	3	Y	170	41	0	135	1	31
12	6231	X	5782	-0-	-449	-0-	153 200	1 9	5429	3	Y	182	35	0	157	1	21
01	6231	X	5327	-0-	-904	-0-	137 208	1 9	4982	3	Y	189	35	0	141	1	34
02	5320	X	4982	-0-	-338	-0-	134 204	1 9	4644	3	Y	185	32	0	156	1	31
03	5828	X	5371	-0-	-457	-0-	139 188	1 9	5044	3	Y	171	39	0	141	1	22
04	5640	X	4385	-0-	-1255	-0-	115 87	1 9	4183	3	Y	79	24	0	63	1	14

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	2312	2	33	9	Y	30	34	1			2
12	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2768	2	40	9	Y	36	26	1			12
01	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	2431	2	35	9	Y	32	27	1			17
02	2548	X	2396	-0-	-152	-0-	2365	2	31	9	Y	28	27	1			18
03	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2393	2	35	9	Y	32	43	1			7
04	2730	X	2579	-0-	-151	-0-	2540	2	39	9	Y	35	32	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	115	1	4148	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	4867	X	4486	-0-	-381	-0-	123	1	4346	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	4867	X	4303	-0-	-564	-0-	115	1	4171	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	106	1	3657	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
*03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	110	1	3986	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	102	1	3733	3	Y	-0-	1	1			-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	221	1	3577	3	Y	102	93	1			13
							112	9									
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	327	1	3880	3	Y	156	154	1			15
							172	9									
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	249	1	3682	3	Y	168	167	1			16
							185	9									
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	205	1	3112	3	Y	144	148	1			12
							158	9									
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	210	1	3340	3	Y	130	137	1			5
							143	9									
*04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	178	1	3045	3	Y	70	70	1			5
							77	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7074	2	76	9	Y	69	69	1			30
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7368	2	80	9	Y	73	69	1			34
01	7192	X	6190	-0-	-1002	-0-	6115	2	75	9	Y	68	67	1			35
02	6664	X	6040	-0-	-624	-0-	5962	2	78	9	Y	71	69	1			37
03	7440	X	6606	-0-	-834	-0-	6518	2	88	9	Y	80	74	1			43
04	7200	X	6372	-0-	-828	-0-	6315	2	57	9	Y	52	62	1			33

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

11	7710	X	6717	-0-	-993	-0-	179	1	6437	3	Y	92	23	0	74	1	17
							101	9									
12	7781	X	6487	-0-	-1294	-0-	175	1	6204	3	Y	98	19	0	85	1	11
							108	9									
01	7595	X	4912	-0-	-2683	-0-	129	1	4700	3	Y	75	14	0	59	1	13
							83	9									
02	6244	X	5504	-0-	-740	-0-	152	1	5258	3	Y	85	14	0	70	1	14
							94	9									
03	6913	X	6124	-0-	-789	-0-	162	1	5860	3	Y	93	21	0	74	1	12
							102	9									
04	6690	X	5594	-0-	-1096	-0-	147	1	5364	3	Y	75	20	0	54	1	13
							83	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

11	4020	X	3359	-0-	-661	-0-	3337	2	22	9	Y	20	20	1			30
12	4154	X	3026	-0-	-1128	-0-	2998	2	28	9	Y	25	39	1			16
01	3999	X	2454	-0-	-1545	-0-	2410	2	44	9	Y	40	20	1			36
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3959	2	40	9	Y	36	59	1			13
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5021	2	7	9	Y	6					19
*04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			Y	-0-	10	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					-0-
12	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-
01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-
02	8176	X	7689	-0-	-487	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7760	-0-	-1230	-0-	7754	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	8700	X	7972	-0-	-728	-0-	7877	2	95	9	Y	86	31	1			55

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

11	5430	X	5164	-0-	-266	-0-	139	1	4996	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	145	1	5146	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	5580	X	5061	-0-	-519	-0-	135	1	4895	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									
02	4816	X	4766	-0-	-50	-0-	133	1	4601	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	5332	X	5214	-0-	-118	-0-	139	1	5046	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	125	1	4567	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

11	7290	X	6313	-0-	-977	-0-	6268	2	45	9	Y	41	23	1			21
12	7409	X	6156	-0-	-1253	-0-	6108	2	48	9	Y	44	45	1			20
01	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6737	2	57	9	Y	52	46	1			26
02	6272	X	5874	-0-	-398	-0-	5823	2	51	9	Y	46	54	1			18
03	6944	X	5898	-0-	-1046	-0-	5845	2	53	9	Y	48	48	1			18
04	6570	X	5785	-0-	-785	-0-	5719	2	66	9	Y	60	63	1			15

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

11	11130	X	9758	-0-	-1372	-0-	9634	2	124	9	Y	113	60	1			62
12	11253	X	9794	-0-	-1459	-0-	9661	2	133	9	Y	121	124	1			59
01	10943	X	9440	-0-	-1503	-0-	9291	2	149	9	Y	135	126	1			68
02	9380	X	8431	-0-	-949	-0-	8301	2	130	9	Y	118	139	1			47
03	10137	X	9148	-0-	-989	-0-	9008	2	140	9	Y	127	126	1			48
04	9750	X	9041	-0-	-709	-0-	8976	2	65	9	Y	59	92	1			15

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	145	1	5230	3	Y	87	22	0	71	1	16
							96	9									
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	136	1	4803	3	Y	95	18	0	82	1	11
							105	9									
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	132	1	4787	3	Y	102	19	0	76	1	18
							112	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	123	1	4247	3	Y	100	17	0	84	1	17
							110	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	119	1	4314	3	Y	92	21	0	76	1	12
							101	9									
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	150	1	5480	3	Y	81	22	0	57	1	14
							89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6011	-0-	-1069	-0-	5887	2	124	9	Y	113	60	1			62
12	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	5819	2	133	9	Y	121	124	1			59
01	6045	X	5279	-0-	-766	-0-	5167	2	112	9	Y	102	115	1			46
02	5600	X	4888	-0-	-712	-0-	4786	2	102	9	Y	93	102	1			37
03	6200	X	5108	-0-	-1092	-0-	4983	2	125	9	Y	114	114	1			37
04	6000	X	5517	-0-	-483	-0-	5458	2	59	9	Y	54	76	1			15

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6858	-0-	-312	-0-	6764	2	94	9	Y	85	87	1			55
12	7316	X	6898	-0-	-418	-0-	6815	2	83	9	Y	75	89	1			41
01	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	6601	2	87	9	Y	79	92	1			28
02	6412	X	5972	-0-	-440	-0-	5898	2	74	9	Y	67	45	1			50
03	7099	X	6558	-0-	-541	-0-	6468	2	90	9	Y	82	91	1			41
04	6870	X	6465	-0-	-405	-0-	6311	2	154	9	Y	140	85	1			96

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					93
12	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11844	2	119	9	Y	108	100	0			101
01	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-	33386	2	395	9	Y	359	352	0			108
02	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28210	2	257	9	Y	234	263	1			79
03	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28076	2	305	9	Y	277	258	1			98
*04	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	26365	2	310	9	Y	282	258	1			122

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	3856	-0-	-5684	-0-	3782	2	74	9	Y	67					111
12	10230	X	9197	-0-	-1033	-0-	9123	2	74	9	Y	67	125	0			53
01	10230	X	9005	-0-	-1225	-0-	8882	2	123	9	Y	112	131	0			34
02	9240	X	7539	-0-	-1701	-0-	7462	2	77	9	Y	70	80	1			24
03	9207	X	8458	-0-	-749	-0-	8364	2	94	9	Y	85	79	1			30
04	8910	X	8624	-0-	-286	-0-	8527	2	97	9	Y	88	80	1			38

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39210	X	30219	-0-	-8991	-0-	29480	2	739	9	N	672	759	1			180
12	38936	X	30837	-0-	-8099	-0-	30141	2	696	9	N	633	567	1			246
01	35743	X	29569	-0-	-6174	-0-	28993	2	576	9	N	524	576	1			194
02	28392	X	22474	-0-	-5918	-0-	22135	2	339	9	N	308	376	1			126
03	31434	X	21675	-0-	-9759	-0-	21156	2	519	9	N	472	382	1			216
04	30210	X	27542	-0-	-2668	-0-	27082	2	460	9	N	418	368	1			266

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1598	-0-	-352	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1493	-0-	-522	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1164	-0-	-727	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	889	-0-	-819	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	543	-0-	-1100	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1166	-0-	-424	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

11	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	672 N	671	-0-	-1	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	837 N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	720 N	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

11	450	N	143	-0-	-307	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

11	3600	X	3164	-0-	-436	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2872	-0-	-404	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*02	280 N	148	-0-	-132	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	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 #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3			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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			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
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	260	1	2072	3	Y	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	337	1	2131	3	Y	-0-					-0-
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	352	1	2399	3	Y	-0-					-0-
*02	2128	N	1781	-0-	-347	-0-	216	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*03	2356	N	1467	-0-	-889	-0-	196	1	1271	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2034	-0-	-246	-0-	265	1	1769	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
*02	3136	X	3063	-0-	-73	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
*03	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	3217	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 #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	1389	-0-	-4731	-0-	331 51	1 9	1007	3	Y	46	46	0			2
12	6324	X	1535	-0-	-4789	-0-	355 52	1 9	1128	3	Y	47	47	0			2
01	6324	X	1122	-0-	-5202	-0-	310 55	1 9	757	3	Y	50	50	0			2
*02	5460	X	1037	-0-	-4423	-0-	258 57	1 9	722	3	Y	52	52	0			2
*03	1643	X	657	-0-	-986	-0-	336 58	1 9	263	3	Y	53	53	1			2
04	1470	X	692	-0-	-778	-0-	250 52	1 9	390	3	Y	47	2	0	45	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

11	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					177
12	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					177
01	124	X	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					177
02	56	X	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					177
03	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					177
04	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					177

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			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
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	536	2	117	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	525	2	126	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	439	-0-	-305	-0-	333	2	106	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	333	2	94	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	469	-0-	-182	-0-	367	2	102	3	Y	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	363	2	82	3	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

11	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	144	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	1522	-0-	-59	-0-	147	1	1375	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	113	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1148	-0-	-168	-0-	104	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	114	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1252	-0-	-218	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 0 - 3712

11	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	300	1	1026	2	N	86	86	0			-0-
							2	4	95	9							
12	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	300	1	1082	2	N	90	90	0			-0-
							2	4	99	9							
01	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	300	1	890	2	N	71	71	0			-0-
							2	4	78	9							
02	1428	X	1175	-0-	-253	-0-	300	1	803	2	N	64	64	0			-0-
							2	4	70	9							
*03	1581	X	1261	-0-	-320	-0-	300	1	882	2	N	70	70	0			-0-
							2	4	77	9							
*04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

11	666	X	666	-0-	-0-	-0-	110	1	508	2	N	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	110	1	472	2	N	40	40	0			-0-
							1	4	44	9							
01	589	X	560	-0-	-29	-0-	110	1	408	2	N	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
02	616	X	463	-0-	-153	-0-	110	1	320	2	N	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
*03	682	X	479	-0-	-203	-0-	110	1	335	2	N	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
*04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	10	1	66	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3689	-0-	-403	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3233	-0-	-71	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
*04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1609	-0-	-161	-0-	1609	3			N	-0-					69
12	1798	X	1648	-0-	-150	-0-	1648	3			N	-0-					69
01	1767	X	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					69
02	1568	X	1428	-0-	-140	-0-	1428	3			N	-0-					69
03	1674	X	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					69
04	1620	X	1519	-0-	-101	-0-	1516	3	3	9	N	3					72

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
11	5460	X	2703	-0-	-2757	-0-	238	1	2465	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4053	-0-	-1589	-0-	373	1	3680	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4093	-0-	-1549	-0-	532	1	3561	3	Y	-0-					-0-
02	5516	X	3243	-0-	-2273	-0-	480	1	2763	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3672	-0-	-854	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	426	1	3319	2	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
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	88	1	909	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	91	1	899	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1054	N	811	-0-	-243	-0-	62	1	738	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	952	N	653	-0-	-299	-0-	49	1	596	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	789	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	41	1	738	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	129	1	1338	3	Y	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	140	1	1383	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	101	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1080	-0-	-292	-0-	81	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	Y	-0-					-0-

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
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	366	-0-	-223	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	16	1	291	2	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
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
01	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	X	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	X	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	66	1	683	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	64	1	629	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	41	1	490	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	728	N	437	-0-	-291	-0-	32	1	391	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	570	3	15	9	Y	14	15	1			1
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	Y	30	28	1			3
							33	9									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN WELL #: 2 RRCID -> 160163 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3629 - 3633

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3645	-0-	-303	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3925	-0-	-446	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3767	-0-	-373	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1122	3	39	9	N	35					109
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1244	3	61	9	N	55					164
01	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1083	3	45	9	N	41	163	1			42
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	964	3	39	9	N	35					77
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1180	3	44	9	N	40					117
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	971	3	42	9	N	38					155

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3			N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 11403 - 11423

11	180	X	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	X	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	X	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	X	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4063	-0-	-497	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4086	-0-	-626	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3613	-0-	-363	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3764	-0-	-286	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

11	10380	X	9656	-0-	-724	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	9754	-0-	-538	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9565	-0-	-603	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8494	-0-	-690	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9085	-0-	-1083	-0-	9085	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8688	-0-	-972	-0-	8688	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5658	-0-	-852	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	8613	-0-	-1121	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
*04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

11	7950	X	7011	-0-	-939	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7144	-0-	-513	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6986	-0-	-454	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6155	-0-	-425	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6502	-0-	-752	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	6061	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

11	8010	X	7102	-0-	-908	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7204	-0-	-949	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7150	-0-	-879	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6884	-0-	-200	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7319	-0-	-400	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	7095	-0-	-15	-0-	7095	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

11	8430	X	7419	-0-	-1011	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7228	-0-	-1328	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	6995	-0-	-1096	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6423	-0-	-577	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6947	-0-	-710	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6666	-0-	-744	-0-	6666	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

11	8640	X	7432	-0-	-1208	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	7568	-0-	-802	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7019	-0-	-886	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6013	-0-	-931	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6902	-0-	-786	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6506	-0-	-934	-0-	6506	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19620	X	19548	-0-	-72	-0-	19548	3			N	-0-					-0-
12	19933	X	18704	-0-	-1229	-0-	18704	3			N	-0-					-0-
01	19716	X	14524	-0-	-5192	-0-	14524	3			N	-0-					-0-
02	18256	X	2	-0-	-18254	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	22568	3			N	-0-					-0-
04	19560	X	18811	-0-	-749	-0-	18811	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24660	X	19289	-0-	-5371	-0-	19289	3			N	-0-					-0-
12	25482	X	22422	-0-	-3060	-0-	22422	3			N	-0-					-0-
01	22320	X	17866	-0-	-4454	-0-	17866	3			N	-0-					-0-
02	18564	X	16201	-0-	-2363	-0-	16201	3			N	-0-					-0-
03	22413	X	17588	-0-	-4825	-0-	17588	3			N	-0-					-0-
04	21690	X	16175	-0-	-5515	-0-	16175	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	20522	-0-	-1978	-0-	20522	3			N	-0-					-0-
12	20522	X	14159	-0-	-6363	-0-	14159	3			N	-0-					-0-
01	19871	X	6358	-0-	-13513	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
02	19152	X	7342	-0-	-11810	-0-	7342	3			N	-0-					-0-
03	21204	X	15432	-0-	-5772	-0-	15432	3			N	-0-					-0-
04	20520	X	16851	-0-	-3669	-0-	16851	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	11017	-0-	-3083	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	11353	-0-	-3000	-0-	11353	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	10969	-0-	-2423	-0-	10969	3			N	-0-					-0-
02	11368	X	9214	-0-	-2154	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	9954	-0-	-2322	-0-	9954	3			N	-0-					-0-
04	11010	X	9172	-0-	-1838	-0-	9172	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	12204	-0-	-3246	-0-	12204	3			N	-0-					-0-
12	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	3			N	-0-					-0-
01	15190	X	15114	-0-	-76	-0-	15114	3			N	-0-					-0-
02	12264	X	2454	-0-	-9810	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	13928	-0-	-2502	-0-	13928	3			N	-0-					-0-
04	15900	X	13675	-0-	-2225	-0-	13675	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	10544	-0-	-1786	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
12	12338	X	11149	-0-	-1189	-0-	11149	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	9943	-0-	-1930	-0-	9943	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	8057	-0-	-2359	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
03	11160	X	9184	-0-	-1976	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	10102	-0-	-698	-0-	10102	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35910	X	28651	-0-	-7259	-0-	28651	3			N	-0-					-0-
12	35650	X	29075	-0-	-6575	-0-	29075	3			N	-0-					-0-
01	33542	X	27398	-0-	-6144	-0-	27398	3			N	-0-					-0-
02	29260	X	24273	-0-	-4987	-0-	24273	3			N	-0-					-0-
03	31217	X	25281	-0-	-5936	-0-	25281	3			N	-0-					-0-
04	28650	X	23456	-0-	-5194	-0-	23456	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21690	X	16099	-0-	-5591	-0-	16099	3			N	-0-					-0-
12	20801	X	16047	-0-	-4754	-0-	16047	3			N	-0-					-0-
01	19282	X	11356	-0-	-7926	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
02	16492	X	14185	-0-	-2307	-0-	14185	3			N	-0-					-0-
03	17422	X	9652	-0-	-7770	-0-	9652	3			N	-0-					-0-
04	16110	X	10510	-0-	-5600	-0-	10510	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93075	X	14120	-0-	-78955	-0-	14120	3			N	-0-					-0-
12	16554	X	13963	-0-	-2591	-0-	13963	3			N	-0-					-0-
01	15717	X	13916	-0-	-1801	-0-	13916	3			N	-0-					-0-
02	13888	X	11238	-0-	-2650	-0-	11238	3			N	-0-					-0-
03	15252	X	12501	-0-	-2751	-0-	12501	3			N	-0-					-0-
04	14130	X	11853	-0-	-2277	-0-	11853	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
11	14490	X	10336	-0-	-4154	-0-	10336	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	10726	-0-	-3627	-0-	10726	3			N	-0-					-0-
01	13051	X	10604	-0-	-2447	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
02	10864	X	9112	-0-	-1752	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	9679	-0-	-1047	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9586	-0-	-794	-0-	9586	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
11	18300	X	17426	-0-	-874	-0-	17426	3			N	-0-					-0-
12	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	20574	3			N	-0-					-0-
01	18042	X	15840	-0-	-2202	-0-	15840	3			N	-0-					-0-
02	16268	X	12981	-0-	-3287	-0-	12981	3			N	-0-					-0-
03	20584	X	14392	-0-	-6192	-0-	14392	3			N	-0-					-0-
04	19920	X	13277	-0-	-6643	-0-	13277	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
11	33210	X	9935	-0-	-23275	-0-	9935	3			N	-0-					-0-
12	31589	X	13937	-0-	-17652	-0-	13937	3			N	-0-					-0-
01	30039	X	22736	-0-	-7303	-0-	22736	3			N	-0-					-0-
02	26068	X	19088	-0-	-6980	-0-	19088	3			N	-0-					-0-
03	23374	X	19799	-0-	-3575	-0-	19799	3			N	-0-					-0-
04	21990	X	20281	-0-	-1709	-0-	20281	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
11	18690	X	14962	-0-	-3728	-0-	14962	3			N	-0-					-0-
12	17050	X	14184	-0-	-2866	-0-	14184	3			N	-0-					-0-
01	15934	X	13226	-0-	-2708	-0-	13226	3			N	-0-					-0-
02	14392	X	10777	-0-	-3615	-0-	10777	3			N	-0-					-0-
03	15469	X	5169	-0-	-10300	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
04	14970	X	8889	-0-	-6081	-0-	8889	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	13233	-0-	-2277	-0-	13233	3			N	-0-					-0-
12	16027	X	11461	-0-	-4566	-0-	11461	3			N	-0-					-0-
01	16027	X	9152	-0-	-6875	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
02	12348	X	5088	-0-	-7260	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
03	13671	X	1924	-0-	-11747	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	13230	X	12131	-0-	-1099	-0-	12131	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	24510	X	9055	-0-	-15455	-0-	9055	3			Y	-0-					-0-
12	23622	X	23307	-0-	-315	-0-	23307	3			Y	-0-					-0-
01	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	3			Y	-0-					-0-
02	18200	X	17871	-0-	-329	-0-	17871	3			Y	-0-					-0-
03	23312	X	18618	-0-	-4694	-0-	18618	3			Y	-0-					-0-
04	22560	X	16765	-0-	-5795	-0-	16765	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	19478	3			Y	-0-					-0-
12	20522	X	20179	-0-	-343	-0-	20179	3			Y	-0-					-0-
01	20522	X	19405	-0-	-1117	-0-	19405	3			Y	-0-					-0-
02	18984	X	16186	-0-	-2798	-0-	16186	3			Y	-0-					-0-
03	21018	X	16004	-0-	-5014	-0-	16004	3			Y	-0-					-0-
*04	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24660	X	20236	-0-	-4424	-0-	20236	3			N	-0-					-0-
12	25482	X	23062	-0-	-2420	-0-	23062	3			N	-0-					-0-
01	25482	X	22342	-0-	-3140	-0-	22342	3			N	-0-					-0-
02	22540	X	18692	-0-	-3848	-0-	18692	3			N	-0-					-0-
03	23064	X	20123	-0-	-2941	-0-	20123	3			N	-0-					-0-
04	22320	X	18608	-0-	-3712	-0-	18608	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17370	X	14529	-0-	-2841	-0-	14529	3			Y	-0-					-0-
12	17949	X	17317	-0-	-632	-0-	17317	3			Y	-0-					-0-
01	17081	X	16700	-0-	-381	-0-	16700	3			Y	-0-					-0-
02	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	15875	3			Y	-0-					-0-
03	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	3			Y	-0-					-0-
*04	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	3			N	-0-					-0-
12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	3			N	-0-					-0-
01	14942	X	14199	-0-	-743	-0-	14199	3			N	-0-					-0-
02	18256	X	12912	-0-	-5344	-0-	12912	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	16826	-0-	-3386	-0-	16826	3			N	-0-					-0-
04	19560	X	14923	-0-	-4637	-0-	14923	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31942	X	31942	-0-	-0-	-0-	31942	3			N	-0-					-0-
12	30907	X	28468	-0-	-2439	-0-	28468	3			N	-0-					-0-
01	29667	X	25524	-0-	-4143	-0-	25524	3			N	-0-					-0-
02	29820	X	21258	-0-	-8562	-0-	21258	3			N	-0-					-0-
03	33015	X	22967	-0-	-10048	-0-	22967	3			N	-0-					-0-
04	31950	X	21641	-0-	-10309	-0-	21641	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	6119	-0-	-5941	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	9087	-0-	-2445	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	7502	-0-	-4030	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
02	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8497	-0-	-293	-0-	8497	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32010	X	26714	-0-	-5296	-0-	26714	3			N	-0-					-0-
12	30814	X	26725	-0-	-4089	-0-	26725	3			N	-0-					-0-
01	29574	X	26787	-0-	-2787	-0-	26787	3			N	-0-					-0-
02	26712	X	22755	-0-	-3957	-0-	22755	3			N	-0-					-0-
03	29574	X	26794	-0-	-2780	-0-	26794	3			N	-0-					-0-
04	26700	X	24735	-0-	-1965	-0-	24735	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780	X	18120	-0-	-660	-0-	18120	3			Y	-0-					-0-
12	19406	X	18845	-0-	-561	-0-	18845	3			Y	-0-					-0-
01	20925	X	18400	-0-	-2525	-0-	18400	3			Y	-0-					-0-
02	16436	X	15285	-0-	-1151	-0-	15285	3			Y	-0-					-0-
03	18197	X	17286	-0-	-911	-0-	17286	3			Y	-0-					-0-
*04	32347	X	32347	-0-	-0-	-0-	32347	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26340	X	22485	-0-	-3855	-0-	22485	3			Y	-0-					-0-
12	27218	X	11812	-0-	-15406	-0-	11812	3			Y	-0-					-0-
01	36235	X	36235	-0-	-0-	-0-	36235	3			Y	-0-					-0-
02	20468	X	20186	-0-	-282	-0-	20186	3			Y	-0-					-0-
03	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	3			Y	-0-					-0-
*04	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	23496	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40860	X	36992	-0-	-3868	-0-	36992	3			Y	-0-					-0-
12	39866	X	36061	-0-	-3805	-0-	36061	3			Y	-0-					-0-
01	39680	X	34969	-0-	-4711	-0-	34969	3			Y	-0-					-0-
02	35840	X	31189	-0-	-4651	-0-	31189	3			Y	-0-					-0-
03	39680	X	32938	-0-	-6742	-0-	32938	3			Y	-0-					-0-
04	36990	X	30264	-0-	-6726	-0-	30264	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	14133	-0-	-3057	-0-	14133	3			Y	-0-					-0-
12	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18781	3			Y	-0-					-0-
01	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	3			Y	-0-					-0-
02	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	3			Y	-0-					-0-
03	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	3			Y	-0-					-0-
04	15360	X	15184	-0-	-176	-0-	15184	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	11236	-0-	-3554	-0-	11236	3			Y	-0-					-0-
12	14322	X	14137	-0-	-185	-0-	14137	3			Y	-0-					-0-
01	13485	X	13366	-0-	-119	-0-	13366	3			Y	-0-					-0-
02	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	12329	-0-	-102	-0-	12329	3			Y	-0-					-0-
*04	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33570	X	24281	-0-	-9289	-0-	24281	3			Y	-0-					-0-
12	32705	X	23798	-0-	-8907	-0-	23798	3			Y	-0-					-0-
01	28861	X	22621	-0-	-6240	-0-	22621	3			Y	-0-					-0-
02	24724	X	19485	-0-	-5239	-0-	19485	3			Y	-0-					-0-
03	25513	X	20997	-0-	-4516	-0-	20997	3			Y	-0-					-0-
04	24270	X	19261	-0-	-5009	-0-	19261	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37590	X	14296	-0-	-23294	-0-	14296	3			Y	-0-					-0-
12	37727	X	-0-	-0-	-37727	-0-					Y	-0-					-0-
01	33573	X	31571	-0-	-2002	-0-	31571	3			Y	-0-					-0-
02	29792	X	24480	-0-	-5312	-0-	24480	3			Y	-0-					-0-
03	31651	X	27904	-0-	-3747	-0-	27904	3			Y	-0-					-0-
04	30540	X	23883	-0-	-6657	-0-	23883	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	12664	-0-	-716	-0-	12664	3			Y	-0-					-0-
12	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	28167	3			Y	-0-					-0-
01	25965	X	25965	-0-	-0-	-0-	25965	3			Y	-0-					-0-
02	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	23382	3			Y	-0-					-0-
03	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	21099	3			Y	-0-					-0-
*04	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	19213	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
11	28290	X	23835	-0-	-4455	-0-	23835	3			Y	-0-					-0-
12	27590	X	22904	-0-	-4686	-0-	22904	3			Y	-0-					-0-
01	26071	X	23154	-0-	-2917	-0-	23154	3			Y	-0-					-0-
02	23520	X	19908	-0-	-3612	-0-	19908	3			Y	-0-					-0-
03	25513	X	20126	-0-	-5387	-0-	20126	3			Y	-0-					-0-
04	23850	X	17478	-0-	-6372	-0-	17478	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
11	17580	X	8228	-0-	-9352	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
12	18166	X	18079	-0-	-87	-0-	18079	3			N	-0-					-0-
01	19406	X	17026	-0-	-2380	-0-	17026	3			N	-0-					-0-
02	17528	X	14182	-0-	-3346	-0-	14182	3			N	-0-					-0-
03	19406	X	15367	-0-	-4039	-0-	15367	3			N	-0-					-0-
04	17490	X	14712	-0-	-2778	-0-	14712	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38918	X	38918	-0-	-0-	-0-	38918	3			Y	-0-					-0-
12	34163	X	34163	-0-	-0-	-0-	34163	3			Y	-0-					-0-
01	25823	X	23680	-0-	-2143	-0-	23680	3			Y	-0-					-0-
02	24276	X	19153	-0-	-5123	-0-	19153	3			Y	-0-					-0-
03	26877	X	20004	-0-	-6873	-0-	20004	3			Y	-0-					-0-
04	26010	X	18035	-0-	-7975	-0-	18035	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26070	X	20693	-0-	-5377	-0-	20693	3			Y	-0-					-0-
12	25358	X	24615	-0-	-743	-0-	24615	3			Y	-0-					-0-
01	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	24070	3			Y	-0-					-0-
02	21224	X	20547	-0-	-677	-0-	20547	3			Y	-0-					-0-
03	23560	X	21368	-0-	-2192	-0-	21368	3			Y	-0-					-0-
04	22800	X	19393	-0-	-3407	-0-	19393	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42660	X	36687	-0-	-5973	-0-	36687	3			Y	-0-					-0-
12	43493	X	36080	-0-	-7413	-0-	36080	3			Y	-0-					-0-
01	43493	X	34939	-0-	-8554	-0-	34939	3			Y	-0-					-0-
02	39088	X	29834	-0-	-9254	-0-	29834	3			Y	-0-					-0-
03	41323	X	30859	-0-	-10464	-0-	30859	3			Y	-0-					-0-
04	36690	X	29337	-0-	-7353	-0-	29337	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	14056	-0-	-3614	-0-	14056	3			Y	-0-					-0-
12	17639	X	14705	-0-	-2934	-0-	14705	3			Y	-0-					-0-
01	16461	X	16387	-0-	-74	-0-	16387	3			Y	-0-					-0-
02	14224	X	13338	-0-	-886	-0-	13338	3			Y	-0-					-0-
03	14694	X	14275	-0-	-419	-0-	14275	3			Y	-0-					-0-
04	15480	X	13028	-0-	-2452	-0-	13028	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34410	X	28987	-0-	-5423	-0-	28987	3			Y	-0-					-0-
12	34534	X	29587	-0-	-4947	-0-	29587	3			Y	-0-					-0-
01	33108	X	32016	-0-	-1092	-0-	32016	3			Y	-0-					-0-
02	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	29022	3			Y	-0-					-0-
03	30628	X	28995	-0-	-1633	-0-	28995	3			Y	-0-					-0-
04	30990	X	26538	-0-	-4452	-0-	26538	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31170	X	24719	-0-	-6451	-0-	24719	3			Y	-0-					-0-
12	30814	X	25450	-0-	-5364	-0-	25450	3			Y	-0-					-0-
01	29016	X	27773	-0-	-1243	-0-	27773	3			Y	-0-					-0-
02	25511	X	25511	-0-	-0-	-0-	25511	3			Y	-0-					-0-
03	26970	X	26461	-0-	-509	-0-	26461	3			Y	-0-					-0-
04	26880	X	24333	-0-	-2547	-0-	24333	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	17319	-0-	-321	-0-	17319	3			Y	-0-					-0-
12	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	3			Y	-0-					-0-
01	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	19459	3			Y	-0-					-0-
02	16856	X	15965	-0-	-891	-0-	15965	3			Y	-0-					-0-
03	18662	X	17608	-0-	-1054	-0-	17608	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	16736	-0-	-1324	-0-	16736	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51750	X	36026	-0-	-15724	-0-	36026	3			Y	-0-					-0-
12	51429	X	36371	-0-	-15058	-0-	36371	3			Y	-0-					-0-
01	48453	X	40946	-0-	-7507	-0-	40946	3			Y	-0-					-0-
02	37793	X	37793	-0-	-0-	-0-	37793	3			Y	-0-					-0-
03	39618	X	39007	-0-	-611	-0-	39007	3			Y	-0-					-0-
04	39630	X	36216	-0-	-3414	-0-	36216	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27210	X	21952	-0-	-5258	-0-	21952	3			Y	-0-					-0-
12	26815	X	25330	-0-	-1485	-0-	25330	3			Y	-0-					-0-
01	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	26372	3			Y	-0-					-0-
02	22232	X	21587	-0-	-645	-0-	21587	3			Y	-0-					-0-
03	25327	X	22552	-0-	-2775	-0-	22552	3			Y	-0-					-0-
04	24870	X	20752	-0-	-4118	-0-	20752	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38850	X	31306	-0-	-7544	-0-	31306	3			Y	-0-					-0-
12	38905	X	30793	-0-	-8112	-0-	30793	3			Y	-0-					-0-
01	36921	X	29558	-0-	-7363	-0-	29558	3			Y	-0-					-0-
02	31052	X	24884	-0-	-6168	-0-	24884	3			Y	-0-					-0-
03	34379	X	27121	-0-	-7258	-0-	27121	3			Y	-0-					-0-
04	31320	X	24517	-0-	-6803	-0-	24517	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45990	X	38704	-0-	-7286	-0-	38704	3			Y	-0-					-0-
12	44175	X	43020	-0-	-1155	-0-	43020	3			Y	-0-					-0-
01	39835	X	38505	-0-	-1330	-0-	38505	3			Y	-0-					-0-
02	33572	X	33310	-0-	-262	-0-	33310	3			Y	-0-					-0-
03	39253	X	39253	-0-	-0-	-0-	39253	3			Y	-0-					-0-
*04	38573	X	38573	-0-	-0-	-0-	38573	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	21874	-0-	-3086	-0-	21874	3			Y	-0-					-0-
12	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	3			Y	-0-					-0-
01	24118	X	23424	-0-	-694	-0-	23424	3			Y	-0-					-0-
02	20804	X	19167	-0-	-1637	-0-	19167	3			Y	-0-					-0-
03	23033	X	20106	-0-	-2927	-0-	20106	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	19895	-0-	-2395	-0-	19895	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67170	X	43536	-0-	-23634	-0-	43536	3			Y	-0-					-0-
12	69409	X	40015	-0-	-29394	-0-	40015	3			Y	-0-					-0-
01	50871	X	39610	-0-	-11261	-0-	39610	3			Y	-0-					-0-
02	44324	X	34800	-0-	-9524	-0-	34800	3			Y	-0-					-0-
03	49073	X	36397	-0-	-12676	-0-	36397	3			Y	-0-					-0-
04	43530	X	30086	-0-	-13444	-0-	30086	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30060	X	21056	-0-	-9004	-0-	21056	3			Y	-0-					-0-
12	29636	X	19827	-0-	-9809	-0-	19827	3			Y	-0-					-0-
01	26133	X	19291	-0-	-6842	-0-	19291	3			Y	-0-					-0-
02	19964	X	15899	-0-	-4065	-0-	15899	3			Y	-0-					-0-
03	22103	X	18885	-0-	-3218	-0-	18885	3			Y	-0-					-0-
04	21060	X	20676	-0-	-384	-0-	20676	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74910	X	60190	-0-	-14720	-0-	60190	3			Y	-0-					-0-
12	75082	X	59033	-0-	-16049	-0-	59033	3			Y	-0-					-0-
01	74834	X	56903	-0-	-17931	-0-	56903	3			Y	-0-					-0-
02	61320	X	43985	-0-	-17335	-0-	43985	3			Y	-0-					-0-
03	65875	X	53043	-0-	-12832	-0-	53043	3			Y	-0-					-0-
04	60180	X	47938	-0-	-12242	-0-	47938	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36420	X	22533	-0-	-13887	-0-	22533	3			Y	-0-					-0-
12	35929	X	23923	-0-	-12006	-0-	23923	3			Y	-0-					-0-
01	33573	X	26870	-0-	-6703	-0-	26870	3			Y	-0-					-0-
02	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	26755	3			Y	-0-					-0-
03	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	27722	3			Y	-0-					-0-
*04	25461	X	25461	-0-	-0-	-0-	25461	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26370	X	22692	-0-	-3678	-0-	22692	3			Y	-0-					-0-
12	24893	X	23361	-0-	-1532	-0-	23361	3			Y	-0-					-0-
01	25544	X	21345	-0-	-4199	-0-	21345	3			Y	-0-					-0-
02	23072	X	20130	-0-	-2942	-0-	20130	3			Y	-0-					-0-
03	25544	X	19413	-0-	-6131	-0-	19413	3			Y	-0-					-0-
04	22680	X	20495	-0-	-2185	-0-	20495	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62190	X	51818	-0-	-10372	-0-	51818	3			Y	-0-					-0-
12	59675	X	49316	-0-	-10359	-0-	49316	3			Y	-0-					-0-
01	58156	X	52760	-0-	-5396	-0-	52760	3			Y	-0-					-0-
02	51604	X	47195	-0-	-4409	-0-	47195	3			Y	-0-					-0-
03	68851	X	68851	-0-	-0-	-0-	68851	3			Y	-0-					-0-
04	51810	X	50268	-0-	-1542	-0-	50268	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36090	X	34770	-0-	-1320	-0-	34770	3			Y	-0-					-0-
12	37293	X	34313	-0-	-2980	-0-	34313	3			Y	-0-					-0-
01	37107	X	32464	-0-	-4643	-0-	32464	3			Y	-0-					-0-
02	32452	X	28053	-0-	-4399	-0-	28053	3			Y	-0-					-0-
03	35929	X	30089	-0-	-5840	-0-	30089	3			Y	-0-					-0-
04	34770	X	27918	-0-	-6852	-0-	27918	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
11	27660	X	21319	-0-	-6341	-0-	21319	3			Y	-0-					-0-
12	26567	X	25964	-0-	-603	-0-	25964	3			Y	-0-					-0-
01	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	25004	3			Y	-0-					-0-
02	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	20290	3			Y	-0-					-0-
03	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	22752	3			Y	-0-					-0-
*04	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	21327	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
11	38640	X	30272	-0-	-8368	-0-	30272	3			Y	-0-					-0-
12	37200	X	31665	-0-	-5535	-0-	31665	3			Y	-0-					-0-
01	35433	X	28585	-0-	-6848	-0-	28585	3			Y	-0-					-0-
02	31388	X	22483	-0-	-8905	-0-	22483	3			Y	-0-					-0-
03	33666	X	29424	-0-	-4242	-0-	29424	3			Y	-0-					-0-
*04	34895	X	34895	-0-	-0-	-0-	34895	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
11	61860	X	45949	-0-	-15911	-0-	45949	3			Y	-0-					-0-
12	58528	X	45371	-0-	-13157	-0-	45371	3			Y	-0-					-0-
01	57319	X	42469	-0-	-14850	-0-	42469	3			Y	-0-					-0-
02	47180	X	36088	-0-	-11092	-0-	36088	3			Y	-0-					-0-
03	50003	X	42415	-0-	-7588	-0-	42415	3			Y	-0-					-0-
04	45960	X	37164	-0-	-8796	-0-	37164	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
11	77280	X	56317	-0-	-20963	-0-	56317	3			Y	-0-					-0-
12	79856	X	56931	-0-	-22925	-0-	56931	3			Y	-0-					-0-
01	75299	X	54871	-0-	-20428	-0-	54871	3			Y	-0-					-0-
02	60704	X	47554	-0-	-13150	-0-	47554	3			Y	-0-					-0-
03	63457	X	51231	-0-	-12226	-0-	51231	3			Y	-0-					-0-
04	56310	X	45845	-0-	-10465	-0-	45845	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
11	56490	X	43753	-0-	-12737	-0-	43753	3			Y	-0-					-0-
12	54963	X	41574	-0-	-13389	-0-	41574	3			Y	-0-					-0-
01	54963	X	10994	-0-	-43969	-0-	10994	3			Y	-0-					-0-
02	47320	X	4925	-0-	-42395	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
03	55515	X	55515	-0-	-0-	-0-	55515	3			Y	-0-					-0-
04	43740	X	38564	-0-	-5176	-0-	38564	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	53550	X	40232	-0-	-13318	-0-	40232	3			Y	-0-					-0-
12	52948	X	42307	-0-	-10641	-0-	42307	3			Y	-0-					-0-
01	49693	X	46161	-0-	-3532	-0-	46161	3			Y	-0-					-0-
02	40768	X	39015	-0-	-1753	-0-	39015	3			Y	-0-					-0-
03	45136	X	40557	-0-	-4579	-0-	40557	3			Y	-0-					-0-
04	43680	X	37333	-0-	-6347	-0-	37333	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

11	28080	X	22951	-0-	-5129	-0-	22951	3			Y	-0-					-0-
12	27745	X	22568	-0-	-5177	-0-	22568	3			Y	-0-					-0-
01	26536	X	22305	-0-	-4231	-0-	22305	3			Y	-0-					-0-
02	22708	X	19228	-0-	-3480	-0-	19228	3			Y	-0-					-0-
03	24459	X	20517	-0-	-3942	-0-	20517	3			Y	-0-					-0-
04	22950	X	19469	-0-	-3481	-0-	19469	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

11	57450	X	43308	-0-	-14142	-0-	43308	3			Y	-0-					-0-
12	57877	X	44704	-0-	-13173	-0-	44704	3			Y	-0-					-0-
01	53382	X	42170	-0-	-11212	-0-	42170	3			Y	-0-					-0-
02	45668	X	34802	-0-	-10866	-0-	34802	3			Y	-0-					-0-
03	48050	X	38501	-0-	-9549	-0-	38501	3			Y	-0-					-0-
04	43320	X	34613	-0-	-8707	-0-	34613	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

11	20910	X	16554	-0-	-4356	-0-	16554	3			Y	-0-					-0-
12	20739	X	16285	-0-	-4454	-0-	16285	3			Y	-0-					-0-
01	19747	X	15911	-0-	-3836	-0-	15911	3			Y	-0-					-0-
02	16660	X	13962	-0-	-2698	-0-	13962	3			Y	-0-					-0-
03	17887	X	14829	-0-	-3058	-0-	14829	3			Y	-0-					-0-
04	16560	X	14193	-0-	-2367	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

11	61350	X	43486	-0-	-17864	-0-	43486	3			Y	-0-					-0-
12	48701	X	42509	-0-	-6192	-0-	42509	3			Y	-0-					-0-
01	43989	X	41597	-0-	-2392	-0-	41597	3			Y	-0-					-0-
02	40600	X	35451	-0-	-5149	-0-	35451	3			Y	-0-					-0-
03	44950	X	38175	-0-	-6775	-0-	38175	3			Y	-0-					-0-
04	43500	X	36486	-0-	-7014	-0-	36486	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

11	38070	X	21442	-0-	-16628	-0-	21442	3			Y	-0-					-0-
12	34100	X	24350	-0-	-9750	-0-	24350	3			Y	-0-					-0-
01	32271	X	27458	-0-	-4813	-0-	27458	3			Y	-0-					-0-
02	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	3			Y	-0-					-0-
03	19251	X	13404	-0-	-5847	-0-	13404	3			Y	-0-					-0-
04	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

11	44370	X	30035	-0-	-14335	-0-	30035	3			Y	-0-					-0-
12	40951	X	31477	-0-	-9474	-0-	31477	3			Y	-0-					-0-
01	38068	X	31053	-0-	-7015	-0-	31053	3			Y	-0-					-0-
02	27916	X	24688	-0-	-3228	-0-	24688	3			Y	-0-					-0-
03	30907	X	26672	-0-	-4235	-0-	26672	3			Y	-0-					-0-
04	29910	X	22187	-0-	-7723	-0-	22187	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49470	X	37532	-0-	-11938	-0-	37532	3			Y	-0-					-0-
12	46531	X	36531	-0-	-10000	-0-	36531	3			Y	-0-					-0-
01	44764	X	34739	-0-	-10025	-0-	34739	3			Y	-0-					-0-
02	32172	X	29873	-0-	-2299	-0-	29873	3			Y	-0-					-0-
03	35619	X	32569	-0-	-3050	-0-	32569	3			Y	-0-					-0-
04	34470	X	30493	-0-	-3977	-0-	30493	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

11	50220	X	37195	-0-	-13025	-0-	37195	3			Y	-0-					-0-
12	46841	X	37013	-0-	-9828	-0-	37013	3			Y	-0-					-0-
01	42625	X	33674	-0-	-8951	-0-	33674	3			Y	-0-					-0-
02	37744	X	30901	-0-	-6843	-0-	30901	3			Y	-0-					-0-
03	40579	X	35050	-0-	-5529	-0-	35050	3			Y	-0-					-0-
04	37200	X	29659	-0-	-7541	-0-	29659	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

11	66870	X	54985	-0-	-11885	-0-	54985	3			Y	-0-					-0-
12	73098	X	54937	-0-	-18161	-0-	54937	3			Y	-0-					-0-
01	73098	X	52832	-0-	-20266	-0-	52832	3			Y	-0-					-0-
02	66024	X	45731	-0-	-20293	-0-	45731	3			Y	-0-					-0-
03	63829	X	46695	-0-	-17134	-0-	46695	3			Y	-0-					-0-
04	54990	X	43265	-0-	-11725	-0-	43265	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

11	39030	X	29832	-0-	-9198	-0-	29832	3			Y	-0-					-0-
12	37665	X	29544	-0-	-8121	-0-	29544	3			Y	-0-					-0-
01	34968	X	31090	-0-	-3878	-0-	31090	3			Y	-0-					-0-
02	29624	X	27126	-0-	-2498	-0-	27126	3			Y	-0-					-0-
03	31651	X	31569	-0-	-82	-0-	31569	3			Y	-0-					-0-
04	30090	X	26629	-0-	-3461	-0-	26629	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

11	44340	X	28736	-0-	-15604	-0-	28736	3			Y	-0-					-0-
12	40920	X	27199	-0-	-13721	-0-	27199	3			Y	-0-					-0-
01	37014	X	25562	-0-	-11452	-0-	25562	3			Y	-0-					-0-
02	30884	X	15909	-0-	-14975	-0-	15909	3			Y	-0-					-0-
03	31713	X	16968	-0-	-14745	-0-	16968	3			Y	-0-					-0-
04	28740	X	21373	-0-	-7367	-0-	21373	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

11	57750	X	36556	-0-	-21194	-0-	36556	3			Y	-0-					-0-
12	48763	X	35122	-0-	-13641	-0-	35122	3			Y	-0-					-0-
01	47957	X	34943	-0-	-13014	-0-	34943	3			Y	-0-					-0-
02	33712	X	30576	-0-	-3136	-0-	30576	3			Y	-0-					-0-
03	37324	X	14488	-0-	-22836	-0-	14488	3			Y	-0-					-0-
*04	49572	X	49572	-0-	-0-	-0-	49572	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

11	39720	X	30838	-0-	-8882	-0-	30838	3			Y	-0-					-0-
12	37603	X	30895	-0-	-6708	-0-	30895	3			Y	-0-					-0-
01	35836	X	33167	-0-	-2669	-0-	33167	3			Y	-0-					-0-
02	29568	X	27066	-0-	-2502	-0-	27066	3			Y	-0-					-0-
03	32705	X	24794	-0-	-7911	-0-	24794	3			Y	-0-					-0-
04	31680	X	16472	-0-	-15208	-0-	16472	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23850	X	16080	-0-	-7770	-0-	16080	3			Y	-0-					-0-
12	21235	X	16115	-0-	-5120	-0-	16115	3			Y	-0-					-0-
01	19251	X	15504	-0-	-3747	-0-	15504	3			Y	-0-					-0-
02	13412	X	13028	-0-	-384	-0-	13028	3			Y	-0-					-0-
03	14849	X	12225	-0-	-2624	-0-	12225	3			Y	-0-					-0-
04	14370	X	11435	-0-	-2935	-0-	11435	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

11	43680	X	35269	-0-	-8411	-0-	35269	3			Y	-0-					-0-
12	43896	X	33186	-0-	-10710	-0-	33186	3			Y	-0-					-0-
01	46683	X	46683	-0-	-0-	-0-	46683	3			Y	-0-					-0-
02	39565	X	39565	-0-	-0-	-0-	39565	3			Y	-0-					-0-
03	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	42447	3			Y	-0-					-0-
04	45180	X	33710	-0-	-11470	-0-	33710	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

11	45090	X	28483	-0-	-16607	-0-	28483	3			Y	-0-					-0-
12	39029	X	27917	-0-	-11112	-0-	27917	3			Y	-0-					-0-
01	34999	X	27277	-0-	-7722	-0-	27277	3			Y	-0-					-0-
02	25088	X	12835	-0-	-12253	-0-	12835	3			Y	-0-					-0-
03	27776	X	21422	-0-	-6354	-0-	21422	3			Y	-0-					-0-
*04	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	33801	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

11	50910	X	38703	-0-	-12207	-0-	38703	3			Y	-0-					-0-
12	49259	X	38232	-0-	-11027	-0-	38232	3			Y	-0-					-0-
01	46562	X	35408	-0-	-11154	-0-	35408	3			Y	-0-					-0-
02	41748	X	32048	-0-	-9700	-0-	32048	3			Y	-0-					-0-
03	42439	X	31903	-0-	-10536	-0-	31903	3			Y	-0-					-0-
04	38700	X	30182	-0-	-8518	-0-	30182	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

11	46170	X	-0-	-0-	-46170	-0-					Y	-0-					-0-
12	43555	X	40737	-0-	-2818	-0-	40737	3			Y	-0-					-0-
01	41881	X	36614	-0-	-5267	-0-	36614	3			Y	-0-					-0-
02	32844	X	31904	-0-	-940	-0-	31904	3			Y	-0-					-0-
03	40734	X	35118	-0-	-5616	-0-	35118	3			Y	-0-					-0-
04	39420	X	30368	-0-	-9052	-0-	30368	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

11	55140	X	-0-	-0-	-55140	-0-					Y	-0-					-0-
12	52576	X	51623	-0-	-953	-0-	51623	3			Y	-0-					-0-
01	48515	X	46449	-0-	-2066	-0-	46449	3			Y	-0-					-0-
02	39816	X	33425	-0-	-6391	-0-	33425	3			Y	-0-					-0-
03	45012	X	33130	-0-	-11882	-0-	33130	3			Y	-0-					-0-
04	43560	X	29307	-0-	-14253	-0-	29307	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

11	34022	X	34022	-0-	-0-	-0-	34022	3			Y	-0-					-0-
12	75368	X	75368	-0-	-0-	-0-	75368	3			Y	-0-					-0-
01	34075	X	34075	-0-	-0-	-0-	34075	3			Y	-0-					-0-
02	31752	X	25840	-0-	-5912	-0-	25840	3			Y	-0-					-0-
03	46531	X	25963	-0-	-20568	-0-	25963	3			Y	-0-					-0-
04	45030	X	22845	-0-	-22185	-0-	22845	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	53430	X	41303	-0-	-12127	-0-	41303	3			Y	-0-					-0-
12	94903	X	94903	-0-	-0-	-0-	94903	3			Y	-0-					-0-
01	49290	X	43374	-0-	-5916	-0-	43374	3			Y	-0-					-0-
02	42224	X	34902	-0-	-7322	-0-	34902	3			Y	-0-					-0-
03	55583	X	35343	-0-	-20240	-0-	35343	3			Y	-0-					-0-
04	53790	X	31112	-0-	-22678	-0-	31112	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

11	60870	X	-0-	-0-	-60870	-0-					Y	-0-					-0-
12	58714	X	49269	-0-	-9445	-0-	49269	3			Y	-0-					-0-
01	52266	X	51789	-0-	-477	-0-	51789	3			Y	-0-					-0-
02	42336	X	39336	-0-	-3000	-0-	39336	3			Y	-0-					-0-
03	49259	X	39032	-0-	-10227	-0-	39032	3			Y	-0-					-0-
04	48540	X	35705	-0-	-12835	-0-	35705	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

11	47880	X	17960	-0-	-29920	-0-	17960	3			Y	-0-					-0-
12	49476	X	35207	-0-	-14269	-0-	35207	3			Y	-0-					-0-
01	45167	X	35420	-0-	-9747	-0-	35420	3			Y	-0-					-0-
02	38052	X	30162	-0-	-7890	-0-	30162	3			Y	-0-					-0-
03	41168	X	29912	-0-	-11256	-0-	29912	3			Y	-0-					-0-
04	34290	X	19624	-0-	-14666	-0-	19624	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

11	41520	X	34044	-0-	-7476	-0-	34044	3			N	-0-					-0-
12	41943	X	32605	-0-	-9338	-0-	32605	3			N	-0-					-0-
01	39556	X	32013	-0-	-7543	-0-	32013	3			N	-0-					-0-
02	35000	X	29074	-0-	-5926	-0-	29074	3			N	-0-					-0-
03	36890	X	30706	-0-	-6184	-0-	30706	3			N	-0-					-0-
04	34050	X	28390	-0-	-5660	-0-	28390	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

11	58410	X	21119	-0-	-37291	-0-	21119	3			Y	-0-					-0-
12	60357	X	42	-0-	-60315	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	55428	X	14947	-0-	-40481	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-
02	60390	X	60390	-0-	-0-	-0-	60390	3			Y	-0-					-0-
03	49228	X	46753	-0-	-2475	-0-	46753	3			Y	-0-					-0-
*04	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	41317	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

11	132990	X	88255	-0-	-44735	-0-	88255	3			Y	-0-					-0-
12	126976	X	119470	-0-	-7506	-0-	119470	3			Y	-0-					-0-
01	117304	X	109990	-0-	-7314	-0-	109990	3			Y	-0-					-0-
02	97776	X	96670	-0-	-1106	-0-	96670	3			Y	-0-					-0-
03	108252	X	101561	-0-	-6691	-0-	101561	3			Y	-0-					-0-
04	104760	X	92213	-0-	-12547	-0-	92213	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

11	107220	X	71457	-0-	-35763	-0-	71457	3			Y	-0-					-0-
12	102393	X	101228	-0-	-1165	-0-	101228	3			Y	-0-					-0-
01	95077	X	93755	-0-	-1322	-0-	93755	3			Y	-0-					-0-
02	80080	X	78474	-0-	-1606	-0-	78474	3			Y	-0-					-0-
03	99045	X	81550	-0-	-17495	-0-	81550	3			Y	-0-					-0-
04	95850	X	74133	-0-	-21717	-0-	74133	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	58110	X	30868	-0-	-27242	-0-	30868	3			Y	-0-					-0-
12	55211	X	47496	-0-	-7715	-0-	47496	3			Y	-0-					-0-
01	51460	X	37081	-0-	-14379	-0-	37081	3			Y	-0-					-0-
02	43960	X	27101	-0-	-16859	-0-	27101	3			Y	-0-					-0-
03	48670	X	30181	-0-	-18489	-0-	30181	3			Y	-0-					-0-
04	45960	X	27900	-0-	-18060	-0-	27900	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55050	X	30805	-0-	-24245	-0-	30805	3			Y	-0-					-0-
12	52266	X	34712	-0-	-17554	-0-	34712	3			Y	-0-					-0-
01	48236	X	33090	-0-	-15146	-0-	33090	3			Y	-0-					-0-
02	27153	X	27153	-0-	-0-	-0-	27153	3			Y	-0-					-0-
03	29853	X	29344	-0-	-509	-0-	29344	3			Y	-0-					-0-
04	28890	X	27215	-0-	-1675	-0-	27215	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39840	X	28376	-0-	-11464	-0-	28376	3			Y	-0-					-0-
12	38192	X	28817	-0-	-9375	-0-	28817	3			Y	-0-					-0-
01	35557	X	30610	-0-	-4947	-0-	30610	3			Y	-0-					-0-
02	25676	X	24749	-0-	-927	-0-	24749	3			Y	-0-					-0-
03	28427	X	25034	-0-	-3393	-0-	25034	3			Y	-0-					-0-
04	27510	X	21889	-0-	-5621	-0-	21889	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32670	X	23223	-0-	-9447	-0-	23223	3			Y	-0-					-0-
12	31806	X	24329	-0-	-7477	-0-	24329	3			Y	-0-					-0-
01	29171	X	25981	-0-	-3190	-0-	25981	3			Y	-0-					-0-
02	22848	X	22487	-0-	-361	-0-	22487	3			Y	-0-					-0-
03	25296	X	22939	-0-	-2357	-0-	22939	3			Y	-0-					-0-
04	24480	X	20913	-0-	-3567	-0-	20913	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36240	X	25906	-0-	-10334	-0-	25906	3			Y	-0-					-0-
12	35743	X	22635	-0-	-13108	-0-	22635	3			Y	-0-					-0-
01	34131	X	27891	-0-	-6240	-0-	27891	3			Y	-0-					-0-
02	22512	X	20829	-0-	-1683	-0-	20829	3			Y	-0-					-0-
03	24924	X	17658	-0-	-7266	-0-	17658	3			Y	-0-					-0-
04	24120	X	18821	-0-	-5299	-0-	18821	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96060	X	69293	-0-	-26767	-0-	69293	3			Y	-0-					-0-
12	94147	X	83951	-0-	-10196	-0-	83951	3			Y	-0-					-0-
01	89373	X	78218	-0-	-11155	-0-	78218	3			Y	-0-					-0-
02	74284	X	70299	-0-	-3985	-0-	70299	3			Y	-0-					-0-
03	82243	X	73422	-0-	-8821	-0-	73422	3			Y	-0-					-0-
04	79590	X	67682	-0-	-11908	-0-	67682	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68250	X	45125	-0-	-23125	-0-	45125	3			Y	-0-					-0-
12	70525	X	49358	-0-	-21167	-0-	49358	3			Y	-0-					-0-
01	69068	X	50907	-0-	-18161	-0-	50907	3			Y	-0-					-0-
02	45752	X	42331	-0-	-3421	-0-	42331	3			Y	-0-					-0-
03	50654	X	45648	-0-	-5006	-0-	45648	3			Y	-0-					-0-
04	49020	X	43086	-0-	-5934	-0-	43086	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97020	X	73573	-0-	-23447	-0-	73573	3			Y	-0-					-0-
12	98580	X	70513	-0-	-28067	-0-	70513	3			Y	-0-					-0-
01	98580	X	63266	-0-	-35314	-0-	63266	3			Y	-0-					-0-
02	78288	X	55290	-0-	-22998	-0-	55290	3			Y	-0-					-0-
03	84134	X	55318	-0-	-28816	-0-	55318	3			Y	-0-					-0-
04	73560	X	50805	-0-	-22755	-0-	50805	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

11	112680	X	56359	-0-	-56321	-0-	56359	3			Y	-0-					-0-
12	105462	X	52869	-0-	-52593	-0-	52869	3			Y	-0-					-0-
01	68541	X	31322	-0-	-37219	-0-	31322	3			Y	-0-					-0-
02	61908	X	45143	-0-	-16765	-0-	45143	3			Y	-0-					-0-
03	59768	X	39719	-0-	-20049	-0-	39719	3			Y	-0-					-0-
04	56370	X	36302	-0-	-20068	-0-	36302	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

11	71700	X	42182	-0-	-29518	-0-	42182	3			Y	-0-					-0-
12	65782	X	43064	-0-	-22718	-0-	43064	3			Y	-0-					-0-
01	59799	X	41242	-0-	-18557	-0-	41242	3			Y	-0-					-0-
02	51800	X	34635	-0-	-17165	-0-	34635	3			Y	-0-					-0-
03	55118	X	35170	-0-	-19948	-0-	35170	3			Y	-0-					-0-
*04	46396	X	46396	-0-	-0-	-0-	46396	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

11	46380	X	33019	-0-	-13361	-0-	33019	3			Y	-0-					-0-
12	44671	X	33146	-0-	-11525	-0-	33146	3			Y	-0-					-0-
01	41478	X	33932	-0-	-7546	-0-	33932	3			Y	-0-					-0-
02	34524	X	31409	-0-	-3115	-0-	31409	3			Y	-0-					-0-
03	36487	X	33918	-0-	-2569	-0-	33918	3			Y	-0-					-0-
04	33030	X	29756	-0-	-3274	-0-	29756	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

11	29040	X	26993	-0-	-2047	-0-	26993	3			Y	-0-					-0-
12	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	3			Y	-0-					-0-
01	29171	X	28461	-0-	-710	-0-	28461	3			Y	-0-					-0-
02	25620	X	20624	-0-	-4996	-0-	20624	3			Y	-0-					-0-
03	28365	X	25853	-0-	-2512	-0-	25853	3			Y	-0-					-0-
04	27450	X	23527	-0-	-3923	-0-	23527	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

11	120600	X	78945	-0-	-41655	-0-	78945	3			Y	-0-					-0-
12	115568	X	77046	-0-	-38522	-0-	77046	3			Y	-0-					-0-
01	104935	X	74369	-0-	-30566	-0-	74369	3			Y	-0-					-0-
02	87668	X	62773	-0-	-24895	-0-	62773	3			Y	-0-					-0-
03	91109	X	67697	-0-	-23412	-0-	67697	3			Y	-0-					-0-
04	78960	X	62378	-0-	-16582	-0-	62378	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

11	49440	X	34919	-0-	-14521	-0-	34919	3			Y	-0-					-0-
12	45880	X	35463	-0-	-10417	-0-	35463	3			Y	-0-					-0-
01	41292	X	37145	-0-	-4147	-0-	37145	3			Y	-0-					-0-
02	36512	X	33107	-0-	-3405	-0-	33107	3			Y	-0-					-0-
03	40424	X	34596	-0-	-5828	-0-	34596	3			Y	-0-					-0-
04	35940	X	31276	-0-	-4664	-0-	31276	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86400	X	40575	-0-	-45825	-0-	40575	3			N	-0-					-0-
12	81685	X	39090	-0-	-42595	-0-	39090	3			N	-0-					-0-
01	81685	X	34503	-0-	-47182	-0-	34503	3			N	-0-					-0-
02	73780	X	40246	-0-	-33534	-0-	40246	3			N	-0-					-0-
03	63023	X	39270	-0-	-23753	-0-	39270	3			Y	-0-					-0-
*04	44651	X	44651	-0-	-0-	-0-	44651	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

11	76890	X	44419	-0-	-32471	-0-	44419	3			Y	-0-					-0-
12	70835	X	44398	-0-	-26437	-0-	44398	3			Y	-0-					-0-
01	64294	X	41984	-0-	-22310	-0-	41984	3			Y	-0-					-0-
02	55944	X	35468	-0-	-20476	-0-	35468	3			Y	-0-					-0-
03	60202	X	35519	-0-	-24683	-0-	35519	3			Y	-0-					-0-
04	44430	X	39996	-0-	-4434	-0-	39996	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

11	148110	X	112344	-0-	-35766	-0-	112344	3			Y	-0-					-0-
12	141019	X	112632	-0-	-28387	-0-	112632	3			Y	-0-					-0-
01	131440	X	109614	-0-	-21826	-0-	109614	3			Y	-0-					-0-
02	112980	X	92839	-0-	-20141	-0-	92839	3			Y	-0-					-0-
03	125085	X	102504	-0-	-22581	-0-	102504	3			Y	-0-					-0-
04	112350	X	95684	-0-	-16666	-0-	95684	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

11	113730	X	100064	-0-	-13666	-0-	100064	3			Y	-0-					-0-
12	118823	X	98843	-0-	-19980	-0-	98843	3			Y	-0-					-0-
01	118823	X	88753	-0-	-30070	-0-	88753	3			Y	-0-					-0-
02	101080	X	77855	-0-	-23225	-0-	77855	3			Y	-0-					-0-
03	107849	X	80960	-0-	-26889	-0-	80960	3			Y	-0-					-0-
04	100050	X	69768	-0-	-30282	-0-	69768	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

11	135120	X	101660	-0-	-33460	-0-	101660	3			Y	-0-					-0-
12	139624	X	106674	-0-	-32950	-0-	106674	3			Y	-0-					-0-
01	139624	X	95654	-0-	-43970	-0-	95654	3			Y	-0-					-0-
02	95956	X	77752	-0-	-18204	-0-	77752	3			Y	-0-					-0-
03	106671	X	80481	-0-	-26190	-0-	80481	3			Y	-0-					-0-
04	103230	X	72591	-0-	-30639	-0-	72591	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

11	191670	X	152784	-0-	-38886	-0-	152784	3			Y	-0-					-0-
12	144124	X	144124	-0-	-0-	-0-	144124	3			Y	-0-					-0-
01	141267	X	57028	-0-	-84239	-0-	57028	3			Y	-0-					-0-
02	124068	X	97060	-0-	-27008	-0-	97060	3			Y	-0-					-0-
03	137361	X	119338	-0-	-18023	-0-	119338	3			Y	-0-					-0-
04	132930	X	59338	-0-	-73592	-0-	59338	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

11	142560	X	110987	-0-	-31573	-0-	110987	3			Y	-0-					-0-
12	147312	X	91624	-0-	-55688	-0-	91624	3			Y	-0-					-0-
01	133021	X	93651	-0-	-39370	-0-	93651	3			Y	-0-					-0-
02	73304	X	72166	-0-	-1138	-0-	72166	3			Y	-0-					-0-
03	81158	X	75958	-0-	-5200	-0-	75958	3			Y	-0-					-0-
04	78540	X	63621	-0-	-14919	-0-	63621	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	110700	X	64332	-0-	-46368	-0-	64332	3			Y	-0-					-0-
12	111352	X	63760	-0-	-47592	-0-	63760	3			Y	-0-					-0-
01	97774	X	52196	-0-	-45578	-0-	52196	3			Y	-0-					-0-
02	71725	X	71725	-0-	-0-	-0-	71725	3			Y	-0-					-0-
03	58537	X	58537	-0-	-0-	-0-	58537	3			Y	-0-					-0-
*04	51264	X	51264	-0-	-0-	-0-	51264	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190350	X	137670	-0-	-52680	-0-	137670	3			Y	-0-					-0-
12	138012	X	135210	-0-	-2802	-0-	135210	3			Y	-0-					-0-
01	138012	X	58381	-0-	-79631	-0-	58381	3			Y	-0-					-0-
02	102620	X	87825	-0-	-14795	-0-	87825	3			Y	-0-					-0-
03	134998	X	134998	-0-	-0-	-0-	134998	3			Y	-0-					-0-
04	109950	X	88685	-0-	-21265	-0-	88685	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230220	X	182205	-0-	-48015	-0-	182205	3			Y	-0-					-0-
12	162657	X	162657	-0-	-0-	-0-	162657	3			Y	-0-					-0-
01	140709	X	58465	-0-	-82244	-0-	58465	3			Y	-0-					-0-
02	160272	X	76685	-0-	-83587	-0-	76685	3			Y	-0-					-0-
03	177444	X	127830	-0-	-49614	-0-	127830	3			Y	-0-					-0-
04	171720	X	91757	-0-	-79963	-0-	91757	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90870	X	54212	-0-	-36658	-0-	54212	3			Y	-0-					-0-
12	84320	X	57739	-0-	-26581	-0-	57739	3			Y	-0-					-0-
01	76725	X	58431	-0-	-18294	-0-	58431	3			Y	-0-					-0-
02	55188	X	50761	-0-	-4427	-0-	50761	3			Y	-0-					-0-
03	59954	X	57526	-0-	-2428	-0-	57526	3			Y	-0-					-0-
04	56550	X	51289	-0-	-5261	-0-	51289	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113430	X	75687	-0-	-37743	-0-	75687	3			Y	-0-					-0-
12	106392	X	75058	-0-	-31334	-0-	75058	3			Y	-0-					-0-
01	101091	X	73283	-0-	-27808	-0-	73283	3			Y	-0-					-0-
02	86828	X	63026	-0-	-23802	-0-	63026	3			Y	-0-					-0-
03	88629	X	65726	-0-	-22903	-0-	65726	3			Y	-0-					-0-
04	75690	X	59156	-0-	-16534	-0-	59156	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98250	X	64228	-0-	-34022	-0-	64228	3			Y	-0-					-0-
12	91109	X	61099	-0-	-30010	-0-	61099	3			Y	-0-					-0-
01	85746	X	58937	-0-	-26809	-0-	58937	3			Y	-0-					-0-
02	72632	X	51054	-0-	-21578	-0-	51054	3			Y	-0-					-0-
03	72323	X	51167	-0-	-21156	-0-	51167	3			Y	-0-					-0-
04	64230	X	45285	-0-	-18945	-0-	45285	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85740	X	51316	-0-	-34424	-0-	51316	3			Y	-0-					-0-
12	83049	X	50784	-0-	-32265	-0-	50784	3			Y	-0-					-0-
01	76849	X	54540	-0-	-22309	-0-	54540	3			Y	-0-					-0-
02	53732	X	47389	-0-	-6343	-0-	47389	3			Y	-0-					-0-
03	59489	X	47135	-0-	-12354	-0-	47135	3			Y	-0-					-0-
04	52770	X	46148	-0-	-6622	-0-	46148	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50760	X	36215	-0-	-14545	-0-	36215	3			N	-0-					-0-
12	49228	X	35120	-0-	-14108	-0-	35120	3			N	-0-					-0-
01	46283	X	39141	-0-	-7142	-0-	39141	3			N	-0-					-0-
02	38668	X	32548	-0-	-6120	-0-	32548	3			N	-0-					-0-
03	40300	X	37967	-0-	-2333	-0-	37967	3			N	-0-					-0-
04	37890	X	34845	-0-	-3045	-0-	34845	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62850	X	34837	-0-	-28013	-0-	34837	3			Y	-0-					-0-
12	55676	X	33369	-0-	-22307	-0-	33369	3			Y	-0-					-0-
01	50623	X	31886	-0-	-18737	-0-	31886	3			Y	-0-					-0-
02	35952	X	27489	-0-	-8463	-0-	27489	3			Y	-0-					-0-
03	39804	X	26979	-0-	-12825	-0-	26979	3			Y	-0-					-0-
*04	38177	X	38177	-0-	-0-	-0-	38177	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
11	139290	X	75522	-0-	-63768	-0-	75522	3			Y	-0-					-0-
12	78833	X	71691	-0-	-7142	-0-	71691	3			Y	-0-					-0-
01	116033	X	114538	-0-	-1495	-0-	114538	3			Y	-0-					-0-
02	104804	X	78138	-0-	-26666	-0-	78138	3			Y	-0-					-0-
03	116033	X	83704	-0-	-32329	-0-	83704	3			Y	-0-					-0-
04	110850	X	71499	-0-	-39351	-0-	71499	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
11	51630	X	35471	-0-	-16159	-0-	35471	3			Y	-0-					-0-
12	48980	X	34475	-0-	-14505	-0-	34475	3			Y	-0-					-0-
01	44981	X	35741	-0-	-9240	-0-	35741	3			Y	-0-					-0-
02	30296	X	29705	-0-	-591	-0-	29705	3			Y	-0-					-0-
03	33542	X	32570	-0-	-972	-0-	32570	3			Y	-0-					-0-
04	32460	X	30423	-0-	-2037	-0-	30423	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
11	102930	X	83840	-0-	-19090	-0-	83840	3			Y	-0-					-0-
12	86650	X	86650	-0-	-0-	-0-	86650	3			Y	-0-					-0-
01	98146	X	77015	-0-	-21131	-0-	77015	3			Y	-0-					-0-
02	88648	X	70386	-0-	-18262	-0-	70386	3			Y	-0-					-0-
03	91171	X	73665	-0-	-17506	-0-	73665	3			Y	-0-					-0-
04	83850	X	67656	-0-	-16194	-0-	67656	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
11	187530	X	112946	-0-	-74584	-0-	112946	3			Y	-0-					-0-
12	158038	X	126688	-0-	-31350	-0-	126688	3			Y	-0-					-0-
01	158038	X	115084	-0-	-42954	-0-	115084	3			Y	-0-					-0-
02	105420	X	92673	-0-	-12747	-0-	92673	3			Y	-0-					-0-
03	126697	X	100389	-0-	-26308	-0-	100389	3			Y	-0-					-0-
04	122610	X	92871	-0-	-29739	-0-	92871	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
11	132750	X	105337	-0-	-27413	-0-	105337	3			Y	-0-					-0-
12	136524	X	102860	-0-	-33664	-0-	102860	3			Y	-0-					-0-
01	134013	X	95950	-0-	-38063	-0-	95950	3			Y	-0-					-0-
02	116564	X	80856	-0-	-35708	-0-	80856	3			Y	-0-					-0-
03	118823	X	84768	-0-	-34055	-0-	84768	3			Y	-0-					-0-
04	105330	X	77292	-0-	-28038	-0-	77292	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	122460	X	-0-	-0-	-122460	-0-					Y	-0-					-0-
12	124372	X	71165	-0-	-53207	-0-	71165	3			Y	-0-					-0-
01	124372	X	93352	-0-	-31020	-0-	93352	3			Y	-0-					-0-
02	112336	X	73496	-0-	-38840	-0-	73496	3			Y	-0-					-0-
03	96224	X	78211	-0-	-18013	-0-	78211	3			Y	-0-					-0-
04	90330	X	65881	-0-	-24449	-0-	65881	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

11	141270	X	70703	-0-	-70567	-0-	70703	3			Y	-0-					-0-
12	128650	X	72529	-0-	-56121	-0-	72529	3			Y	-0-					-0-
01	95821	X	92320	-0-	-3501	-0-	92320	3			Y	-0-					-0-
02	83720	X	77911	-0-	-5809	-0-	77911	3			Y	-0-					-0-
03	83979	X	80809	-0-	-3170	-0-	80809	3			Y	-0-					-0-
04	89340	X	72824	-0-	-16516	-0-	72824	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

11	171390	X	133936	-0-	-37454	-0-	133936	3			Y	-0-					-0-
12	159929	X	155255	-0-	-4674	-0-	155255	3			Y	-0-					-0-
01	154318	X	133528	-0-	-20790	-0-	133528	3			Y	-0-					-0-
02	125020	X	118858	-0-	-6162	-0-	118858	3			Y	-0-					-0-
03	155248	X	118427	-0-	-36821	-0-	118427	3			Y	-0-					-0-
04	150240	X	108860	-0-	-41380	-0-	108860	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

11	105030	X	-0-	-0-	-105030	-0-					Y	-0-					-0-
12	97743	X	60438	-0-	-37305	-0-	60438	3			Y	-0-					-0-
01	89590	X	67590	-0-	-22000	-0-	67590	3			Y	-0-					-0-
02	75740	X	53890	-0-	-21850	-0-	53890	3			Y	-0-					-0-
03	65069	X	55849	-0-	-9220	-0-	55849	3			Y	-0-					-0-
04	65400	X	49723	-0-	-15677	-0-	49723	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

11	126540	X	118514	-0-	-8026	-0-	118514	3			Y	-0-					-0-
12	130758	X	127991	-0-	-2767	-0-	127991	3			Y	-0-					-0-
01	130758	X	118478	-0-	-12280	-0-	118478	3			Y	-0-					-0-
02	110600	X	101361	-0-	-9239	-0-	101361	3			Y	-0-					-0-
03	127999	X	105814	-0-	-22185	-0-	105814	3			Y	-0-					-0-
04	123870	X	95772	-0-	-28098	-0-	95772	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

11	183750	X	147876	-0-	-35874	-0-	147876	3			Y	-0-					-0-
12	189875	X	162195	-0-	-27680	-0-	162195	3			Y	-0-					-0-
01	189875	X	150814	-0-	-39061	-0-	150814	3			Y	-0-					-0-
02	138012	X	137583	-0-	-429	-0-	137583	3			Y	-0-					-0-
03	162192	X	148089	-0-	-14103	-0-	148089	3			Y	-0-					-0-
04	156960	X	134397	-0-	-22563	-0-	134397	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

11	189403	X	189403	-0-	-0-	-0-	189403	3			Y	-0-					-0-
12	173661	X	173661	-0-	-0-	-0-	173661	3			Y	-0-					-0-
01	152598	X	152598	-0-	-0-	-0-	152598	3			Y	-0-					-0-
02	137922	X	137922	-0-	-0-	-0-	137922	3			Y	-0-					-0-
03	140073	X	140073	-0-	-0-	-0-	140073	3			Y	-0-					-0-
*04	125869	X	125869	-0-	-0-	-0-	125869	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179048	X	179048	-0-	-0-	-0-	179048	3			Y	-0-					-0-
12	174752	X	174752	-0-	-0-	-0-	174752	3			Y	-0-					-0-
01	157342	X	157342	-0-	-0-	-0-	157342	3			Y	-0-					-0-
02	131179	X	131179	-0-	-0-	-0-	131179	3			Y	-0-					-0-
03	129596	X	129596	-0-	-0-	-0-	129596	3			Y	-0-					-0-
*04	118201	X	118201	-0-	-0-	-0-	118201	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168980	X	168980	-0-	-0-	-0-	168980	3			Y	-0-					-0-
12	164515	X	164515	-0-	-0-	-0-	164515	3			Y	-0-					-0-
01	130984	X	130984	-0-	-0-	-0-	130984	3			Y	-0-					-0-
02	131374	X	131374	-0-	-0-	-0-	131374	3			Y	-0-					-0-
03	134584	X	134584	-0-	-0-	-0-	134584	3			Y	-0-					-0-
*04	123163	X	123163	-0-	-0-	-0-	123163	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93000	X	56730	-0-	-36270	-0-	56730	3			Y	-0-					-0-
12	86552	X	79892	-0-	-6660	-0-	79892	3			Y	-0-					-0-
01	81065	X	61139	-0-	-19926	-0-	61139	3			Y	-0-					-0-
02	63560	X	49052	-0-	-14508	-0-	49052	3			Y	-0-					-0-
03	79887	X	49973	-0-	-29914	-0-	49973	3			Y	-0-					-0-
04	77310	X	43875	-0-	-33435	-0-	43875	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100890	X	75924	-0-	-24966	-0-	75924	3			Y	-0-					-0-
12	104253	X	80801	-0-	-23452	-0-	80801	3			Y	-0-					-0-
01	104253	X	72947	-0-	-31306	-0-	72947	3			Y	-0-					-0-
02	76496	X	60390	-0-	-16106	-0-	60390	3			Y	-0-					-0-
03	84692	X	58689	-0-	-26003	-0-	58689	3			Y	-0-					-0-
04	78180	X	52065	-0-	-26115	-0-	52065	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173190	X	121459	-0-	-51731	-0-	121459	3			Y	-0-					-0-
12	178963	X	107020	-0-	-71943	-0-	107020	3			Y	-0-					-0-
01	178963	X	98484	-0-	-80479	-0-	98484	3			Y	-0-					-0-
02	140364	X	80679	-0-	-59685	-0-	80679	3			Y	-0-					-0-
03	141050	X	87743	-0-	-53307	-0-	87743	3			Y	-0-					-0-
04	121470	X	76111	-0-	-45359	-0-	76111	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144150	X	99260	-0-	-44890	-0-	99260	3			Y	-0-					-0-
12	142817	X	103704	-0-	-39113	-0-	103704	3			Y	-0-					-0-
01	139407	X	94603	-0-	-44804	-0-	94603	3			Y	-0-					-0-
02	125916	X	78070	-0-	-47846	-0-	78070	3			Y	-0-					-0-
03	124310	X	80349	-0-	-43961	-0-	80349	3			Y	-0-					-0-
04	100350	X	71815	-0-	-28535	-0-	71815	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166740	X	113583	-0-	-53157	-0-	113583	3			N	-0-					-0-
12	172298	X	125089	-0-	-47209	-0-	125089	3			N	-0-					-0-
01	172298	X	118938	-0-	-53360	-0-	118938	3			N	-0-					-0-
02	108380	X	108380	-0-	-0-	-0-	108380	3			N	-0-					-0-
03	125085	X	117366	-0-	-7719	-0-	117366	3			N	-0-					-0-
04	121050	X	101206	-0-	-19844	-0-	101206	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35085	X	35085	-0-	-0-	-0-	35085	3			Y	-0-					-0-
12	49910	X	31531	-0-	-18379	-0-	31531	3			Y	-0-					-0-
01	46717	X	30119	-0-	-16598	-0-	30119	3			Y	-0-					-0-
02	38528	X	15143	-0-	-23385	-0-	15143	3			Y	-0-					-0-
03	39525	X	27133	-0-	-12392	-0-	27133	3			Y	-0-					-0-
04	35100	X	25514	-0-	-9586	-0-	25514	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

11	228480	X	204582	-0-	-23898	-0-	204582	3			Y	-0-					-0-
12	236096	X	227157	-0-	-8939	-0-	227157	3			Y	-0-					-0-
01	236096	X	218715	-0-	-17381	-0-	218715	3			Y	-0-					-0-
02	194768	X	175076	-0-	-19692	-0-	175076	3			Y	-0-					-0-
03	227168	X	150030	-0-	-77138	-0-	150030	3			Y	-0-					-0-
04	219840	X	145611	-0-	-74229	-0-	145611	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

11	243570	X	194009	-0-	-49561	-0-	194009	3			Y	-0-					-0-
12	251689	X	201828	-0-	-49861	-0-	201828	3			Y	-0-					-0-
01	251689	X	83163	-0-	-168526	-0-	83163	3			Y	-0-					-0-
02	215292	X	146034	-0-	-69258	-0-	146034	3			Y	-0-					-0-
03	238359	X	147568	-0-	-90791	-0-	147568	3			Y	-0-					-0-
04	195330	X	146504	-0-	-48826	-0-	146504	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

11	221460	X	139426	-0-	-82034	-0-	139426	3			N	-0-					-0-
12	228036	X	113792	-0-	-114244	-0-	113792	3			N	-0-					-0-
01	206119	X	101258	-0-	-104861	-0-	101258	3			N	-0-					-0-
02	130144	X	102656	-0-	-27488	-0-	102656	3			N	-0-					-0-
03	144088	X	101196	-0-	-42892	-0-	101196	3			N	-0-					-0-
04	139440	X	82875	-0-	-56565	-0-	82875	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

11	249990	X	224955	-0-	-25035	-0-	224955	3			Y	-0-					-0-
12	258323	X	222811	-0-	-35512	-0-	222811	3			Y	-0-					-0-
01	258323	X	-0-	-0-	-258323	-0-					Y	-0-					-0-
02	233324	X	123355	-0-	-109969	-0-	123355	3			Y	-0-					-0-
03	258323	X	155402	-0-	-102921	-0-	155402	3			Y	-0-					-0-
04	224970	X	136444	-0-	-88526	-0-	136444	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

11	147780	X	60691	-0-	-87089	-0-	60691	3			Y	-0-					-0-
12	152706	X	74735	-0-	-77971	-0-	74735	3			Y	-0-					-0-
01	76074	X	69396	-0-	-6678	-0-	69396	3			Y	-0-					-0-
02	67816	X	58865	-0-	-8951	-0-	58865	3			Y	-0-					-0-
03	74741	X	60245	-0-	-14496	-0-	60245	3			Y	-0-					-0-
04	72330	X	53071	-0-	-19259	-0-	53071	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

11	215580	X	131197	-0-	-84383	-0-	131197	3			Y	-0-					-0-
12	222766	X	167936	-0-	-54830	-0-	167936	3			Y	-0-					-0-
01	160569	X	153450	-0-	-7119	-0-	153450	3			Y	-0-					-0-
02	131710	X	131710	-0-	-0-	-0-	131710	3			Y	-0-					-0-
03	167927	X	137680	-0-	-30247	-0-	137680	3			Y	-0-					-0-
04	162510	X	121719	-0-	-40791	-0-	121719	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126690	X	86979	-0-	-39711	-0-	86979	3			Y	-0-					-0-
12	130913	X	91527	-0-	-39386	-0-	91527	3			Y	-0-					-0-
01	109728	X	81488	-0-	-28240	-0-	81488	3			Y	-0-					-0-
02	88648	X	66003	-0-	-22645	-0-	66003	3			Y	-0-					-0-
03	98146	X	65470	-0-	-32676	-0-	65470	3			Y	-0-					-0-
04	88560	X	57941	-0-	-30619	-0-	57941	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170790	X	94358	-0-	-76432	-0-	94358	3			Y	-0-					-0-
12	176483	X	102364	-0-	-74119	-0-	102364	3			Y	-0-					-0-
01	117558	X	91447	-0-	-26111	-0-	91447	3			Y	-0-					-0-
02	120456	X	74731	-0-	-45725	-0-	74731	3			Y	-0-					-0-
03	112623	X	72408	-0-	-40215	-0-	72408	3			Y	-0-					-0-
04	99060	X	62517	-0-	-36543	-0-	62517	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
11	149250	X	141603	-0-	-7647	-0-	141603	3			Y	-0-					-0-
12	154225	X	120202	-0-	-34023	-0-	120202	3			Y	-0-					-0-
01	154225	X	102986	-0-	-51239	-0-	102986	3			Y	-0-					-0-
02	132160	X	91154	-0-	-41006	-0-	91154	3			Y	-0-					-0-
03	146320	X	68501	-0-	-77819	-0-	68501	3			Y	-0-					-0-
04	141600	X	66867	-0-	-74733	-0-	66867	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
11	355890	X	179865	-0-	-176025	-0-	179865	3			N	-0-					-0-
12	367753	X	170567	-0-	-197186	-0-	170567	3			N	-0-					-0-
01	170275	X	170275	-0-	-0-	-0-	170275	3			N	-0-					-0-
02	167888	X	146847	-0-	-21041	-0-	146847	3			N	-0-					-0-
03	185876	X	157637	-0-	-28239	-0-	157637	3			N	-0-					-0-
04	179880	X	139862	-0-	-40018	-0-	139862	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149250	X	124910	-0-	-24340	-0-	124910	3			Y	-0-					-0-
12	154225	X	117356	-0-	-36869	-0-	117356	3			Y	-0-					-0-
01	154225	X	95032	-0-	-59193	-0-	95032	3			Y	-0-					-0-
02	116592	X	73834	-0-	-42758	-0-	73834	3			Y	-0-					-0-
03	129084	X	71435	-0-	-57649	-0-	71435	3			Y	-0-					-0-
04	124920	X	65588	-0-	-59332	-0-	65588	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144150	X	40339	-0-	-103811	-0-	40339	3			Y	-0-					-0-
12	148955	X	39654	-0-	-109301	-0-	39654	3			Y	-0-					-0-
01	37180	X	37180	-0-	-0-	-0-	37180	3			Y	-0-					-0-
02	41216	X	38106	-0-	-3110	-0-	38106	3			Y	-0-					-0-
03	45415	X	36189	-0-	-9226	-0-	36189	3			Y	-0-					-0-
04	40350	X	32809	-0-	-7541	-0-	32809	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72090	X	47658	-0-	-24432	-0-	47658	3			Y	-0-					-0-
12	74493	X	39829	-0-	-34664	-0-	39829	3			Y	-0-					-0-
01	74493	X	35228	-0-	-39265	-0-	35228	3			Y	-0-					-0-
02	47684	X	30991	-0-	-16693	-0-	30991	3			Y	-0-					-0-
03	49259	X	32827	-0-	-16432	-0-	32827	3			Y	-0-					-0-
04	47670	X	32493	-0-	-15177	-0-	32493	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	229210	X	229210	-0-	-0-	-0-	229210	3		Y	-0-			-0-
12	201785	X	201785	-0-	-0-	-0-	201785	3		Y	-0-			-0-
01	185681	X	185681	-0-	-0-	-0-	185681	3		Y	-0-			-0-
02	154895	X	154895	-0-	-0-	-0-	154895	3		Y	-0-			-0-
03	147831	X	147831	-0-	-0-	-0-	147831	3		Y	-0-			-0-
*04	127093	X	127093	-0-	-0-	-0-	127093	3		Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

11	SHUT IN		59988	-0-	59988	59988	59988	3		Y	-0-			-0-
12	125509	X	65521	-0-	-59988	-0-	65521	3		Y	-0-			-0-
01	111749	X	111749	-0-	-0-	-0-	111749	3		Y	-0-			-0-
02	86716	X	77863	-0-	-8853	-0-	77863	3		Y	-0-			-0-
03	96007	X	84778	-0-	-11229	-0-	84778	3		Y	-0-			-0-
04	92910	X	73898	-0-	-19012	-0-	73898	3		Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN		65758	-0-	65758	65758	65758	3		Y	-0-			-0-
01	203212	X	137454	-0-	-65758	-0-	137454	3		Y	-0-			-0-
02	123597	X	123597	-0-	-0-	-0-	123597	3		Y	-0-			-0-
03	110050	X	110050	-0-	-0-	-0-	110050	3		Y	-0-			-0-
*04	97247	X	97247	-0-	-0-	-0-	97247	3		Y	-0-			-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

11	SHUT IN		80217	-0-	80217	80217	80217	3		Y	-0-			-0-
12	178055	X	97838	-0-	-80217	-0-	97838	3		Y	-0-			-0-
01	148645	X	138877	-0-	-9768	-0-	138877	3		Y	-0-			-0-
02	134260	X	130007	-0-	-4253	-0-	130007	3		Y	-0-			-0-
03	121649	X	121649	-0-	-0-	-0-	121649	3		Y	-0-			-0-
04	134400	X	113227	-0-	-21173	-0-	113227	3		Y	-0-			-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

11	T. A.		101406	-0-	101406	101406	101406	3		Y	-0-			-0-
12	224087	X	122681	-0-	-101406	-0-	122681	3		Y	-0-			-0-
01	202523	X	180499	-0-	-22024	-0-	180499	3		Y	-0-			-0-
02	182924	X	134734	-0-	-48190	-0-	134734	3		Y	-0-			-0-
03	135710	X	135710	-0-	-0-	-0-	135710	3		Y	-0-			-0-
04	174690	X	119877	-0-	-54813	-0-	119877	3		Y	-0-			-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

11	SHUT IN		81345	-0-	81345	81345	81345	3		Y	-0-			-0-
12	176108	X	94763	-0-	-81345	-0-	94763	3		Y	-0-			-0-
01	135160	X	121230	-0-	-13930	-0-	121230	3		Y	-0-			-0-
02	122080	X	106362	-0-	-15718	-0-	106362	3		Y	-0-			-0-
03	135160	X	98638	-0-	-36522	-0-	98638	3		Y	-0-			-0-
04	117330	X	88193	-0-	-29137	-0-	88193	3		Y	-0-			-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		44857	-0-	44857	44857	44857	3		Y	-0-			-0-
*04	218374	X	173517	-0-	-44857	-0-	173517	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		131254	-0-	131254	131254	131254	3			Y	-0-					-0-
01	305684	X	174430	-0-	-131254	-0-	174430	3			Y	-0-					-0-
02	171655	X	171655	-0-	-0-	-0-	171655	3			Y	-0-					-0-
03	166915	X	166915	-0-	-0-	-0-	166915	3			Y	-0-					-0-
04	168810	X	150585	-0-	-18225	-0-	150585	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		86247	-0-	86247	86247	86247	3			Y	-0-					-0-
01	236063	X	149816	-0-	-86247	-0-	149816	3			Y	-0-					-0-
02	148981	X	148981	-0-	-0-	-0-	148981	3			Y	-0-					-0-
03	152396	X	131424	-0-	-20972	-0-	131424	3			Y	-0-					-0-
04	147480	X	118956	-0-	-28524	-0-	118956	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		103685	-0-	103685	103685	103685	3			Y	-0-					-0-
01	257415	X	153730	-0-	-103685	-0-	153730	3			Y	-0-					-0-
02	146468	X	130030	-0-	-16438	-0-	130030	3			Y	-0-					-0-
03	162161	X	135627	-0-	-26534	-0-	135627	3			Y	-0-					-0-
04	156930	X	116362	-0-	-40568	-0-	116362	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		10795	-0-	10795	10795	10795	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		156311	-0-	156311	167106	156311	3			Y	-0-					-0-
*04	347701	X	180595	-0-	-167106	-0-	180595	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224640	X	62337	-0-	-162303	-0-	62337	3			Y	-0-					-0-
12	232128	X	63487	-0-	-168641	-0-	63487	3			Y	-0-					-0-
01	232128	X	57428	-0-	-174700	-0-	57428	3			Y	-0-					-0-
02	209664	X	47459	-0-	-162205	-0-	47459	3			Y	-0-					-0-
03	232128	X	49285	-0-	-182843	-0-	49285	3			Y	-0-					-0-
04	62340	X	53731	-0-	-8609	-0-	53731	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165690	X	101882	-0-	-63808	-0-	101882	3			Y	-0-					-0-
12	171213	X	108211	-0-	-63002	-0-	108211	3			Y	-0-					-0-
01	171213	X	96987	-0-	-74226	-0-	96987	3			Y	-0-					-0-
02	154644	X	80081	-0-	-74563	-0-	80081	3			Y	-0-					-0-
03	171213	X	78726	-0-	-92487	-0-	78726	3			Y	-0-					-0-
04	104730	X	71309	-0-	-33421	-0-	71309	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2430	-0-	2430	2430	2430	3			Y	-0-					-0-
*04	164040	X	113168	-0-	-50872	-0-	113168	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3565	-0-	3565	3565	3565	3		Y	-0-			-0-
*04	166680 X	136385	-0-	-30295	-0-	136385	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10593 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	13741	-0-	13741	13741	13741	3		Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	184216	-0-	184216	197957	184216	3		Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	240134	-0-	240134	438091	240134	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	17039	-0-	17039	17039	17039	3		Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	151141	-0-	151141	168180	151141	3		Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	196794	-0-	196794	364974	196794	3		Y	-0-			-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

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	5006	-0-	5006	5006	5006	3		Y	-0-			-0-
*04	198420 X	142731	-0-	-55689	-0-	142731	3		Y	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

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	90837	-0-	90837	90837	90837	3		N	-0-			-0-
*04	200669 X	109832	-0-	-90837	-0-	109832	3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

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	76385	-0-	76385	76385	76385	3		N	-0-			-0-
*04	157080 X	80695	-0-	-76385	-0-	80695	3		N	-0-			-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

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	6294	-0-	6294	6294	6294	3		Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	181153	-0-	181153	187447	181153	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	501	1	12556	3	Y	-0-					-0-
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	393	1	10231	3	Y	-0-					-0-
*01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	357	1	9088	3	Y	-0-					-0-
*02	14056	X	7807	-0-	-6249	-0-	295	1	7512	3	Y	-0-					-0-
*03	15562	X	8507	-0-	-7055	-0-	317	1	8190	3	Y	-0-					-0-
04	13050	X	6925	-0-	-6125	-0-	270	1	6655	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	3955	2	68	9	Y	62	60	0			2
*02	6048	X	3535	-0-	-2513	-0-	3465	2	70	9	Y	64	64	0			2
*03	6696	X	3941	-0-	-2755	-0-	3910	2	31	9	Y	28	29	1			1
04	6480	X	3752	-0-	-2728	-0-	3724	2	28	9	Y	25	1	0	24	1	1

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

11	13110	X	11061	-0-	-2049	-0-	11061	2			Y	-0-					-0-
12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			Y	-0-					-0-
01	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	2			Y	-0-					-0-
*02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			Y	-0-					-0-
*03	14818	X	10852	-0-	-3966	-0-	10852	2			Y	-0-					-0-
04	14790	X	11440	-0-	-3350	-0-	11440	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

11	24090	X	18113	-0-	-5977	-0-	1	1	18112	2	Y	-0-					-0-
12	23684	X	18827	-0-	-4857	-0-	18827	2			Y	-0-					-0-
01	22351	X	18172	-0-	-4179	-0-	3	1	18169	2	Y	-0-					-0-
02	19852	X	15796	-0-	-4056	-0-	15796	2			Y	-0-					-0-
03	20181	X	16799	-0-	-3382	-0-	16799	2			Y	-0-					-0-
04	18210	X	15543	-0-	-2667	-0-	15543	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

11	21300	X	15839	-0-	-5461	-0-	1	1	15838	2	Y	-0-					-0-
12	21018	X	17710	-0-	-3308	-0-	17710	2			Y	-0-					-0-
01	20367	X	15910	-0-	-4457	-0-	3	1	15907	2	Y	-0-					-0-
02	18116	X	14112	-0-	-4004	-0-	14112	2			Y	-0-					-0-
03	18166	X	16465	-0-	-1701	-0-	16465	2			Y	-0-					-0-
04	17130	X	15051	-0-	-2079	-0-	15051	2			Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

11	22320	X	15358	-0-	-6962	-0-	1	1	15357	2	Y	-0-					-0-
12	21328	X	16102	-0-	-5226	-0-	16102	2			Y	-0-					-0-
01	19995	X	15102	-0-	-4893	-0-	3	1	15099	2	Y	-0-					-0-
02	17192	X	12952	-0-	-4240	-0-	12952	2			Y	-0-					-0-
03	17856	X	13945	-0-	-3911	-0-	13945	2			Y	-0-					-0-
04	15570	X	14176	-0-	-1394	-0-	14176	2			Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

11	29070	X	23918	-0-	-5152	-0-	2	1	23916	2	Y	-0-					-0-
12	28520	X	21041	-0-	-7479	-0-	21041	2			Y	-0-					-0-
01	27032	X	20139	-0-	-6893	-0-	3	1	20136	2	Y	-0-					-0-
02	23604	X	17567	-0-	-6037	-0-	17567	2			Y	-0-					-0-
03	24707	X	18705	-0-	-6002	-0-	18705	2			Y	-0-					-0-
04	23910	X	17061	-0-	-6849	-0-	17061	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27930	X	23718	-0-	-4212	-0-	2	1	23716	2	Y	-0-					-0-
12	27683	X	22603	-0-	-5080	-0-	22603	2			Y	-0-					-0-
01	25916	X	21520	-0-	-4396	-0-	4	1	21516	2	Y	-0-					-0-
02	22148	X	18681	-0-	-3467	-0-	18681	2			Y	-0-					-0-
03	24521	X	19025	-0-	-5496	-0-	19025	2			Y	-0-					-0-
04	23730	X	16220	-0-	-7510	-0-	16220	2			Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

11	27300	X	18631	-0-	-8669	-0-	1	1	18630	2	Y	-0-					-0-
12	26071	X	19143	-0-	-6928	-0-	19143	2			Y	-0-					-0-
01	24056	X	18027	-0-	-6029	-0-	3	1	18024	2	Y	-0-					-0-
02	20496	X	15667	-0-	-4829	-0-	15667	2			Y	-0-					-0-
03	21049	X	16234	-0-	-4815	-0-	16234	2			Y	-0-					-0-
04	18630	X	14955	-0-	-3675	-0-	14955	2			Y	-0-					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

11	9060	X	4945	-0-	-4115	-0-	270	1	4675	2	N	-0-					-0-
12	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	279	1	9621	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8093	-0-	-897	-0-	261	1	7832	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7341	-0-	-695	-0-	234	1	7107	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

11	11220	X	10071	-0-	-1149	-0-	270	1	9801	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9842	-0-	-1163	-0-	279	1	9563	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9313	-0-	-1103	-0-	261	1	9052	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	9117	-0-	-291	-0-	252	1	8865	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

11	4890	X	4633	-0-	-257	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4589	-0-	-433	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4205	-0-	-331	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	248	1	785	2	N	-0-					37
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	315	1	754	2	N	-0-					37
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	323	1	722	2	N	-0-					37
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	307	1	631	2	N	-0-					37
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	274	1	666	2	N	-0-					37
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	316	1	756	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	5683	1	17947	2	N	-0-					-0-
12	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	5155	1	12328	2	N	-0-					-0-
01	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	4297	1	9602	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	11602	-0-	-382	-0-	3794	1	7808	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12112	-0-	-1156	-0-	3530	1	8582	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12731	-0-	-109	-0-	3755	1	8976	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84840	X	63018	-0-	-21822	-0-	63018	2			N	-0-					-0-
12	81189	X	59559	-0-	-21630	-0-	59559	2			N	-0-					-0-
01	77252	X	59075	-0-	-18177	-0-	59075	2			N	-0-					-0-
02	65716	X	49715	-0-	-16001	-0-	49715	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	53108	-0-	-15402	-0-	53108	2			N	-0-					-0-
04	63030	X	49539	-0-	-13491	-0-	49539	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	2155	-0-	-5915	-0-	2155	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	3			N	-0-					-0-
12	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	3			N	-0-					-0-
02	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-					-0-
*03	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
*04	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36330	X	26008	-0-	-10322	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	25300	-0-	-9761	-0-	25300	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	22738	-0-	-10029	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	20410	-0-	-7254	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	20343	-0-	-8425	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	19728	-0-	-6282	-0-	19728	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25407	X	25407	-0-	-0-	-0-	25407	3			N	-0-					-0-
12	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	26673	3			N	-0-					-0-
01	25454	X	25454	-0-	-0-	-0-	25454	3			N	-0-					-0-
02	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	3			N	-0-					-0-
03	23591	X	22532	-0-	-1059	-0-	22532	3			N	-0-					-0-
*04	25454	X	25454	-0-	-0-	-0-	25454	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

11	54360	X	46150	-0-	-8210	-0-	46150	3			N	-0-					-0-
12	55273	X	45645	-0-	-9628	-0-	45645	3			N	-0-					-0-
01	55180	X	42358	-0-	-12822	-0-	42358	3			N	-0-					-0-
02	47460	X	36356	-0-	-11104	-0-	36356	3			N	-0-					-0-
03	51863	X	38218	-0-	-13645	-0-	38218	3			N	-0-					-0-
04	46140	X	34368	-0-	-11772	-0-	34368	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

11	3780	X	3401	-0-	-379	-0-	320 503	1 3	2578	2	N	-0-					5
12	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	315 537	1 3	2748	2	N	-0-					5
01	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	419 480	1 3	2458	2	N	-0-					5
02	3416	X	2825	-0-	-591	-0-	176 432	1 3	2217	2	N	-0-					5
03	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	210 495	1 3	2535	2	N	-0-					5
04	3480	X	2978	-0-	-502	-0-	263 444	1 3	2271	2	N	-0-					5

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

11	3930	X	3494	-0-	-436	-0-	315	1	3179	2	N	-0-					23
12	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	344	1	3355	2	N	-0-					23
01	4061	X	3193	-0-	-868	-0-	308	1	2885	2	N	-0-					23
02	3528	X	3303	-0-	-225	-0-	301	1	3002	2	N	-0-					23
03	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	328	1	3484	2	N	-0-					23
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	317	1	3317	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	614 919	1 3	4796	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5654	-0-	-794	-0-	505 828	1 3	4321	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5806	-0-	-1014	-0-	738 814	1 3	4254	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4434	-0-	-1726	-0-	288 666	1 3	3480	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5466	-0-	-1354	-0-	384 818	1 3	4264	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5117	-0-	-1213	-0-	470 747	1 3	3900	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5532	-0-	-708	-0-	187	1	5345	2	N	-0-					48
12	6448	X	5727	-0-	-721	-0-	193	1	5534	2	N	-0-					48
01	6200	X	5586	-0-	-614	-0-	197	1	5389	2	N	-0-					48
02	5488	X	4778	-0-	-710	-0-	167	1	4611	2	N	-0-					48
03	6076	X	5266	-0-	-810	-0-	186	1	5078	2	N	2					50
							2	9									
04	5550	X	4909	-0-	-641	-0-	174	1	4735	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	1100	1	13361	2	N	-0-					-0-
							1113	3									
12	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	976	1	13501	2	N	-0-					-0-
							1124	3									
01	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	1482	1	12249	2	N	-0-					-0-
							1020	3									
02	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	497	1	11494	2	N	-0-					-0-
							956	3									
03	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	551	1	12361	2	N	-0-					-0-
							1028	3									
*04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	841	1	11400	2	N	-0-					-0-
							949	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	11988	-0-	-2982	-0-	11988	2			N	-0-					57
12	15252	X	12008	-0-	-3244	-0-	12008	2			N	-0-					57
01	14539	X	12017	-0-	-2522	-0-	12017	2			N	-0-					57
02	12460	X	10737	-0-	-1723	-0-	10737	2			N	-0-					57
03	13082	X	11498	-0-	-1584	-0-	11498	2			N	-0-					57
04	12000	X	10618	-0-	-1382	-0-	10618	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	23164	-0-	-4646	-0-	1636	1	19713	2	N	-0-					-0-
							1815	3									
12	27373	X	23091	-0-	-4282	-0-	1445	1	19822	2	N	-0-					-0-
							1824	3									
01	26195	X	21998	-0-	-4197	-0-	2210	1	18120	2	N	-0-					-0-
							1668	3									
02	23408	X	20352	-0-	-3056	-0-	781	1	17922	2	N	-0-					-0-
							1649	3									
03	24614	X	20365	-0-	-4249	-0-	805	1	17911	2	N	-0-					-0-
							1649	3									
04	23160	X	20026	-0-	-3134	-0-	1277	1	17169	2	N	-0-					-0-
							1580	3									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	2715	-0-	-2085	-0-	51	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2410	-0-	-442	-0-	48	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	26	1	2365	2	N	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	29	1	2609	2	N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	39	1	3281	2	N	-0-					-0-
*04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	61	1	2710	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10669	-0-	-821	-0-	199	1	10470	2	N	-0-					-0-
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	227	1	11257	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9988	-0-	-1172	-0-	107	1	9881	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9211	-0-	-785	-0-	102	1	9109	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10602	-0-	-868	-0-	124	1	10478	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	8933	-0-	-2167	-0-	197	1	8736	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2576	-0-	-274	-0-	87	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	403	1	3061	2	N	-0-					-0-
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	270	1	3572	2	N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	224	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	202	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1819	-0-	-1031	-0-	28	1	1791	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	292	1	15329	2	N	-0-					-0-
12	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	323	1	16017	2	N	-0-					-0-
01	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	156	1	14406	2	N	-0-					-0-
02	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	141	1	12592	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11228	-0-	-1978	-0-	131	1	11097	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	8282	-0-	-4498	-0-	183	1	8099	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	9183	-0-	-3027	-0-	698	1	8485	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	8438	-0-	-4117	-0-	651	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	8936	-0-	-3619	-0-	676	1	8260	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	7521	-0-	-3231	-0-	853	1	6668	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8398	-0-	-2266	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6364	-0-	-2816	-0-	432	1	5932	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5931	2	73	9	Y	66	69	1			22
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5861	2	74	9	Y	67	69	1			20
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5935	2	78	9	Y	71	69	1			22
02	5292	X	5055	-0-	-237	-0-	4985	2	70	9	Y	64	59	1			27
03	5859	X	5661	-0-	-198	-0-	5581	2	80	9	Y	73	77	1			23
04	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	5475	2	72	9	Y	65	68	1			20

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3558	-0-	-1152	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3538	-0-	-1112	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	3527	-0-	-906	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3244	-0-	-368	-0-	3240	2	4	9	Y	4	1	1			3
03	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3402	2	20	9	Y	18	3	1			18
*04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3697	2	14	9	Y	13	16	1			15

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10244	-0-	-1516	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10106	-0-	-1612	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9899	-0-	-1447	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8361	-0-	-1439	-0-	8355	2	6	9	N	5	3	1			2
03	10633	X	9255	-0-	-1378	-0-	9247	2	8	9	N	7	7	1			2
04	10230	X	8738	-0-	-1492	-0-	8731	2	7	9	N	6	6	1			2

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3750	-0-	-120	-0-	3747	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3719	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3624	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	3556	X	3368	-0-	-188	-0-	3366	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3563	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	3750	X	3172	-0-	-578	-0-	3169	3	3	9	Y	3	3	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3511	-0-	-1019	-0-	398	1	2979	2	Y	122	106	1			41
							134	9									
12	4681	X	4012	-0-	-669	-0-	451	1	3414	2	Y	134	141	1			34
							147	9									
01	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	455	1	3293	2	Y	107	102	1			39
							118	9									
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	451	1	3363	2	Y	75	88	1			26
							83	9									
*03	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	452	1	3290	2	Y	26	44	1			8
							29	9									
*04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	484	1	3673	2	Y	29	29	1			8
							32	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7562	-0-	-148	-0-	892	1	6670	2	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7856	-0-	-111	-0-	917	1	6939	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7825	-0-	-142	-0-	950	1	6875	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	7065	-0-	-131	-0-	835	1	6230	2	Y	-0-					-0-
*03	7967	X	7742	-0-	-225	-0-	937	1	6805	2	Y	-0-					-0-
*04	7590	X	7073	-0-	-517	-0-	822	1	6251	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					39
12	3441	X	6	-0-	-3435	-0-	6	2			N	-0-					39
01	53033	X	53033	-0-	-0-	-0-	53033	2			N	-0-					39
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					39
03	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	58061	2			N	-0-					39
*04	46501	X	46501	-0-	-0-	-0-	46501	2			N	-0-					39

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7029	-0-	-1101	-0-	7029	3			N	-0-					199
12	8401	X	7113	-0-	-1288	-0-	7113	3			N	-0-					199
01	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	7122	3			N	-0-					199
02	6748	X	6162	-0-	-586	-0-	6162	3			N	-0-					199
03	7285	X	6667	-0-	-618	-0-	6667	3			N	-0-					199
04	7020	X	6515	-0-	-505	-0-	6515	3			N	-0-					199

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4954	-0-	-296	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	5053	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4512	-0-	-388	-0-	4512	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	8	6	1			2
04	4950	X	4923	-0-	-27	-0-	4916	3	7	9	Y	6	3	1			5

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6020	-0-	-400	-0-	6018	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	6634	X	6006	-0-	-628	-0-	6004	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6541	X	5911	-0-	-630	-0-	5909	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	5880	X	5372	-0-	-508	-0-	5368	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	6324	X	5756	-0-	-568	-0-	5752	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	6030	X	5476	-0-	-554	-0-	5472	3	4	9	Y	4	4	1			1

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	2368	-0-	-3032	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	2721	-0-	-2673	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4749	-0-	-645	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2779	-0-	-2093	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2768	-0-	-1231	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4024	-0-	-566	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6074	-0-	-1066	-0-	600	1	5474	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6323	-0-	-1272	-0-	615	1	5708	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5806	-0-	-1789	-0-	620	1	5186	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	4890	-0-	-1970	-0-	556	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5440	-0-	-1349	-0-	620	1	4820	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4932	-0-	-1188	-0-	600	1	4332	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2188	-0-	-1352	-0-	143	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2712	-0-	-946	-0-	169	1	2543	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2898	-0-	-822	-0-	171	1	2727	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2173	-0-	-1187	-0-	132	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	0	W	2519	-0-	2519	2519	153	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	0	W	2650	-0-	2650	5169	159	1	2491	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7930	-0-	-590	-0-	517	1	7413	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8119	-0-	-685	-0-	504	1	7615	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8030	-0-	-774	-0-	473	1	7557	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7064	-0-	-888	-0-	426	1	6638	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7583	-0-	-787	-0-	460	1	7123	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7281	-0-	-639	-0-	437	1	6844	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	3856	-0-	-4844	-0-	251	1	3605	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	4236	-0-	-1964	-0-	263	1	3973	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	634	-0-	-5566	-0-	38	1	596	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	78	-0-	-5522	-0-	5	1	73	2	N	-0-			-0-
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	380	1	5872	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	226	1	3561	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

11	2640	X	2230	-0-	-410	-0-	145	1	2085	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	134	1	2023	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	2323	-0-	-312	-0-	137	1	2186	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	1749	-0-	-547	-0-	106	1	1643	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	2188	-0-	-261	-0-	134	1	2054	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	2019	-0-	-231	-0-	121	1	1898	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

11	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15461	2			N	-0-			-0-
12	14942	X	13476	-0-	-1466	-0-	13476	2			N	-0-			-0-
01	14942	X	11613	-0-	-3329	-0-	11613	2			N	-0-			-0-
02	13496	X	9122	-0-	-4374	-0-	9122	2			N	-0-			-0-
03	14942	X	9395	-0-	-5547	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
04	14460	X	8376	-0-	-6084	-0-	8376	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-			33
12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-			33
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-			33
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-			33
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4990	3	52	9	N	47			80
*04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2	5139	3	N	-0-			80

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

11	4890	X	4179	-0-	-711	-0-	1194	1	2985	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	1234	1	2941	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	3117	-0-	-1936	-0-	1074	1	2043	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4034	-0-	-82	-0-	996	1	3038	2	N	-0-			-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	938	1	3577	2	N	-0-			-0-
*04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1200	1	3707	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

11	5490	X	4877	-0-	-613	-0-	4877	3			N	-0-			-0-
12	5797	X	4868	-0-	-929	-0-	4868	3			N	-0-			-0-
01	5797	X	4761	-0-	-1036	-0-	4761	3			N	-0-			-0-
02	5236	X	4463	-0-	-773	-0-	4463	3			N	-0-			-0-
03	5208	X	4573	-0-	-635	-0-	4573	3			N	-0-			-0-
04	4890	X	3844	-0-	-1046	-0-	3844	3			N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

11	6840	X	5953	-0-	-887	-0-	1200	1	4753	2	N	-0-			40
12	6665	X	6207	-0-	-458	-0-	1240	1	4967	2	N	-0-			40
01	6603	X	5550	-0-	-1053	-0-	1240	1	4310	2	N	-0-			40
02	5964	X	4921	-0-	-1043	-0-	1120	1	3801	2	N	-0-			40
03	6293	X	5312	-0-	-981	-0-	1238	1	4074	2	N	-0-			40
04	6000	X	4783	-0-	-1217	-0-	1139	1	3644	2	N	-0-			40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

11	8190	X	7512	-0-	-678	-0-	488	1	7024	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	7731	-0-	-608	-0-	480	1	7251	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	7309	-0-	-1030	-0-	432	1	6877	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6409	-0-	-591	-0-	386	1	6023	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	6877	-0-	-873	-0-	418	1	6459	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6598	-0-	-902	-0-	395	1	6203	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

11	10950	X	9395	-0-	-1555	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
12	11129	X	9441	-0-	-1688	-0-	9441	2			N	-0-			-0-
01	10695	X	9106	-0-	-1589	-0-	9106	2			N	-0-			-0-
02	9380	X	8210	-0-	-1170	-0-	8210	2			N	-0-			-0-
03	9920	X	8742	-0-	-1178	-0-	8742	2			N	-0-			-0-
04	9390	X	8383	-0-	-1007	-0-	8383	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

11	7230	X	6366	-0-	-864	-0-	415	1	5951	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	6851	-0-	-403	-0-	426	1	6425	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	6505	-0-	-749	-0-	383	1	6122	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	5632	-0-	-920	-0-	340	1	5292	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6265	-0-	-586	-0-	381	1	5884	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6057	-0-	-573	-0-	363	1	5694	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

11	6720	X	4255	-0-	-2465	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
12	6293	X	4559	-0-	-1734	-0-	4559	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	4820	-0-	-636	-0-	4820	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	3886	-0-	-1042	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
04	4650	X	3662	-0-	-988	-0-	3662	2			N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

11	17820	X	15575	-0-	-2245	-0-	15575	2			N	-0-			-0-
12	17949	X	15714	-0-	-2235	-0-	15714	2			N	-0-			-0-
01	17515	X	15335	-0-	-2180	-0-	15335	2			N	-0-			-0-
02	15148	X	13501	-0-	-1647	-0-	13501	2			N	-0-			-0-
03	16616	X	14688	-0-	-1928	-0-	14688	2			N	-0-			-0-
04	15570	X	13722	-0-	-1848	-0-	13722	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

11	6570	X	5646	-0-	-924	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	5697	-0-	-906	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
01	6386	X	5514	-0-	-872	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	4807	-0-	-793	-0-	4807	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	5295	-0-	-905	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	4688	-0-	-952	-0-	4688	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	5054	-0-	-3496	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	5147	-0-	-3688	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	4882	-0-	-3953	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	4321	-0-	-3659	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	5518	-0-	-3038	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
*04	5040	X	4116	-0-	-924	-0-	4116	2			N	-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
11	6090	X	5215	-0-	-875	-0-	587	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4522	-0-	-1523	-0-	578	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4576	-0-	-1128	-0-	596	1	3980	2	N	-0-					-0-
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	558	1	5569	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4456	-0-	-938	-0-	609	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4881	-0-	-339	-0-	598	1	4283	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	25	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	N	-0-					-0-
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	398	-0-	-666	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	996	-0-	-182	-0-	2	1	994	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	68	-0-	-1072	-0-	25	1	43	2	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
11	20220	X	17217	-0-	-3003	-0-	17217	2			N	-0-					16
12	19530	X	18026	-0-	-1504	-0-	18026	2			N	-0-					16
01	19561	X	16784	-0-	-2777	-0-	16784	2			N	-0-					16
02	17668	X	15500	-0-	-2168	-0-	15500	2			N	-0-					16
03	19561	X	16031	-0-	-3530	-0-	16031	2			N	-0-					16
04	17430	X	14807	-0-	-2623	-0-	14807	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	14356	-0-	-2024	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	14610	-0-	-1913	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14636	-0-	-1391	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12882	-0-	-1146	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13970	-0-	-1065	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13215	-0-	-1155	-0-	13215	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	3			N	-0-					-0-
12	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	19475	3			N	-0-					-0-
01	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	3			N	-0-					-0-
02	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17857	3	17	9	N	15	8	1			7
03	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19212	3	20	9	N	18	14	1			11
*04	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17161	3	12	9	N	11	15	1			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6107	-0-	-1273	-0-	286	1	5821	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6129	-0-	-815	-0-	317	1	5812	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5984	-0-	-960	-0-	291	1	5693	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5249	-0-	-715	-0-	278	1	4971	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4557	-0-	-1953	-0-	137	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4297	-0-	-1823	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8328	-0-	-342	-0-	391	1	7937	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8315	-0-	-458	-0-	430	1	7885	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7853	-0-	-734	-0-	382	1	7471	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	6798	-0-	-986	-0-	360	1	6438	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7278	-0-	-1340	-0-	219	1	7059	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7343	-0-	-997	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	12011	-0-	-2869	-0-	563	1	11448	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	11710	-0-	-3666	-0-	605	1	11105	2	N	-0-					-0-
01	15097	X	12293	-0-	-2804	-0-	599	1	11694	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	10517	-0-	-2503	-0-	557	1	9960	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	27	-0-	-14202	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*04	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-					-0-

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
11	T. A.		1718	-0-	1718	4147	81	1	1637	2	N	-0-					-0-
12	5855	X	1708	-0-	-4147	-0-	88	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1104	-0-	-601	-0-	33	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	608	-0-	-1252	-0-	608	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	13500	X	11921	-0-	-1579	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11937	-0-	-1207	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11872	-0-	-1272	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10240	-0-	-1184	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10509	-0-	-1798	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	9669	-0-	-2241	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

11	9060	X	6699	-0-	-2361	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6486	-0-	-1450	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6399	-0-	-1289	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5690	-0-	-582	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6213	-0-	-700	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6532	-0-	-158	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

11	15240	X	13338	-0-	-1902	-0-	854	1	12484	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	12559	-0-	-3189	-0-	1077	1	11482	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	13273	-0-	-2196	-0-	842	1	12431	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11326	-0-	-1414	-0-	686	1	10640	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	12317	-0-	-1478	-0-	789	1	11528	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	7693	-0-	-5657	-0-	316	1	7377	2	N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

11	18240	X	17735	-0-	-505	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	17856	-0-	-806	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18072	-0-	-2419	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	15783	-0-	-2725	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	15663	-0-	-4828	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
*04	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

11	7830	X	7523	-0-	-307	-0-	353	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7446	-0-	-645	-0-	385	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	2250	-0-	-5841	-0-	110	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	49	-0-	-7259	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	238	-0-	-7667	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	109	-0-	-7421	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

11	11040	X	9545	-0-	-1495	-0-	448	1	9097	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	9557	-0-	-2750	-0-	494	1	9063	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	10624	-0-	-1683	-0-	517	1	10107	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	8403	-0-	-2713	-0-	445	1	7958	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	7212	-0-	-3483	-0-	217	1	6995	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9455	-0-	-835	-0-	9455	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	-0-					-0-
12	806	N	475	-0-	-331	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
01	806	N	501	-0-	-305	-0-	24	1	477	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
03	465	N	325	-0-	-140	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
ACLCO UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 259254	COMPL. DATE 08/06/2010				TOTAL DEPTH 14470		PERF.14544 - 19401		
11	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-			-0-
12	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-			-0-
01	13516	X	12066	-0-	-1450	-0-	12066	2			N	-0-			-0-
02	12208	X	11536	-0-	-672	-0-	11536	2			N	-0-			-0-
03	13516	X	13042	-0-	-474	-0-	13042	2			N	-0-			-0-
04	13080	X	12032	-0-	-1048	-0-	12032	2			N	-0-			-0-
HENDERSON TRUST UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 259932	COMPL. DATE 09/13/2010				TOTAL DEPTH 14188		PERF.14306 - 18737		
11	11730	X	11480	-0-	-250	-0-	11480	2			N	-0-			-0-
12	11873	X	11319	-0-	-554	-0-	11319	2			N	-0-			-0-
01	11408	X	10944	-0-	-464	-0-	10944	2			N	-0-			-0-
02	10724	X	9476	-0-	-1248	-0-	9476	2			N	-0-			-0-
03	11873	X	10479	-0-	-1394	-0-	10479	2			N	-0-			-0-
04	11490	X	9879	-0-	-1611	-0-	9879	2			N	-0-			-0-
CRANE ET AL					WELL #: 2H	RRCID -> 260407	COMPL. DATE 10/08/2010				TOTAL DEPTH 13996		PERF.15402 - 19042		
11	T. A.		117	-0-	117	122	117	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		119	-0-	119	241	119	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		319	-0-	319	560	319	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		119	-0-	119	679	119	2			N	-0-			-0-
03	679	X	-0-	-0-	-679	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
TRAINER TRUST					WELL #: 1H	RRCID -> 260415	COMPL. DATE 04/05/2012				TOTAL DEPTH 14358		PERF.14850 - 19081		
11	18000	X	17163	-0-	-837	-0-	17163	2			N	-0-			-0-
12	18569	X	17164	-0-	-1405	-0-	17164	2			N	-0-			-0-
01	18569	X	16602	-0-	-1967	-0-	16602	2			N	-0-			-0-
02	16492	X	13894	-0-	-2598	-0-	13894	2			N	-0-			-0-
03	18259	X	15969	-0-	-2290	-0-	15969	2			N	-0-			-0-
04	17160	X	13861	-0-	-3299	-0-	13861	2			N	-0-			-0-
MURRAY GAS UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 260675	COMPL. DATE 09/16/2010				TOTAL DEPTH 13763		PERF.14058 - 18470		
11	7800	X	6895	-0-	-905	-0-	442	1	6453	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	6796	-0-	-1264	-0-	583	1	6213	2	N	-0-			-0-
01	7998	X	6757	-0-	-1241	-0-	429	1	6328	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	5946	-0-	-1194	-0-	360	1	5586	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6422	-0-	-987	-0-	411	1	6011	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	5615	-0-	-1285	-0-	230	1	5385	2	N	-0-			-0-
LAUREN ALSTON UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 260677	COMPL. DATE 01/23/2011				TOTAL DEPTH 14173		PERF.14299 - 19249		
11	17460	X	14788	-0-	-2672	-0-	14788	2			N	-0-			-0-
12	17670	X	14846	-0-	-2824	-0-	14846	2			N	-0-			-0-
01	16709	X	14798	-0-	-1911	-0-	14798	2			N	-0-			-0-
02	15092	X	13142	-0-	-1950	-0-	13142	2			N	-0-			-0-
03	16709	X	14519	-0-	-2190	-0-	14519	2			N	-0-			-0-
04	14790	X	13672	-0-	-1118	-0-	13672	2			N	-0-			-0-
OGLESBEE GAS UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 260796	COMPL. DATE 11/09/2010				TOTAL DEPTH 13650		PERF.14103 - 18709		
11	12180	X	11215	-0-	-965	-0-	11215	2			N	-0-			-0-
12	12586	X	11301	-0-	-1285	-0-	11301	2			N	-0-			-0-
01	12524	X	11279	-0-	-1245	-0-	11279	2			N	-0-			-0-
02	10668	X	9975	-0-	-693	-0-	9975	2			N	-0-			-0-
03	11594	X	10699	-0-	-895	-0-	10699	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	9864	-0-	-1356	-0-	9864	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	13331	-0-	-2179	-0-	854	1	12477	2	N	-0-			-0-
12	15748	X	13550	-0-	-2198	-0-	1162	1	12388	2	N	-0-			-0-
01	15624	X	13278	-0-	-2346	-0-	843	1	12435	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	11820	-0-	-1648	-0-	716	1	11104	2	N	-0-			-0-
03	14446	X	12218	-0-	-2228	-0-	783	1	11435	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	11758	-0-	-1562	-0-	482	1	11276	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

11	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-			-0-
12	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	11972	-0-	-397	-0-	11972	2			N	-0-			-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	11881	-0-	-488	-0-	11881	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	11008	-0-	-962	-0-	11008	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

11	16410	X	9799	-0-	-6611	-0-	9799	2			N	-0-			-0-
12	15810	X	361	-0-	-15449	-0-	361	2			N	-0-			-0-
01	15810	X	1851	-0-	-13959	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
02	14196	X	1030	-0-	-13166	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
03	14477	X	137	-0-	-14340	-0-	137	2			N	-0-			-0-
*04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

11	T. A.		11028	-0-	11028	34966	706	1	10322	2	N	-0-			-0-
12	46939	X	11973	-0-	-34966	-0-	1027	1	10946	2	N	-0-			-0-
01	12276	X	11196	-0-	-1080	-0-	711	1	10485	2	N	-0-			-0-
02	11088	X	9939	-0-	-1149	-0-	602	1	9337	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	10457	-0-	-1819	-0-	670	1	9787	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	7951	-0-	-3629	-0-	326	1	7625	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

11	5760	X	4419	-0-	-1341	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	5426	-0-	-526	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	4788	-0-	-1040	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
02	5264	X	4489	-0-	-775	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	4710	-0-	-540	-0-	4710	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

11	17850	X	16235	-0-	-1615	-0-	16235	2			N	-0-			-0-
12	16957	X	15869	-0-	-1088	-0-	15869	2			N	-0-			-0-
01	16709	X	15690	-0-	-1019	-0-	15690	2			N	-0-			-0-
02	15148	X	14221	-0-	-927	-0-	14221	2			N	-0-			-0-
03	16771	X	15231	-0-	-1540	-0-	15231	2			N	-0-			-0-
04	16230	X	14014	-0-	-2216	-0-	14014	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

11	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-			-0-
12	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-			-0-
01	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-			-0-
02	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	8742	-0-	-620	-0-	8742	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8501	-0-	-559	-0-	8501	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9066	-0-	-1536	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
02	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8666	-0-	-1936	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
*04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	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
11	13740	X	13004	-0-	-736	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	13117	-0-	-2724	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13655	-0-	-2186	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	11206	-0-	-2570	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12811	-0-	-1170	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
*04	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	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
11	13920	X	11609	-0-	-2311	-0-	544	1	11065	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12390	-0-	-1994	-0-	640	1	11750	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	12250	-0-	-1576	-0-	596	1	11654	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	10870	-0-	-1142	-0-	576	1	10294	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	11291	-0-	-1543	-0-	340	1	10951	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10689	-0-	-1311	-0-	10689	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
11	8520	X	6929	-0-	-1591	-0-	325	1	6604	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6968	-0-	-1557	-0-	360	1	6608	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6319	-0-	-2206	-0-	308	1	6011	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	5174	-0-	-2078	-0-	274	1	4900	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5318	-0-	-2556	-0-	160	1	5158	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5937	-0-	-993	-0-	5937	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
11	10830	X	10652	-0-	-178	-0-	500	1	10152	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10308	-0-	-883	-0-	533	1	9775	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10841	-0-	-350	-0-	528	1	10313	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9635	-0-	-473	-0-	510	1	9125	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	9411	-0-	-1780	-0-	284	1	9127	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	9253	-0-	-1397	-0-	9253	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
11	T. A.		741	-0-	741	1975	741	2			N	-0-					-0-
12	2457	X	482	-0-	-1975	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	992	X	609	-0-	-383	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	896	X	335	-0-	-561	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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
11	21630	X	18477	-0-	-3153	-0-	867	1	17610	2	N	-0-					-0-
12	20305	X	17649	-0-	-2656	-0-	912	1	16737	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	17207	-0-	-2385	-0-	838	1	16369	2	N	-0-					-0-
02	17696	X	16075	-0-	-1621	-0-	852	1	15223	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	16020	-0-	-3076	-0-	483	1	15537	2	N	-0-					-0-
04	18480	X	15617	-0-	-2863	-0-	15617	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	10188	-0-	-2892	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12601	-0-	-202	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11825	-0-	-668	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9960	-0-	-484	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11070	-0-	-1516	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10524	-0-	-1656	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	12260	-0-	-2230	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	12513	-0-	-2460	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12188	-0-	-2785	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11923	-0-	-1209	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13661	-0-	-754	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
*04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	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
11	12720	X	11442	-0-	-1278	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10837	-0-	-1563	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
01	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9080	-0-	-1588	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9879	-0-	-1932	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	9521	-0-	-2749	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	10074	-0-	-1896	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11417	-0-	-952	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10888	-0-	-830	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9256	-0-	-348	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9730	-0-	-1678	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9246	-0-	-1794	-0-	9246	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
11	11610	X	10576	-0-	-1034	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10443	-0-	-1368	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10194	-0-	-1617	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8779	-0-	-1665	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9639	-0-	-1583	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9277	-0-	-1313	-0-	9277	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
11	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
12	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
01	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
02	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
03	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
*04	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	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
11	26220	X	21781	-0-	-4439	-0-	21781	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	20490	-0-	-4775	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	18982	-0-	-5539	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	18773	-0-	-2815	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	19706	-0-	-3141	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19185	-0-	-2595	-0-	19185	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	9960	-0-	-1560	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10095	-0-	-1809	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9106	-0-	-2488	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8487	-0-	-1397	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8940	-0-	-1724	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8787	-0-	-1173	-0-	8787	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
11	16290	X	14728	-0-	-1562	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	13437	-0-	-3396	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13737	-0-	-771	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	10669	-0-	-3079	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12139	-0-	-3082	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	10604	-0-	-4126	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18870	X	17018	-0-	-1852	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	17687	-0-	-2742	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	15864	-0-	-4565	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	14225	-0-	-2407	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15712	-0-	-1989	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14892	-0-	-2238	-0-	14892	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19650	X	16524	-0-	-3126	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17720	-0-	-1841	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	18523	-0-	-821	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15754	-0-	-458	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16906	-0-	-1043	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	15829	-0-	-2111	-0-	15829	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18480	X	15883	-0-	-2597	-0-	1017	1	14866	2	N	-0-					-0-
12	18786	X	16157	-0-	-2629	-0-	1386	1	14771	2	N	-0-					-0-
01	18786	X	15526	-0-	-3260	-0-	985	1	14541	2	N	-0-					-0-
02	15848	X	13408	-0-	-2440	-0-	813	1	12595	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	14850	-0-	-2355	-0-	951	1	13899	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	15216	-0-	-654	-0-	624	1	14592	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	14965	-0-	-2165	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15093	-0-	-1988	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14332	-0-	-2501	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13232	-0-	-1692	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13719	-0-	-2029	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14156	-0-	-814	-0-	14156	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	17293	-0-	-437	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	17496	-0-	-515	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	16566	-0-	-1166	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	14246	-0-	-1882	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15757	-0-	-2099	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15081	-0-	-2199	-0-	15081	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	14532	-0-	-1848	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14729	-0-	-988	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14670	-0-	-1047	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12701	-0-	-1383	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13297	-0-	-1707	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13122	-0-	-1398	-0-	13122	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

11	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4350	-0-	-1726	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4033	-0-	-2043	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4030	-0-	-1458	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
03	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4054	-0-	-1196	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6851	-0-	-434	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6292	-0-	-288	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6292	-0-	-758	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

11	16560	X	13847	-0-	-2713	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	14832	-0-	-2156	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	13886	-0-	-2885	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	12566	-0-	-2582	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	12214	-0-	-4092	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	12665	-0-	-1675	-0-	12665	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

11	24750	X	22133	-0-	-2617	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	22306	-0-	-3362	-0-	22306	2			N	-0-					-0-
01	25668	X	21359	-0-	-4309	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	18538	-0-	-4198	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	20036	-0-	-4020	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	19085	-0-	-3055	-0-	19085	2			N	-0-					-0-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

11	17610	X	13999	-0-	-3611	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	14735	-0-	-3431	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	14049	-0-	-2908	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12500	-0-	-1472	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13581	-0-	-1485	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13058	-0-	-1192	-0-	13058	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
01	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
02	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
*04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

11	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
12	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	17060	-0-	-331	-0-	17060	2			N	-0-					-0-
02	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	16561	-0-	-830	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	15311	-0-	-1519	-0-	15311	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

11	8130	X	3765	-0-	-4365	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3210	-0-	-2587	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2726	-0-	-1955	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2570	-0-	-1658	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	2999	-0-	-1682	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2905	-0-	-875	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

11	16140	X	15155	-0-	-985	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14892	-0-	-856	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	14999	-0-	-749	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	13782	-0-	-442	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13874	-0-	-1781	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12797	-0-	-2353	-0-	12797	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

11	20730	X	19388	-0-	-1342	-0-	19388	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	18828	-0-	-3027	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	16713	-0-	-5142	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	15589	-0-	-2499	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	16545	-0-	-3481	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	14620	-0-	-4760	-0-	14620	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

11	29670	X	10683	-0-	-18987	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
12	28644	X	25310	-0-	-3334	-0-	25310	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	25365	-0-	-954	-0-	25365	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	21823	-0-	-1949	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	23484	-0-	-2835	-0-	23484	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	21301	-0-	-3239	-0-	21301	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

11	32460	X	25055	-0-	-7405	-0-	25055	2			N	-0-					-0-
12	32736	X	27545	-0-	-5191	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
01	30814	X	26458	-0-	-4356	-0-	26458	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	22717	-0-	-3099	-0-	22717	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	23538	-0-	-4021	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	20479	-0-	-6191	-0-	20479	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42780	X	37243	-0-	-5537	-0-	37243	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	36437	-0-	-4359	-0-	36437	2			N	-0-					-0-
01	43214	X	33955	-0-	-9259	-0-	33955	2			N	-0-					-0-
02	39032	X	29778	-0-	-9254	-0-	29778	2			N	-0-					-0-
03	43214	X	30429	-0-	-12785	-0-	30429	2			N	-0-					-0-
04	37230	X	27036	-0-	-10194	-0-	27036	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

11	36240	X	33714	-0-	-2526	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
12	37448	X	31254	-0-	-6194	-0-	31254	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	27874	-0-	-5947	-0-	27874	2			N	-0-					-0-
02	31472	X	23227	-0-	-8245	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
03	34844	X	24436	-0-	-10408	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
04	33720	X	22673	-0-	-11047	-0-	22673	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

11	24660	X	19446	-0-	-5214	-0-	19446	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	19144	-0-	-5284	-0-	19144	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	17968	-0-	-5034	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	16093	-0-	-3283	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16078	-0-	-4320	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	15622	-0-	-3818	-0-	15622	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

11	20340	X	17627	-0-	-2713	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	17380	-0-	-3638	-0-	17380	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	18218	-0-	-1777	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	14440	-0-	-3088	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	15203	-0-	-3955	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	13847	-0-	-3793	-0-	13847	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

11	30810	X	25558	-0-	-5252	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
12	29853	X	24277	-0-	-5576	-0-	24277	2			N	-0-					-0-
01	29140	X	23589	-0-	-5551	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	19938	-0-	-4142	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	21859	-0-	-4553	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	20559	-0-	-5001	-0-	20559	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

11	17940	X	14558	-0-	-3382	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	15797	-0-	-3516	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	15024	-0-	-4289	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	13455	-0-	-2645	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14355	-0-	-2416	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14949	-0-	-351	-0-	14949	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

11	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
12	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
01	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5156	-0-	-1508	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
*04	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	32670	X	26157	-0-	-6513	-0-	26157	2			N	-0-					-0-
12	33511	X	25361	-0-	-8150	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	24834	-0-	-4957	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	22150	-0-	-3610	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	22814	-0-	-4962	-0-	22814	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	21541	-0-	-4619	-0-	21541	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

11	29010	X	25637	-0-	-3373	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
12	28644	X	25012	-0-	-3632	-0-	25012	2			N	-0-					-0-
01	27590	X	24082	-0-	-3508	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	20572	-0-	-3648	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	22512	-0-	-3993	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	19912	-0-	-5738	-0-	19912	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

11	15480	X	9074	-0-	-6406	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	9743	-0-	-6253	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	9478	-0-	-5960	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	8354	-0-	-5114	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	8869	-0-	-3035	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8149	-0-	-1271	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

11	33120	X	25274	-0-	-7846	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	24988	-0-	-7531	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
01	31155	X	23840	-0-	-7315	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	22253	-0-	-4067	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	23032	-0-	-4310	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	21140	-0-	-4120	-0-	21140	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

11	48150	X	36144	-0-	-12006	-0-	36144	2			N	-0-					-0-
12	44826	X	32389	-0-	-12437	-0-	32389	2			N	-0-					-0-
01	44795	X	29804	-0-	-14991	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
02	35224	X	25998	-0-	-9226	-0-	25998	2			N	-0-					-0-
03	38998	X	30742	-0-	-8256	-0-	30742	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	28452	-0-	-7698	-0-	28452	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

11	30000	X	26120	-0-	-3880	-0-	26120	2			N	-0-					-0-
12	31000	X	24258	-0-	-6742	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
01	30752	X	23052	-0-	-7700	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
02	25928	X	20619	-0-	-5309	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	21849	-0-	-5214	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	19327	-0-	-6803	-0-	19327	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

11	43860	X	33029	-0-	-10831	-0-	33029	2			N	-0-					-0-
12	43121	X	32180	-0-	-10941	-0-	32180	2			N	-0-					-0-
01	40579	X	32601	-0-	-7978	-0-	32601	2			N	-0-					-0-
02	35448	X	27906	-0-	-7542	-0-	27906	2			N	-0-					-0-
03	36425	X	29197	-0-	-7228	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	27057	-0-	-5973	-0-	27057	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	21660	X	16749	-0-	-4911	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	16221	-0-	-5107	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	15951	-0-	-4013	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	13719	-0-	-2997	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	14968	-0-	-2919	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	13345	-0-	-3395	-0-	13345	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

11	17100	X	14101	-0-	-2999	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	13814	-0-	-3608	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	13270	-0-	-4152	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	10945	-0-	-4791	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	11365	-0-	-4569	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	9848	-0-	-4252	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

11	19410	X	14180	-0-	-5230	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	14560	-0-	-3761	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	14338	-0-	-3208	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	11382	-0-	-4214	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	11706	-0-	-4073	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12052	-0-	-2138	-0-	12052	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

11	51480	X	39796	-0-	-11684	-0-	39796	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	38444	-0-	-12551	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
01	48856	X	35450	-0-	-13406	-0-	35450	2			N	-0-					-0-
02	41916	X	30775	-0-	-11141	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
03	43772	X	32991	-0-	-10781	-0-	32991	2			N	-0-					-0-
04	39810	X	31681	-0-	-8129	-0-	31681	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

11	42480	X	37260	-0-	-5220	-0-	37260	2			N	-0-					-0-
12	43896	X	36011	-0-	-7885	-0-	36011	2			N	-0-					-0-
01	43183	X	33794	-0-	-9389	-0-	33794	2			N	-0-					-0-
02	39004	X	29270	-0-	-9734	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	31693	-0-	-9785	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	29103	-0-	-8157	-0-	29103	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

11	77250	X	59384	-0-	-17866	-0-	59384	2			N	-0-					-0-
12	73315	X	58422	-0-	-14893	-0-	58422	2			N	-0-					-0-
01	70804	X	54354	-0-	-16450	-0-	54354	2			N	-0-					-0-
02	63280	X	45216	-0-	-18064	-0-	45216	2			N	-0-					-0-
03	63612	X	47945	-0-	-15667	-0-	47945	2			N	-0-					-0-
04	59370	X	46394	-0-	-12976	-0-	46394	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

11	20940	X	17923	-0-	-3017	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	16825	-0-	-4286	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	15005	-0-	-6106	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	14169	-0-	-4899	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	9173	-0-	-9334	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	14765	-0-	-3145	-0-	14765	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	72390	X	53286	-0-	-19104	-0-	53286	2			N	-0-					-0-
12	69378	X	51652	-0-	-17726	-0-	51652	2			N	-0-					-0-
01	62992	X	49153	-0-	-13839	-0-	49153	2			N	-0-					-0-
02	55160	X	43310	-0-	-11850	-0-	43310	2			N	-0-					-0-
03	57939	X	41739	-0-	-16200	-0-	41739	2			N	-0-					-0-
04	53280	X	42589	-0-	-10691	-0-	42589	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

11	68700	X	48601	-0-	-20099	-0-	48601	2			N	-0-					-0-
12	64697	X	47802	-0-	-16895	-0-	47802	2			N	-0-					-0-
01	60233	X	44819	-0-	-15414	-0-	44819	2			N	-0-					-0-
02	50624	X	39501	-0-	-11123	-0-	39501	2			N	-0-					-0-
03	52049	X	40278	-0-	-11771	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
04	48600	X	37520	-0-	-11080	-0-	37520	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

11	61800	X	49397	-0-	-12403	-0-	49397	2			N	-0-					-0-
12	59799	X	41431	-0-	-18368	-0-	41431	2			N	-0-					-0-
01	55800	X	35163	-0-	-20637	-0-	35163	2			N	-0-					-0-
02	47712	X	38604	-0-	-9108	-0-	38604	2			N	-0-					-0-
03	51057	X	39703	-0-	-11354	-0-	39703	2			N	-0-					-0-
04	49410	X	33698	-0-	-15712	-0-	33698	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

11	53130	X	39286	-0-	-13844	-0-	39286	2			N	-0-					-0-
12	52421	X	38267	-0-	-14154	-0-	38267	2			N	-0-					-0-
01	48360	X	36185	-0-	-12175	-0-	36185	2			N	-0-					-0-
02	41048	X	29799	-0-	-11249	-0-	29799	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	32404	-0-	-10655	-0-	32404	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	30930	-0-	-8370	-0-	30930	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

11	85740	X	65225	-0-	-20515	-0-	65225	2			N	-0-					-0-
12	83359	X	63696	-0-	-19663	-0-	63696	2			N	-0-					-0-
01	77190	X	58378	-0-	-18812	-0-	58378	2			N	-0-					-0-
02	68376	X	50861	-0-	-17515	-0-	50861	2			N	-0-					-0-
03	70308	X	52947	-0-	-17361	-0-	52947	2			N	-0-					-0-
04	65220	X	48925	-0-	-16295	-0-	48925	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

11	38460	X	28302	-0-	-10158	-0-	28302	2			N	-0-					-0-
12	39742	X	28074	-0-	-11668	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
01	37727	X	28555	-0-	-9172	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
02	31052	X	28194	-0-	-2858	-0-	28194	2			N	-0-					-0-
03	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	35208	2			N	-0-					-0-
*04	30166	X	30166	-0-	-0-	-0-	30166	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

11	33960	X	24831	-0-	-9129	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	23656	-0-	-9204	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	22615	-0-	-7703	-0-	22615	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	21325	-0-	-4323	-0-	21325	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	20797	-0-	-6452	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	19504	-0-	-5336	-0-	19504	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67410	X	49263	-0-	-18147	-0-	49263	2	N	-0-			-0-
12	65317	X	34167	-0-	-31150	-0-	34167	2	N	-0-			-0-
01	61969	X	51473	-0-	-10496	-0-	51473	2	N	-0-			-0-
02	52696	X	40360	-0-	-12336	-0-	40360	2	N	-0-			-0-
03	54622	X	42342	-0-	-12280	-0-	42342	2	N	-0-			-0-
04	49800	X	35708	-0-	-14092	-0-	35708	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61805	X	61805	-0-	-0-	-0-	61805	2	N	-0-			-0-
12	98704	X	60239	-0-	-38465	-0-	60239	2	N	-0-			-0-
01	98704	X	57276	-0-	-41428	-0-	57276	2	N	-0-			-0-
02	70672	X	48857	-0-	-21815	-0-	48857	2	N	-0-			-0-
03	68913	X	53093	-0-	-15820	-0-	53093	2	N	-0-			-0-
04	61800	X	48998	-0-	-12802	-0-	48998	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61020	X	52602	-0-	-8418	-0-	52577	2 25 9	N	23			125
12	59272	X	52576	-0-	-6696	-0-	52572	2 4 9	N	4			129
01	59148	X	50884	-0-	-8264	-0-	50867	2 17 9	N	15			144
02	52836	X	43634	-0-	-9202	-0-	43621	2 13 9	N	12			156
03	56203	X	46588	-0-	-9615	-0-	46578	2 10 9	N	9			165
04	52590	X	NO RPT	-0-	-52590	-0-			N	NO RPT			165

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89310	X	62047	-0-	-27263	-0-	579 826	1 60642 2 9	N	751	575 1		232
12	87296	X	69328	-0-	-17968	-0-	650 926	1 67752 2 9	N	842	937 1		137
01	79918	X	55664	-0-	-24254	-0-	644 587	1 54433 2 9	N	534	539 1		132
02	57904	X	51949	-0-	-5955	-0-	588 530	1 50831 2 9	N	482	562 1		52
*03	69316	X	56677	-0-	-12639	-0-	651 562	1 55464 2 9	N	511	376 1		187
04	67710	X	54292	-0-	-13418	-0-	630 653	1 53009 2 9	N	594	564 0		217

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101430	X	64154	-0-	-37276	-0-	464	1 63690 2	N	-0-			-0-
12	95294	X	60885	-0-	-34409	-0-	484	1 60401 2	N	-0-			-0-
01	86614	X	55299	-0-	-31315	-0-	467	1 54832 2	N	-0-			-0-
02	72352	X	45897	-0-	-26455	-0-	333	1 45564 2	N	-0-			-0-
03	72540	X	46724	-0-	-25816	-0-	375	1 46349 2	N	-0-			-0-
04	64140	X	43519	-0-	-20621	-0-	379	1 43140 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34500	X	30439	-0-	-4061	-0-	30403	2 36 9	N	33			82
12	34782	X	30306	-0-	-4476	-0-	30278	2 28 9	N	25			107
01	34627	X	29425	-0-	-5202	-0-	29379	2 46 9	N	42			149
02	31276	X	23806	-0-	-7470	-0-	23803	2 3 9	N	3			152
03	32643	X	25636	-0-	-7007	-0-	25621	2 15 9	N	14			166
04	30450	X	27215	-0-	-3235	-0-	27173	2 42 9	N	38			204

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105180	X	39636	-0-	-65544	-0-	286	1	39350	2	N	-0-					-0-
12	95418	X	36669	-0-	-58749	-0-	291	1	36378	2	N	-0-					-0-
01	83700	X	36551	-0-	-47149	-0-	308	1	36243	2	N	-0-					-0-
02	55440	X	50458	-0-	-4982	-0-	367	1	50091	2	N	-0-					-0-
03	61380	X	47673	-0-	-13707	-0-	383	1	47290	2	N	-0-					-0-
*04	42586	X	42586	-0-	-0-	-0-	371	1	42215	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
11	111030	X	76009	-0-	-35021	-0-	76009	2			N	-0-					-0-
12	107446	X	72655	-0-	-34791	-0-	72655	2			N	-0-					-0-
01	99262	X	66338	-0-	-32924	-0-	66338	2			N	-0-					-0-
02	83384	X	54898	-0-	-28486	-0-	54898	2			N	-0-					-0-
03	85002	X	55880	-0-	-29122	-0-	55880	2			N	-0-					-0-
04	76020	X	50310	-0-	-25710	-0-	50310	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
11	162900	X	103208	-0-	-59692	-0-	175	1	101861	2	N	1065	945	1			184
							1172	9									
12	156085	X	93450	-0-	-62635	-0-	175	1	92370	2	N	823	765	1			242
							905	9									
01	146940	X	89342	-0-	-57598	-0-	175	1	88289	2	N	798	928	1			112
							878	9									
02	96656	X	79587	-0-	-17069	-0-	193	1	78657	2	N	670	560	1			222
							737	9									
03	107043	X	87426	-0-	-19617	-0-	202	1	86414	2	N	736	727	1			231
							810	9									
04	103320	X	82615	-0-	-20705	-0-	185	1	81431	2	N	908	928	0			211
							999	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 273568 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10651 PERF.17546 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	117777	-0-	117777	2021229	628	1	116272	2	N	797	735	1			222
							877	9									
12	2137277	X	116048	-0-	-2021229	-0-	651	1	114565	2	N	756	769	1			209
							832	9									
01	144770	X	109790	-0-	-34980	-0-	651	1	108336	2	N	730	750	1			189
							803	9									
02	123116	X	95352	-0-	-27764	-0-	583	1	94074	2	N	632	582	1			239
							695	9									
03	130882	X	96809	-0-	-34073	-0-	651	1	95440	2	N	653	725	1			167
							718	9									
04	118200	X	89473	-0-	-28727	-0-	630	1	88059	2	N	713	755	0			125
							784	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256650	X	160004	-0-	-96646	-0-	272	1	158130	2	N	1456	1501	1			236
							1602	9									
12	218054	X	153119	-0-	-64935	-0-	288	1	151500	2	N	1210	1152	1			294
							1331	9									
01	213218	X	145391	-0-	-67827	-0-	285	1	143874	2	N	1120	1152	1			262
							1232	9									
02	192584	X	77202	-0-	-115382	-0-	187	1	76019	2	N	905	961	1			206
							996	9									
03	213218	X	101227	-0-	-111991	-0-	234	1	99820	2	N	1066	1128	1			144
							1173	9									
04	159990	X	114132	-0-	-45858	-0-	255	1	112587	2	N	1173	1116	0			201
							1290	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116460	X	107273	-0-	-9187	-0-	182	1	105594	2	N	1361	1259	1			201
							1497	9									
12	120342	X	99932	-0-	-20410	-0-	187	1	98383	2	N	1238	1312	1			127
							1362	9									
01	120342	X	98137	-0-	-22205	-0-	191	1	96607	2	N	1217	1162	1			182
							1339	9									
02	100128	X	86328	-0-	-13800	-0-	208	1	84961	2	N	1054	1151	1			85
							1159	9									
03	110856	X	93412	-0-	-17444	-0-	215	1	91898	2	N	1181	1157	1			109
							1299	9									
04	107280	X	85405	-0-	-21875	-0-	190	1	83985	2	N	1118	929	0			298
							1230	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310260	X	143037	-0-	-167223	-0-	142895	2	142	9	N	129					233
12	320602	X	138007	-0-	-182595	-0-	137913	2	94	9	N	85	182	1			136
01	187023	X	121769	-0-	-65254	-0-	121705	2	64	9	N	58					194
02	155932	X	82780	-0-	-73152	-0-	82675	2	105	9	N	95	177	1			112
03	159092	X	96497	-0-	-62595	-0-	96431	2	66	9	N	60					172
04	143130	X	104138	-0-	-38992	-0-	104123	2	15	9	N	14					186

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4343	-0-	-7	-0-	231	1	4112	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	3431	-0-	-1064	-0-	199	1	3232	2	Y	-0-					-0-
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	222	1	4360	2	Y	-0-					-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	228	1	4170	2	Y	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	248	1	4439	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	1242	-0-	-2508	-0-	77	1	1165	2	Y	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	15	1	433	2	N	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	15	1	424	2	N	-0-					-0-
02	616	N	389	-0-	-227	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
*03	434	N	408	-0-	-26	-0-	16	1	392	2	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	15	1	373	2	N	-0-					25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	2211	-0-	-1629	-0-	13	1	2198	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2302	-0-	-1139	-0-	16	1	2286	2	N	-0-			-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	13	1	3710	2	N	-0-			-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	14	1	3475	2	N	-0-			-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	16	1	2922	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3058	-0-	-542	-0-	14	1	3044	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5850	-0-	-210	-0-	15	1	5835	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	16	1	5766	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	5805	-0-	-612	-0-	16	1	5789	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5137	-0-	-659	-0-	14	1	5123	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	16	1	5528	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5183	-0-	-667	-0-	15	1	5168	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18540	X	10963	-0-	-7577	-0-	15	1	10948	2	N	-0-			-0-
12	15221	X	9730	-0-	-5491	-0-	16	1	9714	2	N	-0-			-0-
01	13299	X	8375	-0-	-4924	-0-	16	1	8359	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	7654	-0-	-3574	-0-	14	1	7640	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	7976	-0-	-3649	-0-	16	1	7960	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	7749	-0-	-3201	-0-	15	1	7734	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	12529	-0-	-2711	-0-	15	1	12514	2	N	-0-			-0-
12	15314	X	12731	-0-	-2583	-0-	16	1	12715	2	N	-0-			-0-
01	15283	X	12020	-0-	-3263	-0-	16	1	12004	2	N	-0-			-0-
02	12768	X	10770	-0-	-1998	-0-	14	1	10756	2	N	-0-			-0-
03	13764	X	12510	-0-	-1254	-0-	16	1	12494	2	N	-0-			-0-
*04	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	15	1	12654	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10466	-0-	-1354	-0-	15	1	10451	2	N	-0-			-0-
12	12214	X	10290	-0-	-1924	-0-	16	1	10274	2	N	-0-			-0-
01	11067	X	10063	-0-	-1004	-0-	15	1	10048	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	9322	-0-	-674	-0-	14	1	9308	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	9045	-0-	-2022	-0-	16	1	9029	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	9349	-0-	-1121	-0-	14	1	9335	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	15	1	16540	2	N	-0-			-0-
12	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	15	1	14933	2	N	-0-			-0-
01	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	16	1	13020	2	N	-0-			-0-
02	13160	X	10932	-0-	-2228	-0-	14	1	10918	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	11926	-0-	-2644	-0-	16	1	11910	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	11513	-0-	-2587	-0-	15	1	11498	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10009	-0-	-1061	-0-	15	1	9994	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	10042	-0-	-1397	-0-	16	1	10026	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	9759	-0-	-1432	-0-	16	1	9743	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	8765	-0-	-1343	-0-	14	1	8751	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	9164	-0-	-1283	-0-	16	1	9148	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	8924	-0-	-1096	-0-	14	1	8910	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	2434	-0-	-10706	-0-	6	1	2428	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-			-0-
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-			-0-
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-			-0-
03	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	10	1	15930	2	N	-0-			-0-
*04	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	15	1	14577	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

11	11370	X	9812	-0-	-1558	-0-	15	1	9797	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	9789	-0-	-1371	-0-	16	1	9773	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	9403	-0-	-1757	-0-	15	1	9388	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	8114	-0-	-1490	-0-	14	1	8100	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	8620	-0-	-2013	-0-	16	1	8604	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	8241	-0-	-1569	-0-	15	1	8226	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

11	24960	X	13267	-0-	-11693	-0-	30	1	13237	2	N	-0-			-0-
12	19282	X	12639	-0-	-6643	-0-	31	1	12608	2	N	-0-			-0-
01	16492	X	13153	-0-	-3339	-0-	31	1	13122	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	11199	-0-	-2661	-0-	28	1	11171	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	11558	-0-	-2795	-0-	31	1	11527	2	N	-0-			-0-
04	13260	X	10600	-0-	-2660	-0-	30	1	10570	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

11	10770	X	10688	-0-	-82	-0-	14	1	10674	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	9380	-0-	-1253	-0-	15	1	9365	2	N	-0-			-0-
01	10633	X	8853	-0-	-1780	-0-	15	1	8838	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	7886	-0-	-2082	-0-	13	1	7873	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	8914	-0-	-2122	-0-	15	1	8899	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	8144	-0-	-2536	-0-	14	1	8130	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

11	8850	X	7849	-0-	-1001	-0-	15	1	7834	2	N	-0-			22
12	9145	X	7790	-0-	-1355	-0-	15	1	7775	2	N	-0-			22
01	8866	X	8512	-0-	-354	-0-	15	1	8497	2	N	-0-			22
02	7868	X	5371	-0-	-2497	-0-	11	1	5360	2	N	-0-			22
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	14	1	8592	2	N	-0-			22
04	8250	X	7163	-0-	-1087	-0-	15	1	7148	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

11	14490	X	12352	-0-	-2138	-0-	15	1	12337	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	12039	-0-	-2531	-0-	15	1	12024	2	N	-0-			-0-
01	14012	X	12082	-0-	-1930	-0-	15	1	12067	2	N	-0-			-0-
02	12432	X	11871	-0-	-561	-0-	14	1	11857	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	12260	-0-	-1008	-0-	16	1	12244	2	N	-0-			-0-
04	12360	X	11332	-0-	-1028	-0-	14	1	11318	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

11	12030	X	10312	-0-	-1718	-0-	15	1	10297	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	9227	-0-	-1933	-0-	16	1	9211	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	7862	-0-	-3298	-0-	16	1	7846	2	N	-0-			-0-
02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	14	1	10595	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8620	-0-	-2044	-0-	15	1	8605	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	7954	-0-	-2366	-0-	10	1	7944	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	9996	-0-	-2094	-0-	15	1	9981	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	9982	-0-	-1829	-0-	16	1	9966	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	9869	-0-	-1477	-0-	15	1	9854	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	8669	-0-	-1243	-0-	14	1	8655	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	9242	-0-	-1422	-0-	15	1	9227	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	8549	-0-	-1441	-0-	14	1	8535	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	10864	-0-	-1226	-0-	15	1	10849	2	N	-0-			-0-
12	12059	X	10783	-0-	-1276	-0-	15	1	10768	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	10453	-0-	-1575	-0-	15	1	10438	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	9157	-0-	-1707	-0-	14	1	9143	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	9900	-0-	-1601	-0-	15	1	9885	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9118	-0-	-1742	-0-	15	1	9103	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	15475	-0-	-1685	-0-	15	1	15460	2	N	-0-			-0-
12	17298	X	14703	-0-	-2595	-0-	15	1	14688	2	N	-0-			-0-
01	16244	X	15879	-0-	-365	-0-	15	1	15864	2	N	-0-			-0-
02	14672	X	13207	-0-	-1465	-0-	14	1	13193	2	N	-0-			-0-
03	15996	X	14532	-0-	-1464	-0-	15	1	14517	2	N	-0-			-0-
04	15480	X	13102	-0-	-2378	-0-	15	1	13087	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	14383	-0-	-2417	-0-	15	1	14368	2	N	-0-			-0-
12	16926	X	14803	-0-	-2123	-0-	15	1	14788	2	N	-0-			-0-
01	16461	X	14419	-0-	-2042	-0-	15	1	14404	2	N	-0-			-0-
02	14504	X	12947	-0-	-1557	-0-	14	1	12933	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14092	-0-	-1470	-0-	15	1	14077	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	13344	-0-	-1026	-0-	15	1	13329	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18090	X	16006	-0-	-2084	-0-	15	1	15991	2	N	-0-			-0-
12	17980	X	15833	-0-	-2147	-0-	14	1	15819	2	N	-0-			-0-
01	17980	X	14730	-0-	-3250	-0-	15	1	14715	2	N	-0-			-0-
02	16072	X	12767	-0-	-3305	-0-	14	1	12753	2	N	-0-			-0-
03	17391	X	13485	-0-	-3906	-0-	16	1	13469	2	N	-0-			-0-
04	16020	X	12332	-0-	-3688	-0-	13	1	12319	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	12244	-0-	-2576	-0-	15	1	12229	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	12320	-0-	-2529	-0-	15	1	12305	2	N	-0-			-0-
01	14415	X	11996	-0-	-2419	-0-	16	1	11980	2	N	-0-			-0-
02	12768	X	10589	-0-	-2179	-0-	14	1	10575	2	N	-0-			-0-
03	13113	X	11278	-0-	-1835	-0-	15	1	11263	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	11127	-0-	-1113	-0-	15	1	11112	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27870	X	14824	-0-	-13046	-0-	14	1	14810	2	N	-0-			-0-
12	25606	X	12827	-0-	-12779	-0-	15	1	12812	2	N	-0-			-0-
01	22227	X	12069	-0-	-10158	-0-	15	1	12054	2	N	-0-			-0-
02	16996	X	10332	-0-	-6664	-0-	14	1	10318	2	N	-0-			-0-
03	17174	X	10912	-0-	-6262	-0-	15	1	10897	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	10203	-0-	-4617	-0-	15	1	10188	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	10273	-0-	-1787	-0-	15	1	10258	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	8805	-0-	-3657	-0-	16	1	8789	2	N	-0-			-0-
01	11873	X	10530	-0-	-1343	-0-	15	1	10515	2	N	-0-			-0-
02	10724	X	8145	-0-	-2579	-0-	13	1	8132	2	N	-0-			-0-
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	16	1	10655	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	8988	-0-	-1272	-0-	12	1	8976	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	11725	-0-	-1325	-0-	15	1	11710	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	11767	-0-	-1718	-0-	15	1	11752	2	N	-0-			-0-
01	13361	X	11072	-0-	-2289	-0-	15	1	11057	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	10099	-0-	-1969	-0-	14	1	10085	2	N	-0-			-0-
03	12927	X	10744	-0-	-2183	-0-	15	1	10729	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	9935	-0-	-1795	-0-	15	1	9920	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19140	X	16743	-0-	-2397	-0-	29	1	16714	2	N	-0-			-0-
12	19034	X	16630	-0-	-2404	-0-	31	1	16599	2	N	-0-			-0-
01	18507	X	16163	-0-	-2344	-0-	30	1	16133	2	N	-0-			-0-
02	16576	X	14094	-0-	-2482	-0-	28	1	14066	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	15110	-0-	-2374	-0-	31	1	15079	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	13327	-0-	-3413	-0-	24	1	13303	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	15	1	14193	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	13828	-0-	-1548	-0-	16	1	13812	2	N	-0-			-0-
01	15376	X	13263	-0-	-2113	-0-	16	1	13247	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	11759	-0-	-2129	-0-	13	1	11746	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	12298	-0-	-2613	-0-	15	1	12283	2	N	-0-			-0-
04	14220	X	11774	-0-	-2446	-0-	15	1	11759	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27450	X	17877	-0-	-9573	-0-	15	1	17862	2	N	-0-			-0-
12	24180	X	16957	-0-	-7223	-0-	15	1	16942	2	N	-0-			-0-
01	20832	X	15507	-0-	-5325	-0-	16	1	15491	2	N	-0-			-0-
02	17164	X	13260	-0-	-3904	-0-	14	1	13246	2	N	-0-			-0-
03	18631	X	13994	-0-	-4637	-0-	16	1	13978	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	8602	-0-	-9278	-0-	14	1	8588	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17520	X	15124	-0-	-2396	-0-	15	1	15109	2	N	-0-			-0-
12	17267	X	13903	-0-	-3364	-0-	15	1	13888	2	N	-0-			-0-
01	16926	X	15183	-0-	-1743	-0-	15	1	15168	2	N	-0-			-0-
02	15288	X	12979	-0-	-2309	-0-	14	1	12965	2	N	-0-			-0-
03	16926	X	13757	-0-	-3169	-0-	16	1	13741	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	12909	-0-	-2211	-0-	15	1	12894	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	15943	-0-	-1847	-0-	15	1	15928	2	N	-0-			-0-
12	17794	X	15252	-0-	-2542	-0-	15	1	15237	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	14559	-0-	-2243	-0-	15	1	14544	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	12299	-0-	-2569	-0-	14	1	12285	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	13460	-0-	-3001	-0-	15	1	13445	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	14783	-0-	-1147	-0-	10	1	14773	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18930	X	16541	-0-	-2389	-0-	15	1	16526	2	N	-0-			-0-
12	18941	X	16254	-0-	-2687	-0-	15	1	16239	2	N	-0-			-0-
01	18476	X	15948	-0-	-2528	-0-	15	1	15933	2	N	-0-			-0-
02	16604	X	15114	-0-	-1490	-0-	14	1	15100	2	N	-0-			-0-
03	17639	X	16057	-0-	-1582	-0-	16	1	16041	2	N	-0-			-0-
04	16530	X	14936	-0-	-1594	-0-	15	1	14921	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6949	-0-	-401	-0-	15	1	6934	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	7165	-0-	-337	-0-	16	1	7149	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6516	-0-	-986	-0-	16	1	6500	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	5737	-0-	-1039	-0-	14	1	5723	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6194	-0-	-998	-0-	16	1	6178	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	4865	-0-	-2095	-0-	11	1	4854	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23370	X	20690	-0-	-2680	-0-	15	1	20675	2	N	-0-			-0-
12	24056	X	20365	-0-	-3691	-0-	15	1	20350	2	N	-0-			-0-
01	23498	X	20338	-0-	-3160	-0-	16	1	20322	2	N	-0-			-0-
02	20216	X	18135	-0-	-2081	-0-	14	1	18121	2	N	-0-			-0-
03	22382	X	19633	-0-	-2749	-0-	15	1	19618	2	N	-0-			-0-
04	20700	X	14796	-0-	-5904	-0-	10	1	14786	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15	1	15866	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	13358	-0-	-2483	-0-	15	1	13343	2	N	-0-			-0-
01	15841	X	13485	-0-	-2356	-0-	16	1	13469	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	11712	-0-	-3100	-0-	14	1	11698	2	N	-0-			-0-
03	16399	X	12622	-0-	-3777	-0-	15	1	12607	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	5907	-0-	-9963	-0-	7	1	5900	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	16059	-0-	-1491	-0-	15	1	16044	2	N	-0-			-0-
12	17484	X	16178	-0-	-1306	-0-	15	1	16163	2	N	-0-			-0-
01	16926	X	15970	-0-	-956	-0-	15	1	15955	2	N	-0-			-0-
02	15036	X	14043	-0-	-993	-0-	14	1	14029	2	N	-0-			-0-
03	16585	X	14730	-0-	-1855	-0-	15	1	14715	2	N	-0-			-0-
04	16050	X	13850	-0-	-2200	-0-	15	1	13835	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	14557	-0-	-1823	-0-	14	1	14543	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14393	-0-	-1913	-0-	15	1	14378	2	N	-0-			-0-
01	16306	X	14127	-0-	-2179	-0-	16	1	14111	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	12028	-0-	-2700	-0-	14	1	12014	2	N	-0-			-0-
03	15469	X	12787	-0-	-2682	-0-	14	1	12773	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	12501	-0-	-2049	-0-	15	1	12486	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	14640	-0-	-1470	-0-	15	1	14625	2	N	-0-			-0-
12	15965	X	14798	-0-	-1167	-0-	16	1	14782	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14245	-0-	-1720	-0-	16	1	14229	2	N	-0-			-0-
02	14420	X	12297	-0-	-2123	-0-	14	1	12283	2	N	-0-			-0-
03	15159	X	13229	-0-	-1930	-0-	15	1	13214	2	N	-0-			-0-
04	14640	X	10587	-0-	-4053	-0-	13	1	10574	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15930	X	14372	-0-	-1558	-0-	15	1	14357	2	N	-0-			-0-
12	15965	X	14688	-0-	-1277	-0-	16	1	14672	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14141	-0-	-1824	-0-	15	1	14126	2	N	-0-			-0-
02	14420	X	12431	-0-	-1989	-0-	14	1	12417	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	13186	-0-	-2159	-0-	16	1	13170	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	12163	-0-	-2207	-0-	15	1	12148	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

11	15990	X	14449	-0-	-1541	-0-	14	1	14435	2	N	-0-			-0-
12	15655	X	14776	-0-	-879	-0-	14	1	14762	2	N	-0-			-0-
01	15655	X	13605	-0-	-2050	-0-	14	1	13591	2	N	-0-			-0-
02	14140	X	11492	-0-	-2648	-0-	14	1	11478	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	11859	-0-	-3641	-0-	15	1	11844	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	11349	-0-	-3111	-0-	14	1	11335	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

11	13470	X	12639	-0-	-831	-0-	15	1	12624	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	13482	-0-	-437	-0-	15	1	13467	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	12313	-0-	-1606	-0-	15	1	12298	2	N	-0-			-0-
02	12572	X	11120	-0-	-1452	-0-	14	1	11106	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	11876	-0-	-2043	-0-	15	1	11861	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	10970	-0-	-2080	-0-	15	1	10955	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

11	18120	X	16284	-0-	-1836	-0-	15	1	16269	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	16162	-0-	-1911	-0-	15	1	16147	2	N	-0-			-0-
01	18073	X	15511	-0-	-2562	-0-	15	1	15496	2	N	-0-			-0-
02	16324	X	13490	-0-	-2834	-0-	14	1	13476	2	N	-0-			-0-
03	17081	X	14509	-0-	-2572	-0-	16	1	14493	2	N	-0-			-0-
04	16290	X	13659	-0-	-2631	-0-	15	1	13644	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

11	13740	X	11083	-0-	-2657	-0-	15	1	11068	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	11028	-0-	-2364	-0-	15	1	11013	2	N	-0-			-0-
01	12958	X	10655	-0-	-2303	-0-	15	1	10640	2	N	-0-			-0-
02	11620	X	8992	-0-	-2628	-0-	14	1	8978	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	10115	-0-	-2192	-0-	15	1	10100	2	N	-0-			-0-
04	11070	X	6387	-0-	-4683	-0-	8	1	6379	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

11	13410	X	11386	-0-	-2024	-0-	15	1	11371	2	N	-0-			-0-
12	13764	X	11523	-0-	-2241	-0-	15	1	11508	2	N	-0-			-0-
01	13764	X	11431	-0-	-2333	-0-	16	1	11415	2	N	-0-			-0-
02	12432	X	10848	-0-	-1584	-0-	14	1	10834	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	10916	-0-	-2259	-0-	16	1	10900	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	9677	-0-	-1723	-0-	15	1	9662	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

11	22710	X	19894	-0-	-2816	-0-	15	1	19879	2	N	-0-			-0-
12	23467	X	19451	-0-	-4016	-0-	15	1	19436	2	N	-0-			-0-
01	23467	X	19458	-0-	-4009	-0-	15	1	19443	2	N	-0-			-0-
02	19684	X	18736	-0-	-948	-0-	14	1	18722	2	N	-0-			-0-
03	20677	X	18806	-0-	-1871	-0-	15	1	18791	2	N	-0-			-0-
04	19890	X	15808	-0-	-4082	-0-	14	1	15794	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	13889	-0-	-691	-0-	15	1	13874	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	13932	-0-	-1599	-0-	15	1	13917	2	N	-0-			-0-
01	15531	X	13517	-0-	-2014	-0-	15	1	13502	2	N	-0-			-0-
02	14028	X	12386	-0-	-1642	-0-	14	1	12372	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	12990	-0-	-1580	-0-	16	1	12974	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	7997	-0-	-5893	-0-	9	1	7988	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	12415	-0-	-1505	-0-	15	1	12400	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	12078	-0-	-2089	-0-	16	1	12062	2	N	-0-			-0-
01	14167	X	11661	-0-	-2506	-0-	16	1	11645	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	10202	-0-	-2594	-0-	14	1	10188	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	10724	-0-	-2451	-0-	15	1	10709	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	7935	-0-	-4485	-0-	10	1	7925	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	14806	-0-	-914	-0-	14	1	14792	2	N	-0-			-0-
12	16027	X	14773	-0-	-1254	-0-	15	1	14758	2	N	-0-			-0-
01	16027	X	14311	-0-	-1716	-0-	16	1	14295	2	N	-0-			-0-
02	14476	X	12882	-0-	-1594	-0-	14	1	12868	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	13124	-0-	-2252	-0-	16	1	13108	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	11731	-0-	-3089	-0-	13	1	11718	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	13774	-0-	-3896	-0-	15	1	13759	2	N	-0-			-0-
12	17143	X	13520	-0-	-3623	-0-	15	1	13505	2	N	-0-			-0-
01	16182	X	15615	-0-	-567	-0-	15	1	15600	2	N	-0-			-0-
02	14616	X	13022	-0-	-1594	-0-	14	1	13008	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	13669	-0-	-715	-0-	16	1	13653	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	12580	-0-	-2540	-0-	15	1	12565	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30000	X	24629	-0-	-5371	-0-	15	1	24614	2	N	-0-			-0-
12	31000	X	26016	-0-	-4984	-0-	15	1	26001	2	N	-0-			-0-
01	28551	X	25141	-0-	-3410	-0-	15	1	25126	2	N	-0-			-0-
02	25788	X	21560	-0-	-4228	-0-	14	1	21546	2	N	-0-			-0-
03	26722	X	23261	-0-	-3461	-0-	16	1	23245	2	N	-0-			-0-
04	25170	X	21311	-0-	-3859	-0-	15	1	21296	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	57330	X	49518	-0-	-7812	-0-	15	1	49503	2	N	-0-			-0-
12	53537	X	48427	-0-	-5110	-0-	15	1	48412	2	N	-0-			-0-
01	52483	X	47587	-0-	-4896	-0-	15	1	47572	2	N	-0-			-0-
02	46228	X	40343	-0-	-5885	-0-	13	1	40330	2	N	-0-			-0-
03	51181	X	42455	-0-	-8726	-0-	16	1	42439	2	N	-0-			-0-
04	49530	X	40374	-0-	-9156	-0-	15	1	40359	2	N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	61110	X	35568	-0-	-25542	-0-	15	1	35553	2	N	-0-			-0-
12	53506	X	34426	-0-	-19080	-0-	16	1	34410	2	N	-0-			-0-
01	46717	X	31899	-0-	-14818	-0-	16	1	31883	2	N	-0-			-0-
02	39928	X	26994	-0-	-12934	-0-	14	1	26980	2	N	-0-			-0-
03	39525	X	28441	-0-	-11084	-0-	16	1	28425	2	N	-0-			-0-
04	35580	X	25846	-0-	-9734	-0-	15	1	25831	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	15	1	24291	2	N	-0-			-0-
12	24738	X	23065	-0-	-1673	-0-	15	1	23050	2	N	-0-			-0-
01	27590	X	21426	-0-	-6164	-0-	15	1	21411	2	N	-0-			-0-
02	24920	X	18377	-0-	-6543	-0-	14	1	18363	2	N	-0-			-0-
03	27590	X	18834	-0-	-8756	-0-	16	1	18818	2	N	-0-			-0-
04	24300	X	18471	-0-	-5829	-0-	15	1	18456	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

11	12690	X	11959	-0-	-731	-0-	15	1	11944	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	12044	-0-	-1131	-0-	15	1	12029	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	11568	-0-	-1607	-0-	16	1	11552	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	10097	-0-	-1803	-0-	14	1	10083	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	10934	-0-	-1621	-0-	16	1	10918	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10209	-0-	-1761	-0-	14	1	10195	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

11	30570	X	23756	-0-	-6814	-0-	14	1	23742	2	N	-0-			-0-
12	30070	X	23311	-0-	-6759	-0-	15	1	23296	2	N	-0-			-0-
01	28613	X	21985	-0-	-6628	-0-	15	1	21970	2	N	-0-			-0-
02	25844	X	21258	-0-	-4586	-0-	13	1	21245	2	N	-0-			-0-
03	24955	X	22988	-0-	-1967	-0-	15	1	22973	2	N	-0-			-0-
04	23760	X	20838	-0-	-2922	-0-	15	1	20823	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

11	26730	X	23635	-0-	-3095	-0-	15	1	23620	2	N	-0-			-0-
12	26753	X	23867	-0-	-2886	-0-	15	1	23852	2	N	-0-			-0-
01	26195	X	22996	-0-	-3199	-0-	15	1	22981	2	N	-0-			-0-
02	23660	X	20079	-0-	-3581	-0-	14	1	20065	2	N	-0-			-0-
03	25079	X	21674	-0-	-3405	-0-	16	1	21658	2	N	-0-			-0-
04	23640	X	20347	-0-	-3293	-0-	15	1	20332	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

11	19980	X	17944	-0-	-2036	-0-	15	1	17929	2	N	-0-			-0-
12	19685	X	18454	-0-	-1231	-0-	16	1	18438	2	N	-0-			-0-
01	19344	X	17862	-0-	-1482	-0-	16	1	17846	2	N	-0-			-0-
02	17472	X	15649	-0-	-1823	-0-	14	1	15635	2	N	-0-			-0-
03	18910	X	16811	-0-	-2099	-0-	16	1	16795	2	N	-0-			-0-
04	17940	X	15575	-0-	-2365	-0-	15	1	15560	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

11	30570	X	-0-	-0-	-30570	-0-					N	-0-			-0-
12	26381	X	121	-0-	-26260	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01	40834	X	40834	-0-	-0-	-0-	12	1	40822	2	N	-0-			-0-
02	31857	X	31857	-0-	-0-	-0-	14	1	31843	2	N	-0-			-0-
03	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	9	1	17785	2	N	-0-			-0-
04	30570	X	12118	-0-	-18452	-0-	12	1	12106	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		39444	-0-	39444	39549	9	1	39435	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		40918	-0-	40918	80467	15	1	40903	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		30565	-0-	30565	111032	15	1	30550	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		22302	-0-	22302	133334	14	1	22288	2	N	-0-			-0-
03	157878	X	24544	-0-	-133334	-0-	16	1	24528	2	N	-0-			-0-
*04	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	15	1	22619	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

11	51090	X	38026	-0-	-13064	-0-	15	1	38011	2	N	-0-			-0-
12	48949	X	38713	-0-	-10236	-0-	15	1	38698	2	N	-0-			-0-
01	46748	X	36189	-0-	-10559	-0-	15	1	36174	2	N	-0-			-0-
02	40824	X	30638	-0-	-10186	-0-	14	1	30624	2	N	-0-			-0-
03	42439	X	33026	-0-	-9413	-0-	15	1	33011	2	N	-0-			-0-
04	38040	X	29863	-0-	-8177	-0-	14	1	29849	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

11	22620	X	17050	-0-	-5570	-0-	14	1	17036	2	N	-0-			-0-
12	23002	X	17596	-0-	-5406	-0-	15	1	17581	2	N	-0-			-0-
01	21855	X	18508	-0-	-3347	-0-	16	1	18492	2	N	-0-			-0-
02	18536	X	11049	-0-	-7487	-0-	10	1	11039	2	N	-0-			-0-
03	20026	X	14645	-0-	-5381	-0-	12	1	14633	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	15475	-0-	-2435	-0-	14	1	15461	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

11	49350	X	39080	-0-	-10270	-0-	15	1	39065	2	N	-0-			-0-
12	47895	X	39797	-0-	-8098	-0-	15	1	39782	2	N	-0-			-0-
01	45663	X	37406	-0-	-8257	-0-	16	1	37390	2	N	-0-			-0-
02	40404	X	31763	-0-	-8641	-0-	14	1	31749	2	N	-0-			-0-
03	42439	X	33581	-0-	-8858	-0-	16	1	33565	2	N	-0-			-0-
04	39090	X	27671	-0-	-11419	-0-	14	1	27657	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

11	21660	X	19503	-0-	-2157	-0-	15	1	19488	2	N	-0-			-0-
12	22723	X	19266	-0-	-3457	-0-	15	1	19251	2	N	-0-			-0-
01	22723	X	17732	-0-	-4991	-0-	14	1	17718	2	N	-0-			-0-
02	20524	X	15175	-0-	-5349	-0-	14	1	15161	2	N	-0-			-0-
03	22630	X	16485	-0-	-6145	-0-	15	1	16470	2	N	-0-			-0-
04	19500	X	15370	-0-	-4130	-0-	15	1	15355	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

11	14160	X	11222	-0-	-2938	-0-	15	1	11207	2	N	-0-			-0-
12	13547	X	10900	-0-	-2647	-0-	16	1	10884	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	10396	-0-	-2779	-0-	16	1	10380	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	8950	-0-	-2950	-0-	14	1	8936	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	9539	-0-	-2520	-0-	16	1	9523	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	9014	-0-	-2206	-0-	15	1	8999	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

11	20370	X	15986	-0-	-4384	-0-	15	1	15971	2	N	-0-			-0-
12	19871	X	15607	-0-	-4264	-0-	16	1	15591	2	N	-0-			-0-
01	18600	X	13223	-0-	-5377	-0-	16	1	13207	2	N	-0-			-0-
02	16800	X	13352	-0-	-3448	-0-	14	1	13338	2	N	-0-			-0-
03	17174	X	13905	-0-	-3269	-0-	15	1	13890	2	N	-0-			-0-
04	15990	X	12759	-0-	-3231	-0-	14	1	12745	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	14286	-0-	-3924	-0-	15	1	14271	2	N	-0-			-0-
12	17608	X	14321	-0-	-3287	-0-	16	1	14305	2	N	-0-			-0-
01	16771	X	14690	-0-	-2081	-0-	16	1	14674	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	12391	-0-	-1105	-0-	14	1	12377	2	N	-0-			-0-
03	14756	X	12958	-0-	-1798	-0-	16	1	12942	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	12467	-0-	-1813	-0-	15	1	12452	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

11	15810	X	13961	-0-	-1849	-0-	15	1	13946	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	12431	-0-	-2697	-0-	15	1	12416	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	11505	-0-	-2414	-0-	15	1	11490	2	N	-0-			-0-
02	13020	X	7671	-0-	-5349	-0-	13	1	7658	2	N	-0-			-0-
03	14415	X	8965	-0-	-5450	-0-	14	1	8951	2	N	-0-			-0-
04	13950	X	7542	-0-	-6408	-0-	14	1	7528	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

11	20580	X	16088	-0-	-4492	-0-	15	1	16073	2	N	-0-			-0-
12	21266	X	16710	-0-	-4556	-0-	15	1	16695	2	N	-0-			-0-
01	19096	X	16299	-0-	-2797	-0-	16	1	16283	2	N	-0-			-0-
02	17248	X	14094	-0-	-3154	-0-	14	1	14080	2	N	-0-			-0-
03	18569	X	15344	-0-	-3225	-0-	15	1	15329	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	14939	-0-	-1231	-0-	15	1	14924	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

11	29160	X	22939	-0-	-6221	-0-	15	1	22924	2	N	-0-			-0-
12	30132	X	21875	-0-	-8257	-0-	15	1	21860	2	N	-0-			-0-
01	26815	X	21836	-0-	-4979	-0-	15	1	21821	2	N	-0-			-0-
02	23464	X	19170	-0-	-4294	-0-	14	1	19156	2	N	-0-			-0-
03	24986	X	23250	-0-	-1736	-0-	16	1	23234	2	N	-0-			-0-
04	22950	X	21369	-0-	-1581	-0-	15	1	21354	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

11	19350	X	14445	-0-	-4905	-0-	13	1	14432	2	N	-0-			-0-
12	18538	X	16349	-0-	-2189	-0-	15	1	16334	2	N	-0-			-0-
01	17949	X	14164	-0-	-3785	-0-	15	1	14149	2	N	-0-			-0-
02	16212	X	13352	-0-	-2860	-0-	14	1	13338	2	N	-0-			-0-
03	17143	X	14056	-0-	-3087	-0-	16	1	14040	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	12576	-0-	-3234	-0-	14	1	12562	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

11	108873	X	108873	-0-	-0-	-0-	15	1	108858	2	N	-0-			-0-
12	105182	X	105182	-0-	-0-	-0-	15	1	105167	2	N	-0-			-0-
01	95246	X	95246	-0-	-0-	-0-	15	1	95231	2	N	-0-			-0-
02	79093	X	79093	-0-	-0-	-0-	14	1	79079	2	N	-0-			-0-
03	79248	X	79248	-0-	-0-	-0-	16	1	79232	2	N	-0-			-0-
*04	70155	X	70155	-0-	-0-	-0-	15	1	70140	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24030	X	19366	-0-	-4664	-0-	15	1	19351	2	N	-0-			-0-
12	24459	X	19068	-0-	-5391	-0-	15	1	19053	2	N	-0-			-0-
01	22661	X	17520	-0-	-5141	-0-	16	1	17504	2	N	-0-			-0-
02	20048	X	15504	-0-	-4544	-0-	14	1	15490	2	N	-0-			-0-
03	21111	X	15621	-0-	-5490	-0-	16	1	15605	2	N	-0-			-0-
04	19380	X	14723	-0-	-4657	-0-	14	1	14709	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

11	44400	X	35332	-0-	-9068	-0-	15	1	35317	2	N	-0-			-0-
12	42966	X	37773	-0-	-5193	-0-	15	1	37758	2	N	-0-			-0-
01	40641	X	31380	-0-	-9261	-0-	15	1	31365	2	N	-0-			-0-
02	35308	X	26279	-0-	-9029	-0-	14	1	26265	2	N	-0-			-0-
03	37758	X	28371	-0-	-9387	-0-	16	1	28355	2	N	-0-			-0-
04	36540	X	26421	-0-	-10119	-0-	13	1	26408	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

11	40530	X	33957	-0-	-6573	-0-	14	1	33943	2	N	-0-			-0-
12	38750	X	32474	-0-	-6276	-0-	15	1	32459	2	N	-0-			-0-
01	37603	X	30352	-0-	-7251	-0-	15	1	30337	2	N	-0-			-0-
02	33964	X	28286	-0-	-5678	-0-	14	1	28272	2	N	-0-			-0-
03	37603	X	30512	-0-	-7091	-0-	16	1	30496	2	N	-0-			-0-
04	33960	X	27247	-0-	-6713	-0-	14	1	27233	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

11	61685	X	61685	-0-	-0-	-0-	15	1	61670	2	N	-0-			-0-
12	61799	X	61799	-0-	-0-	-0-	16	1	61783	2	N	-0-			-0-
01	62646	X	62646	-0-	-0-	-0-	16	1	62630	2	N	-0-			-0-
02	56678	X	56678	-0-	-0-	-0-	14	1	56664	2	N	-0-			-0-
03	60179	X	60179	-0-	-0-	-0-	15	1	60164	2	N	-0-			-0-
*04	58855	X	58855	-0-	-0-	-0-	15	1	58840	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

11	0	W	260283	-0-	260283	389965	15	1	260268	2	N	-0-			-0-
12	637126	X	247161	-0-	-389965	-0-	16	1	247145	2	N	-0-			-0-
01	295709	X	233765	-0-	-61944	-0-	16	1	233749	2	N	-0-			-0-
02	242928	X	197218	-0-	-45710	-0-	14	1	197204	2	N	-0-			-0-
03	268956	X	204209	-0-	-64747	-0-	15	1	204194	2	N	-0-			-0-
04	260280	X	185121	-0-	-75159	-0-	15	1	185106	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

11	51300	X	42635	-0-	-8665	-0-	15	1	42620	2	N	-0-			-0-
12	50468	X	23885	-0-	-26583	-0-	9	1	23876	2	N	-0-			-0-
01	46810	X	-0-	-0-	-46810	-0-					N	-0-			-0-
02	42280	X	-0-	-0-	-42280	-0-					N	-0-			-0-
03	46810	X	865	-0-	-45945	-0-	865	2			N	-0-			-0-
04	42630	X	-0-	-0-	-42630	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

11	36210	X	35281	-0-	-929	-0-	15	1	35266	2	N	-0-			-0-
12	51525	X	51525	-0-	-0-	-0-	16	1	51509	2	N	-0-			-0-
01	50595	X	50595	-0-	-0-	-0-	16	1	50579	2	N	-0-			-0-
02	41090	X	41090	-0-	-0-	-0-	14	1	41076	2	N	-0-			-0-
03	42378	X	42378	-0-	-0-	-0-	15	1	42363	2	N	-0-			-0-
*04	41253	X	41253	-0-	-0-	-0-	15	1	41238	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14830 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	W	223277	-0-	223277	401092	405	1	222872	2	N	-0-			-0-
12	0	W	246262	-0-	246262	647354	418	1	245844	2	N	-0-			-0-
01	0	W	253187	-0-	253187	900541	414	1	252773	2	N	-0-			-0-
02	0	W	220258	-0-	220258	1120799	378	1	219880	2	N	-0-			-0-
03	0	W	241930	-0-	241930	1362729	417	1	241513	2	N	-0-			-0-
04	0	W	247959	-0-	247959	1610688	405	1	247554	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	241488	X	241488	-0-	-0-	-0-	15	1	241473	2	N	-0-			-0-
12	247442	X	243440	-0-	-4002	-0-	15	1	243425	2	N	-0-			-0-
01	247442	X	228735	-0-	-18707	-0-	53	1	228682	2	N	-0-			-0-
02	225400	X	196940	-0-	-28460	-0-	14	1	196926	2	N	-0-			-0-
03	249550	X	212748	-0-	-36802	-0-	15	1	212733	2	N	-0-			-0-
04	241500	X	195089	-0-	-46411	-0-	15	1	195074	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	259140	X	247828	-0-	-11312	-0-	15	1	247813	2	N	-0-			-0-
12	274195	X	250370	-0-	-23825	-0-	15	1	250355	2	N	-0-			-0-
01	274195	X	235497	-0-	-38698	-0-	15	1	235482	2	N	-0-			-0-
02	247660	X	199844	-0-	-47816	-0-	13	1	199831	2	N	-0-			-0-
03	256091	X	229829	-0-	-26262	-0-	16	1	229813	2	N	-0-			-0-
04	247830	X	203052	-0-	-44778	-0-	14	1	203038	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	489090	X	199474	-0-	-289616	-0-	288	1	199186	2	N	-0-			-0-
12	505393	X	227430	-0-	-277963	-0-	16	1	227414	2	N	-0-			-0-
01	505393	X	245583	-0-	-259810	-0-	107	1	245476	2	N	-0-			-0-
02	456484	X	250500	-0-	-205984	-0-	378	1	250122	2	N	-0-			-0-
03	260778	X	260778	-0-	-0-	-0-	15	1	260763	2	N	-0-			-0-
*04	245621	X	245621	-0-	-0-	-0-	15	1	245606	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300990	X	250523	-0-	-50467	-0-	388	1	250135	2	N	-0-			-0-
12	311023	X	293569	-0-	-17454	-0-	416	1	293153	2	N	-0-			-0-
01	311023	X	267834	-0-	-43189	-0-	211	1	267623	2	N	-0-			-0-
02	242899	X	242899	-0-	-0-	-0-	173	1	242726	2	N	-0-			-0-
03	293570	X	254364	-0-	-39206	-0-	171	1	254193	2	N	-0-			-0-
04	284100	X	155506	-0-	-128594	-0-	65	1	155441	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		210298	-0-	210298	382293	15	1	210283	2	N	-0-			-0-
12	587601	X	205308	-0-	-382293	-0-	15	1	205293	2	N	-0-			-0-
01	301134	X	197476	-0-	-103658	-0-	413	1	197063	2	N	-0-			-0-
02	271992	X	171060	-0-	-100932	-0-	323	1	170737	2	N	-0-			-0-
03	301134	X	178466	-0-	-122668	-0-	15	1	178451	2	N	-0-			-0-
04	210300	X	157015	-0-	-53285	-0-	400	1	156615	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		280212	-0-	280212	465827	15	1	280197	2	N	-0-			-0-
12	742982	X	277155	-0-	-465827	-0-	15	1	277140	2	N	-0-			-0-
01	284921	X	253640	-0-	-31281	-0-	15	1	253625	2	N	-0-			-0-
02	257348	X	211843	-0-	-45505	-0-	14	1	211829	2	N	-0-			-0-
03	284921	X	223357	-0-	-61564	-0-	15	1	223342	2	N	-0-			-0-
04	275730	X	202073	-0-	-73657	-0-	15	1	202058	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		281437	-0-	281437	575334	15	1	281422	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		269308	-0-	269308	844642	16	1	269292	2	N	-0-					-0-
01	1094931	X	250289	-0-	-844642	-0-	15	1	250274	2	N	-0-					-0-
02	282408	X	211061	-0-	-71347	-0-	14	1	211047	2	N	-0-					-0-
03	312666	X	217003	-0-	-95663	-0-	15	1	216988	2	N	-0-					-0-
04	281430	X	194820	-0-	-86610	-0-	15	1	194805	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

11	SHUT IN		251661	-0-	251661	522998	393	1	251268	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		241110	-0-	241110	764108	419	1	240691	2	N	-0-					-0-
01	987168	X	223060	-0-	-764108	-0-	418	1	222642	2	N	-0-					-0-
02	275772	X	186096	-0-	-89676	-0-	329	1	185767	2	N	-0-					-0-
03	305319	X	193829	-0-	-111490	-0-	288	1	193541	2	N	-0-					-0-
04	295470	X	175144	-0-	-120326	-0-	405	1	174739	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

11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

11	2400	X	2268	-0-	-132	-0-	2268	2			N	-0-					27
12	2480	X	1734	-0-	-746	-0-	1734	2			N	-0-					27
01	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	2420	2			N	-0-					27
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					27
*03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					27
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

11	11610	X	10671	-0-	-939	-0-	10671	2			N	-0-					27
12	11997	X	11459	-0-	-538	-0-	11459	2			N	-0-					27
01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					27
02	11200	X	10434	-0-	-766	-0-	10434	2			N	-0-					27
*03	11997	X	10974	-0-	-1023	-0-	10968	2	6	9	N	5					32
04	11100	X	11000	-0-	-100	-0-	11000	2			N	-0-					32

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

11	5220	X	5060	-0-	-160	-0-	5060	2			N	-0-					75
12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					75
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					75
02	5600	X	3566	-0-	-2034	-0-	3566	2			N	-0-					75
*03	6014	X	3835	-0-	-2179	-0-	3835	2			N	-0-					75
04	6180	X	4000	-0-	-2180	-0-	4000	2			N	-0-					75

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					33
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					33
01	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					33
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					33
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					33
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					33

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

11	7560	X	6953	-0-	-607	-0-	6953	2			N	-0-					50
12	7812	X	6766	-0-	-1046	-0-	6766	2			N	-0-					50
01	7564	X	6947	-0-	-617	-0-	6947	2			N	-0-					50
02	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2			N	-0-					50
*03	7998	X	7151	-0-	-847	-0-	7151	2			N	-0-					50
*04	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					50

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

11	11370	X	8312	-0-	-3058	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8495	-0-	-1890	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8707	-0-	-1678	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7012	-0-	-1108	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
*03	8680	X	7918	-0-	-762	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8000	-0-	-430	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
*03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6624	2	45	9	N	41					41
*04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

11	18390	X	16003	-0-	-2387	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	15082	-0-	-3921	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	14948	-0-	-4055	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	13434	-0-	-2442	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
*03	17515	X	12500	-0-	-5015	-0-	12453	2	47	9	N	43					43
04	15990	X	13000	-0-	-2990	-0-	13000	2			N	-0-					43

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

11	15270	X	13602	-0-	-1668	-0-	13602	2			N	-0-					70
12	15500	X	13242	-0-	-2258	-0-	13242	2			N	-0-					70
01	14446	X	11770	-0-	-2676	-0-	11770	2			N	-0-					70
02	13076	X	10637	-0-	-2439	-0-	10637	2			N	-0-					70
*03	14043	X	13041	-0-	-1002	-0-	13041	2			N	-0-					70
*04	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	1851	1	19517	2	N	-0-					28
12	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	1912	1	18733	2	N	-0-					28
01	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	1912	1	18864	2	N	-0-					28
02	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	1727	1	17494	2	N	-0-					28
03	20074	X	20074	-0-	-0-	-0-	1911	1	18163	2	N	-0-					28
*04	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	1850	1	16701	2	N	-0-					28

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

11	20400	X	17326	-0-	-3074	-0-	604	1	16722	2	N	-0-					-0-
12	20119	X	17454	-0-	-2665	-0-	647	1	16807	2	N	-0-					-0-
01	19902	X	17381	-0-	-2521	-0-	647	1	16734	2	N	-0-					-0-
02	17500	X	15235	-0-	-2265	-0-	584	1	14651	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	16247	-0-	-2105	-0-	645	1	15602	2	N	-0-					-0-
04	17340	X	15264	-0-	-2076	-0-	624	1	14640	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

11	29370	X	21104	-0-	-8266	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	19846	-0-	-6752	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	19347	-0-	-7251	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	15409	-0-	-8615	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	16680	-0-	-7252	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	14913	-0-	-6177	-0-	14913	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HYPERION OIL & GAS LLC 421498
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		11085	-0-	11085	42189	33	1	11052	2	N	-0-			-0-
12	52509	X	10320	-0-	-42189	-0-	29	1	10291	2	N	-0-			-0-
01	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	27	1	13279	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10241	-0-	-399	-0-	30	1	10211	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	10957	-0-	-513	-0-	34	1	10923	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	10008	-0-	-1392	-0-	33	1	9975	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

11	DLQ G-10		5350	-0-	5350	24658	49	1	5301	2	N	-0-			-0-
12	29710	X	5052	-0-	-24658	-0-	51	1	5001	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	51	1	4874	2	N	-0-			-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	44	1	5338	2	N	-0-			-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	44	1	6348	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	4793	-0-	-307	-0-	42	1	4751	2	N	-0-			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

11	DLQ G-10		6553	-0-	6553	28514	49	1	6504	2	N	-0-			-0-
12	35830	X	7316	-0-	-28514	-0-	51	1	7265	2	N	-0-			-0-
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	51	1	7186	2	N	-0-			-0-
02	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	46	1	6609	2	N	-0-			-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	51	1	7116	2	N	-0-			-0-
*04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	39	1	6257	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

11	DLQ G-10		4288	-0-	4288	19648	20	1	4268	2	N	-0-			-0-
12	24493	X	4845	-0-	-19648	-0-	16	1	4829	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	21	1	4352	2	N	-0-			-0-
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	18	1	4359	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	3157	-0-	-1369	-0-	21	1	3136	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3692	-0-	-688	-0-	20	1	3672	2	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

11	DLQ G-10		7485	-0-	7485	33145	41	1	7444	2	N	-0-			-0-
12	40746	X	7601	-0-	-33145	-0-	42	1	7559	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7938	-0-	-370	-0-	42	1	7896	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7038	-0-	-466	-0-	38	1	7000	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7043	-0-	-1265	-0-	42	1	7001	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7050	-0-	-630	-0-	41	1	7009	2	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

11	DLQ G-10		7441	-0-	7441	33092	61	1	7380	2	N	-0-			-0-
12	40131	X	7039	-0-	-33092	-0-	57	1	6982	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	4108	-0-	-2092	-0-	63	1	4045	2	N	-0-			-0-
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	57	1	5717	2	N	-0-			-0-
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	63	1	6622	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5674	-0-	-326	-0-	61	1	5613	2	N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

11	DLQ G-10		3868	-0-	3868	28406	22	1	3846	2	N	-0-			-0-
12	37524	X	9118	-0-	-28406	-0-	61	1	9057	2	N	-0-			-0-
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	61	1	9185	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7350	-0-	-154	-0-	57	1	7293	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	7554	-0-	-1560	-0-	63	1	7491	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	7661	-0-	-1279	-0-	61	1	7600	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4459	-0-	4459	19111	14	1	4445	2	N	-0-					-0-
12	23996	X	4885	-0-	-19111	-0-	17	1	4868	2	N	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	15	1	4625	2	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	15	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	17	1	3862	2	N	-0-					-0-
*04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	16	1	4407	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
11	DLQ G-10		8237	-0-	8237	36216	16	1	8221	2	N	-0-					-0-
12	44636	X	8420	-0-	-36216	-0-	16	1	8404	2	N	-0-					-0-
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	17	1	8735	2	N	-0-					-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	15	1	7986	2	N	-0-					-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	17	1	8798	2	N	-0-					-0-
*04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	16	1	8457	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
11	DLQ G-10		9781	-0-	9781	43624	41	1	9740	2	N	-0-					-0-
12	54007	X	10383	-0-	-43624	-0-	42	1	10341	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10305	-0-	-1258	-0-	42	1	10263	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9577	-0-	-839	-0-	37	1	9540	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9601	-0-	-1497	-0-	40	1	9561	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9081	-0-	-969	-0-	41	1	9040	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		9739	-0-	9739	36631	61	1	9678	2	N	-0-					-0-
12	46301	X	9670	-0-	-36631	-0-	63	1	9607	2	N	-0-					-0-
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	63	1	7465	2	N	-0-					-0-
02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	57	1	8260	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5884	-0-	-998	-0-	59	1	5825	2	N	-0-					-0-
*04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	47	1	9758	2	N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
12	434 N	93	-0-	-341	-0-	93	2			Y	-0-					3
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	15	-0-	15	25	15	2			Y	-0-					3
*04	460 N	435	-0-	-25	-0-	435	2			Y	-0-					3

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490 X	9855	-0-	-1635	-0-	219	1	9636	2	N	-0-					-0-
12	11873 X	10260	-0-	-1613	-0-	247	1	10013	2	N	-0-					-0-
01	11501 X	9149	-0-	-2352	-0-	296	1	8853	2	N	-0-					-0-
02	10024 X	8653	-0-	-1371	-0-	273	1	8380	2	N	-0-					-0-
03	10261 X	10008	-0-	-253	-0-	321	1	9687	2	N	-0-					-0-
04	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	12472	-0-	-1418	-0-	278	1	12194	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	12757	-0-	-1596	-0-	308	1	12449	2	N	-0-			-0-
01	14012	X	12600	-0-	-1412	-0-	407	1	12193	2	N	-0-			-0-
02	12348	X	11359	-0-	-989	-0-	359	1	11000	2	N	-0-			-0-
03	13671	X	11968	-0-	-1703	-0-	384	1	11584	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-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
11	12480	X	11417	-0-	-1063	-0-	254	1	11163	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	11088	-0-	-1808	-0-	267	1	10821	2	N	-0-			-0-
01	12710	X	11200	-0-	-1510	-0-	362	1	10838	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	10133	-0-	-1039	-0-	320	1	9813	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	10829	-0-	-1478	-0-	348	1	10481	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-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
11	10290	X	9640	-0-	-650	-0-	215	1	9425	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	9499	-0-	-1134	-0-	229	1	9270	2	N	-0-			-0-
01	10633	X	7856	-0-	-2777	-0-	254	1	7602	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	7755	-0-	-1737	-0-	245	1	7510	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	8784	-0-	-1725	-0-	282	1	8502	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-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
11	13380	X	12114	-0-	-1266	-0-	270	1	11844	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	11764	-0-	-2062	-0-	284	1	11480	2	N	-0-			-0-
01	13547	X	11224	-0-	-2323	-0-	363	1	10861	2	N	-0-			-0-
02	11816	X	10939	-0-	-877	-0-	345	1	10594	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	11775	-0-	-1245	-0-	378	1	11397	2	N	-0-			-0-
04	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-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
11	10350	X	9316	-0-	-1034	-0-	207	1	9109	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	9673	-0-	-743	-0-	233	1	9440	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	10014	-0-	-402	-0-	324	1	9690	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	8508	-0-	-452	-0-	269	1	8239	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	8940	-0-	-980	-0-	287	1	8653	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-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
11	16050	X	13547	-0-	-2503	-0-	302	1	13245	2	N	-0-			-0-
12	16585	X	14323	-0-	-2262	-0-	345	1	13978	2	N	-0-			-0-
01	16585	X	11821	-0-	-4764	-0-	382	1	11439	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	9901	-0-	-4547	-0-	313	1	9588	2	N	-0-			-0-
03	15748	X	12258	-0-	-3490	-0-	394	1	11864	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	17939	-0-	-4111	-0-	399	1	17540	2	N	-0-			-0-
12	21266	X	17915	-0-	-3351	-0-	432	1	17483	2	N	-0-			-0-
01	20770	X	20725	-0-	-45	-0-	670	1	20055	2	N	-0-			-0-
02	18228	X	16783	-0-	-1445	-0-	530	1	16253	2	N	-0-			-0-
03	19902	X	17791	-0-	-2111	-0-	571	1	17220	2	N	-0-			-0-
04	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5651	-0-	-349	-0-	780	1	4871	2	N	-0-					8
12	6138	X	6066	-0-	-72	-0-	806	1	5260	2	N	-0-					8
01	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	806	1	5200	2	N	-0-					8
02	5544	X	5114	-0-	-430	-0-	728	1	4386	2	N	-0-					8
03	6076	X	5560	-0-	-516	-0-	806	1	4754	2	N	-0-					8
04	5880	X	5105	-0-	-775	-0-	780	1	4325	2	N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

11	25830	X	22369	-0-	-3461	-0-	22369	2			N	-0-					5
12	25761	X	22311	-0-	-3450	-0-	22311	2			N	-0-					5
01	25234	X	21860	-0-	-3374	-0-	21860	2			N	-0-					5
02	21728	X	18854	-0-	-2874	-0-	18854	2			N	-0-					5
03	23901	X	20023	-0-	-3878	-0-	20023	2			N	-0-					5
04	22380	X	19425	-0-	-2955	-0-	19425	2			N	-0-					5

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

11	17790	X	15109	-0-	-2681	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	15284	-0-	-2572	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15083	-0-	-1502	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	13315	-0-	-1581	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
*03	15872	X	13345	-0-	-2527	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12686	-0-	-2434	-0-	12686	2			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

11	9270	X	2322	-0-	-6948	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7685	-0-	-1398	-0-	7684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8204	X	6103	-0-	-2101	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	6539	X	2005	-0-	-4534	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	3524	-0-	-2656	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

11	2190	N	1700	-0-	-490	-0-	1700	3			N	-0-					48
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	3	8	9	N	7					55
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					55
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2116	3	14	9	N	13					68
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2072	3	26	9	N	24					92
04	2340	N	1892	-0-	-448	-0-	1892	2			N	-0-					92

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-					82
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	3	N	5					87
							6	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

11	3000	N	4038	-0-	1038	1181	157	1	3881	2	N	-0-					52
12	3100	N	4415	-0-	1315	2496	196	1	4218	2	N	1					53
							1	9									
01	6360	X	3864	-0-	-2496	-0-	179	1	3628	3	N	52					105
							57	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	163	1	3062	3	N	7					112
							8	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	25	1	3492	3	N	-0-					112
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					112

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

11	14550	X	12878	-0-	-1672	-0-	500	1	12370	2	N	7					134
							8	9									
12	14880	X	9627	-0-	-5253	-0-	428	1	9199	2	N	-0-					134
01	14694	X	6729	-0-	-7965	-0-	315	1	6375	3	N	35					169
							39	9									
02	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	635	1	11946	3	N	13					182
							14	9									
03	13547	X	5400	-0-	-8147	-0-	39	1	5355	3	N	5					187
							6	9									
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					187

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11508	X	3476	-0-	-8032	-0-	3476	2			N	-0-					31
*06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					31
*07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					31
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					31
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					37
*10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					37
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	124	1	3165	2	Y	-0-					37
*12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	135	1	2901	2	Y	-0-					37
*01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	176	1	3553	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
*02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					37
*03	2449	X	905	-0-	-1544	-0-	6	1	899	2	Y	-0-					37
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					37

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
*10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7852	2	21	9	N	19	19	1			-0-
*11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	277	1	7173	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	261	1	8284	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	270	1	7260	2	N	-0-					-0-
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	234	1	7252	3	N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	4	4	1			38
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	15	15	1			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-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	647	1	16783	2	Y	54	24	1	18	8	238
							59	9									
12	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	529	1	16810	2	Y	145	286	1			97
							160	9									
01	16244	X	15401	-0-	-843	-0-	551	1	14809	3	Y	37					134
							41	9									
02	14476	X	14165	-0-	-311	-0-	442	1	13700	3	Y	21					155
							23	9									
03	16027	X	15532	-0-	-495	-0-	15519	3	13	9	Y	12					167
04	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					167

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13550	-0-	-700	-0-	501	1	13001	2	Y	44	19	1	15	8	183
							48	9									
12	14756	X	14070	-0-	-686	-0-	425	1	13493	2	Y	138	265	1	9	8	47
							152	9									
01	14756	X	13541	-0-	-1215	-0-	433	1	1437	2	Y	35					82
							11632	3	39	9							
02	13216	X	11592	-0-	-1624	-0-	352	1	316	2	Y	23					105
							10899	3	25	9							
03	14074	X	12864	-0-	-1210	-0-	12851	3	13	9	Y	12					117
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

11	31435	X	489	-0-	-30946	-0-	36	1	453	2	N	-0-					83
12	6665	X	621	-0-	-6044	-0-	46	1	575	2	N	-0-					83
01	6665	X	332	-0-	-6333	-0-	30	1	300	2	N	2					85
							2	9									
02	6020	X	300	-0-	-5720	-0-	23	1	277	2	N	-0-					85
03	651	X	268	-0-	-383	-0-	268	2			N	-0-					85
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					85

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

11	90	N	52	-0-	-38	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

11	360	N	336	-0-	-24	-0-	65	1	4	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
12	248	N	83	-0-	-165	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	68	1	274	3	Y	36	26	1			10
							40	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	145	1	588	3	Y	37					47
							41	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	149	1	595	3	Y	58	53	1			52
							64	9									
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	97	1	356	3	Y	16					68
							18	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY 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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	271	1	1127	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	280	1	1169	3	Y	13	10	1			10
							14	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	262	1	1048	3	Y	15					25
							17	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	241	1	971	3	Y	11	14	1			22
							12	9									
03	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	235	1	941	3	Y	14	26	1			10
							15	9									
04	1290	N	881	-0-	-409	-0-	187	1	686	3	Y	7					17
							8	9									

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
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	177	1	10	2	Y	39					81
							727	3	43	9							
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	173	1	14	2	Y	35	72	1			44
							708	3	39	9							
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	126	1	506	3	Y	25					69
							28	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	166	1	668	3	Y	11					80
							12	9									
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	165	1	665	3	Y	16	59	1			37
							18	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	133	1	494	3	Y	3					40
							3	9									

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1212	-0-	-228	-0-	15	2	1197	3	N	-0-					125
12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	21	2	1173	3	N	24	35	1			114
							26	9									
01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					114
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1000	3	14	9	N	13					127
03	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1046	3	1	9	N	1					128
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1273	3	6	9	N	5	1	8			132

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2228	-0-	-142	-0-	94	1	2134	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	96	1	2065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	91	1	1950	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1974	-0-	-154	-0-	87	1	1887	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2137	-0-	-219	-0-	100	1	2019	3	Y	16	10	1			6
							18	9									
04	2220	X	1831	-0-	-389	-0-	82	1	1743	3	Y	5	7	1			4
							6	9									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	78	1	274	3	Y	-0-					19
12	465	X	349	-0-	-116	-0-	68	1	281	3	Y	-0-					19
01	465	X	423	-0-	-42	-0-	100	1	323	3	Y	-0-					19
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	97	1	343	3	Y	-0-					19
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	84	1	226	3	Y	-0-					19
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	111	1	406	3	Y	-0-					19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5254	-0-	-1136	-0-	721	1	4533	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5356	-0-	-1247	-0-	773	1	4583	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5046	-0-	-1557	-0-	730	1	4316	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4505	-0-	-675	-0-	601	1	3904	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4263	-0-	-1472	-0-	579	1	3680	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	5250	X	3941	-0-	-1309	-0-	540	1	3399	3	Y	2					3
							2	9									

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2306	-0-	-184	-0-	250	1	2056	3	Y	-0-					2
12	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	258	1	2054	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	2573	X	2099	-0-	-474	-0-	260	1	1839	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	222	1	1758	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	251	1	1921	3	Y	1					1
							1	9									
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	223	1	1914	3	Y	-0-					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	571	1	3592	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	3985	-0-	-820	-0-	575	1	3410	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	3710	-0-	-1095	-0-	537	1	3173	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3594	-0-	-662	-0-	479	1	3115	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3969	-0-	-743	-0-	539	1	3430	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	529	1	3328	3	Y	-0-					-0-

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1504	-0-	-836	-0-	18	2	1486	3	Y	-0-					14
12	2418	X	1745	-0-	-673	-0-	30	2	1715	3	Y	-0-					14
01	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	1980	3			Y	-0-					14
02	1400	N	1196	-0-	-204	-0-	1196	3			Y	-0-					14
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					14
04	1800	N	1435	-0-	-365	-0-	1435	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3021	-0-	-579	-0-	421	1	2600	3	Y	-0-					31
12	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	342	1	2568	3	Y	3	19	1			15
							3	9									
01	2976	X	1703	-0-	-1273	-0-	206	1	1485	3	Y	11					26
							12	9									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	306	1	2360	3	Y	-0-					26
03	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	291	1	2555	3	Y	2					28
							2	9									
04	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	358	1	2527	3	Y	5					33
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2291	-0-	-829	-0-	201	1	25	2	Y	3					5
							2062	3	3	9							
12	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	216	1	44	2	Y	6	6	1			5
							2508	3	7	9							
01	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	189	1	2519	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	2800	X	2620	-0-	-180	-0-	234	1	2375	3	Y	10					14
							11	9									
03	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	511	1	2154	3	Y	6					20
							7	9									
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	434	1	2016	3	Y	16	23	1			13
							18	9									

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1607	-0-	-313	-0-	425	1	1182	3	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1486	-0-	-436	-0-	392	1	1094	3	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	405	1	1182	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1410	-0-	-102	-0-	383	1	1027	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	406	1	972	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1077	-0-	-453	-0-	350	1	727	3	Y	-0-					-0-

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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					40
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-	40	1			-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	38	3	4	9	Y	4					4
02	224	X	1	-0-	-223	-0-	1	3			Y	-0-					4
*03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					4
04	150	X	2	-0-	-148	-0-	1	3	1	9	Y	1					5

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
11	4320	X	3936	-0-	-384	-0-	165	1	3771	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	180	1	3848	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	4278	X	3692	-0-	-586	-0-	164	1	3528	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3808	X	3565	-0-	-243	-0-	158	1	3407	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	184	1	3717	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
04	3930	X	3807	-0-	-123	-0-	171	1	3636	3	Y	-0-	6	1			-0-

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
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	158	1	56	2	N	-0-					30
							1950	3									
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	151	1	74	2	N	-0-					30
							1803	3									
01	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	92	1	1099	3	N	-0-					30
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	151	1	1734	3	N	-0-					30
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	167	1	1999	3	N	-0-					30
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	158	1	1854	3	N	-0-					30

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
11	3240	X	2993	-0-	-247	-0-	126	1	2867	3	N	-0-					115
12	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	136	1	2907	3	N	-0-					115
01	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	122	1	2634	3	N	-0-					115
02	2828	X	2734	-0-	-94	-0-	121	1	2613	3	N	-0-					115
03	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	140	1	2828	3	N	-0-					115
04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	126	1	2685	3	N	-0-					115

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823																	
11	5100	X	3912	-0-	-1188	-0-	546	1	3366	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3656	-0-	-591	-0-	429	1	3225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3627	X	2337	-0-	-1290	-0-	285	1	2052	3	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	403	1	3105	3	Y	1					1
							1	9									
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	397	1	3492	3	Y	-0-					1
04	3900	X	3604	-0-	-296	-0-	448	1	3156	3	Y	-0-					1
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755																	
11	7260	X	6501	-0-	-759	-0-	477	1	168	2	Y	-0-					-0-
							5856	3									
12	7068	X	6593	-0-	-475	-0-	490	1	240	2	Y	-0-					-0-
							5863	3									
01	6200	X	3657	-0-	-2543	-0-	283	1	3368	3	Y	5					5
							6	9									
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	472	1	5426	3	Y	1					6
							1	9									
03	6603	X	6563	-0-	-40	-0-	506	1	6057	3	Y	-0-					6
04	6510	X	6192	-0-	-318	-0-	487	1	5703	3	Y	2					8
							2	9									
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197																	
11	5430	X	4976	-0-	-454	-0-	365	1	4611	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	370	1	4610	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	2852	-0-	-1860	-0-	221	1	2631	3	N	-0-					-0-
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	365	1	4189	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4979	-0-	-12	-0-	384	1	4595	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4671	-0-	-309	-0-	368	1	4303	3	N	-0-					-0-
FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380																	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290																	
11	19470	X	19282	-0-	-188	-0-	810	1	18472	3	N	-0-					84
12	20119	X	19242	-0-	-877	-0-	858	1	18384	3	N	-0-					84
01	19313	X	17021	-0-	-2292	-0-	756	1	16265	3	N	-0-					84
02	17556	X	16489	-0-	-1067	-0-	730	1	15759	3	N	-0-					84
03	19437	X	17569	-0-	-1868	-0-	827	1	16742	3	N	-0-					84
04	19290	X	16431	-0-	-2859	-0-	736	1	15695	3	N	-0-					84
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125																	
11	15060	X	14277	-0-	-783	-0-	600	1	13677	3	N	-0-					-0-
12	15562	X	14199	-0-	-1363	-0-	634	1	13565	3	N	-0-					-0-
01	15097	X	12812	-0-	-2285	-0-	569	1	12243	3	N	-0-					-0-
02	13272	X	12406	-0-	-866	-0-	550	1	11856	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	13346	-0-	-1286	-0-	628	1	12718	3	N	-0-					-0-
04	14280	X	12623	-0-	-1657	-0-	566	1	12057	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	11386	-0-	-344	-0-	1233	1	10153	3	Y	-0-					8
12	12121	X	11589	-0-	-532	-0-	1294	1	10291	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
01	12121	X	10320	-0-	-1801	-0-	1279	1	9040	3	Y	1					8
							1	9									
02	10472	X	9497	-0-	-975	-0-	1065	1	8432	3	Y	-0-					8
03	11625	X	10482	-0-	-1143	-0-	1208	1	9270	3	Y	4					12
							4	9									
04	11400	X	10077	-0-	-1323	-0-	1051	1	9025	3	Y	1					13
							1	9									

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
11	4740	X	4439	-0-	-301	-0-	255	1	965	2	N	-0-					27
							3219	3									
12	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	261	1	936	2	N	-0-					27
							3254	3									
01	4433	X	2802	-0-	-1631	-0-	151	1	848	2	N	-0-					27
							1803	3									
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	255	1	846	2	N	-0-					27
							2926	3									
03	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	267	1	755	2	N	-0-					27
							3199	3									
04	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	268	1	702	2	N	-0-					27
							3132	3									

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 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
11	16710	X	14984	-0-	-1726	-0-	1099	1	389	2	N	-0-					60
							13496	3									
12	16399	X	15119	-0-	-1280	-0-	1123	1	550	2	N	-0-					60
							13446	3									
01	14446	X	8598	-0-	-5848	-0-	665	1	7933	3	N	-0-					60
02	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	1062	1	12209	3	N	-0-					60
03	15159	X	14527	-0-	-632	-0-	1120	1	13407	3	N	-0-					60
04	14970	X	13508	-0-	-1462	-0-	1063	1	12438	3	N	6	3	8			63
							7	9									

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
11	12870	X	11124	-0-	-1746	-0-	816	1	250	2	Y	-0-					23
							10058	3									
12	12493	X	10957	-0-	-1536	-0-	813	1	342	2	Y	-0-					23
							9802	3									
01	10726	X	6231	-0-	-4495	-0-	482	1	5746	3	Y	3					26
							3	9									
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	852	1	9795	3	Y	4					30
							4	9									
03	10974	X	8384	-0-	-2590	-0-	647	1	7737	3	Y	-0-					30
04	11130	X	7761	-0-	-3369	-0-	611	1	7150	3	Y	-0-					30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	197	1	2138	2	N	2	1	8			35
							2	9									
12	1860	X	1561	-0-	-299	-0-	89	1	1472	2	N	-0-					35
01	2294	X	1562	-0-	-732	-0-	135	1	1427	2	N	-0-					35
02	2184	X	1432	-0-	-752	-0-	127	1	1305	2	N	-0-					35
03	2418	X	1505	-0-	-913	-0-	133	1	1372	2	N	-0-					35
04	2340	X	2042	-0-	-298	-0-	170	1	1871	2	N	1	1	8			35
							1	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	3910	-0-	-2420	-0-	570	1	3301	2	N	35	4	8			200
							39	9									
12	6541	X	3868	-0-	-2673	-0-	589	1	3177	2	N	93	194	1	1	8	98
							102	9									
01	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	589	1	3370	2	N	29	2	8			125
							32	9									
02	3640	X	3478	-0-	-162	-0-	532	1	2887	2	N	54	5	8			174
							59	9									
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	589	1	3413	2	N	60	5	8			229
							66	9									
*04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	570	1	3432	2	N	78	180	1	3	8	124
							86	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3693	-0-	-507	-0-	3653	2	40	9	N	36	1	8			189
12	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	4057	2	55	9	N	50	175	1			64
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4204	2	57	9	N	52	1	8			115
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3722	2	37	9	N	34					149
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4456	2	29	9	N	26	3	8			172
04	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	4075	2	12	9	N	11	1	8			182

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3622	-0-	622	2559	3622	2			N	-0-					-0-
12	4415	X	1856	-0-	-2559	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2717	2	84	9	N	76					76
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1796	2	15	9	N	14					90
*04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2624	2	34	9	N	31					121

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					77
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					77
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					77
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					77
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

11	300	X	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					77
12	310	X	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					77
01	310	X	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					77
02	252	X	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					77
03	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					77
*04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	45	7			32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	58	1	26	7	-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	510	1	2537	2	N	-0-					8
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	476	1	2945	2	N	-0-					8
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	510	1	2909	2	N	-0-					8
02	2576	X	2020	-0-	-556	-0-	221	1	1799	2	N	-0-					8
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	510	1	3216	2	N	-0-					8
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	510	1	2141	2	N	-0-					8

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4695	-0-	-1425	-0-	125	1	4514	2	Y	51	58	1			26
							56	9									
12	6324	X	4994	-0-	-1330	-0-	139	1	4758	2	Y	88	97	1			17
							97	9									
01	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	142	1	5072	2	Y	81	47	1			51
							89	9									
02	5180	X	3022	-0-	-2158	-0-	108	1	2881	2	Y	30	45	1			36
							33	9									
03	5363	X	3070	-0-	-2293	-0-	3008	2	62	9	Y	56	60	1			32
04	5130	X	3762	-0-	-1368	-0-	3728	2	34	9	Y	31	50	1			13

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	89	1	1047	2	N	-0-					135
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	81	1	968	2	N	-0-					135
01	1953	N	882	-0-	-1071	-0-	81	1	800	2	N	1	1	8			135
							1	9									
02	1064	N	590	-0-	-474	-0-	50	1	539	2	N	1	1	8			135
							1	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	2	N	9	2	8			142
							10	9									
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	2	N	1	1	8			142
							1	9									

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1920	-0-	-270	-0-	1916	2	4	9	N	4	1	8			140
12	2263	X	1916	-0-	-347	-0-	1914	2	2	9	N	2					142
01	2170	X	1949	-0-	-221	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8			142
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5					147
03	2015	X	2011	-0-	-4	-0-	2005	2	6	9	N	5					152
*04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	N	1					153

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	439	-0-	-2561	10480	437	2	2	9	N	2					35
12	3100	N	446	-0-	-2654	7826	442	2	4	9	N	4					39
01	3100	N	418	-0-	-2682	5144	414	2	4	9	N	4					43
02	2800	N	361	-0-	-2439	2705	358	2	3	9	N	3	2	8			44
03	3100	N	424	-0-	-2676	29	422	2	2	9	N	2					46
*04	420	N	391	-0-	-29	-0-	390	2	1	9	N	1	14	7	1	8	32

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2133	-0-	-867	565	167	1	1966	2	N	-0-					174
12	2804	N	2239	-0-	-565	-0-	173	1	2066	2	N	-0-					174
01	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	196	1	1938	2	N	2	2	8			174
							2	9									
02	2660	X	2295	-0-	-365	-0-	196	1	2099	2	N	-0-					174
03	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	175	1	2087	2	N	2					176
							2	9									
*04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	180	1	2253	2	N	1	1	8			176
							1	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	1331	1	4402	2	N	23	1	8			169
							25	9									
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1017	1	2289	2	N	81	190	1			60
							89	9									
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1297	1	2648	2	N	4	2	8			62
							4	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	975	1	1873	2	N	11					73
							12	9									
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1212	1	2593	2	N	15	1	8			87
							17	9									
*04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	973	1	1827	2	N	29	1	8			115
							32	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	829	1	2742	2	N	-0-					247
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1215	1	2733	2	N	-0-	180	1			67
01	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	935	1	1907	2	N	-0-					67
02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	1041	1	1999	2	N	-0-					67
03	3937	X	3203	-0-	-734	-0-	1020	1	2183	2	N	-0-					67
04	3810	X	3436	-0-	-374	-0-	1187	1	2230	2	N	17					84
							19	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2366	-0-	-664	-0-	462	1	1903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	625	1	2659	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	568	1	2248	2	Y	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	625	1	2734	2	Y	10					10
							11	9									
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	759	1	2796	2	Y	82	61	1			31
							90	9									
*04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	885	1	3192	2	Y	-0-					31

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	3229	2	6	9	N	5	1	8			184
12	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	3340	2			N	-0-					184
01	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	3009	2	2	9	N	2	1	8			185
02	3388	X	2199	-0-	-1189	-0-	2199	2			N	-0-					185
03	3503	X	2546	-0-	-957	-0-	2543	2	3	9	N	3	1	8			187
04	3240	X	2624	-0-	-616	-0-	2624	2			N	-0-					187

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1588	-0-	-182	-0-	1588	2			Y	-0-					174
12	2139	X	1326	-0-	-813	-0-	1326	2			Y	-0-					174
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	224	1	2220	2	Y	1	1	8			174
							1	9									
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	784	1	3426	2	Y	-0-					174
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	868	1	3662	2	Y	-0-					174
*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	840	1	3628	2	Y	-0-					174

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					53
12	248	X	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					53
01	248	X	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					53
02	252	X	88	-0-	-164	-0-	88	2			N	-0-					53
03	279	X	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					53
04	270	X	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-	31	7			22

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					172
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					172
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					172
02	952	N	442	-0-	-510	-0-	442	2			N	-0-					172
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					172
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

11	3870	X	2937	-0-	-933	-0-	135	1	2798	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
12	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	135	1	2737	2	Y	7	7	8			3
							8	9									
01	3813	X	2760	-0-	-1053	-0-	143	1	2614	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
02	3052	X	2315	-0-	-737	-0-	114	1	2198	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	160	1	2901	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	150	1	2838	2	Y	6	6	8			3
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

11	240	X	65	-0-	-175	-0-	65	2			N	-0-					33
12	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					33
01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					33
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					33
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
04	540	X	44	-0-	-496	-0-	44	2			N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	810	1	4311	2	N	-0-					62
12	5208	X	4676	-0-	-532	-0-	900	1	3776	2	N	-0-					62
01	5208	X	4485	-0-	-723	-0-	896	1	3589	2	N	-0-					62
02	4788	X	3984	-0-	-804	-0-	810	1	3174	2	N	-0-					62
03	5301	X	3761	-0-	-1540	-0-	900	1	2861	2	N	-0-					62
04	5130	X	4363	-0-	-767	-0-	856	1	3507	2	N	-0-					62

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

11	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	369	1	10493	2	N	-0-					65
12	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	427	1	8567	2	N	-0-					65
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	395	1	7760	2	N	-0-					65
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	295	1	5837	2	N	-0-					65
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	342	1	6885	2	N	-0-					65
*04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	342	1	6882	2	N	-0-					65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

11	3690	X	3493	-0-	-197	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3243	-0-	-632	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3253	-0-	-622	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2097	-0-	-1403	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1752	-0-	-1728	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7969	-0-	-641	-0-	455	1	7514	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	7880	-0-	-1141	-0-	478	1	7402	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8012	-0-	-1009	-0-	491	1	7521	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7041	-0-	-1107	-0-	427	1	6614	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	485	1	7520	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7980	X	7418	-0-	-562	-0-	480	1	6938	2	N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					27
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					27
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					27
02	2884	X	2300	-0-	-584	-0-	2300	2			N	-0-					27
03	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					27
04	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2			N	-0-	27	1			-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	4907	-0-	-2143	-0-	81	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5853	-0-	-1432	-0-	90	1	5763	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	5026	-0-	-2259	-0-	89	1	4937	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5041	-0-	-587	-0-	84	1	4956	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	87	1	5013	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4150	-0-	-1520	-0-	87	1	4062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1530	-0-	-300	-0-	1530	2			N	-0-					22
12	1736	X	785	-0-	-951	-0-	785	2			N	-0-					22
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3465	2	9	9	N	8					30
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2748	2	8	9	N	7	2	8			35
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2598	2	13	9	N	12					47
04	3150	X	2367	-0-	-783	-0-	2361	2	6	9	N	5	12	7	5	8	35

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 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
11	6420	X	6361	-0-	-59	-0-	199	1	6162	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	7191	-0-	-32	-0-	249	1	6942	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6371	-0-	-852	-0-	206	1	6165	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6262	-0-	-262	-0-	220	1	6042	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6886	-0-	-306	-0-	246	1	6639	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6960	X	6721	-0-	-239	-0-	273	1	6448	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
11	4860	X	3748	-0-	-1112	-0-	1036	1	2711	2	N	1	1	8			52
							1	9									
12	4619	X	4088	-0-	-531	-0-	999	1	3088	2	N	1	1	8			52
							1	9									
01	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	925	1	3053	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	4004	X	3717	-0-	-287	-0-	1036	1	2680	2	N	1	1	8			52
							1	9									
03	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	888	1	2915	2	N	-0-					52
*04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	1055	1	3353	2	N	-0-					52

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1791	-0-	-699	-0-	157	1	1634	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1621	-0-	-549	-0-	150	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	2045	-0-	-63	-0-	194	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	245	1	2475	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	169	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1403	-0-	-577	-0-	144	1	1259	2	Y	-0-					-0-

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
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					57
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					57
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					57
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					57
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					57
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	17	7			40

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	13444	-0-	-3266	-0-	27	1	13417	2	Y	-0-					-0-
12	16120	X	13026	-0-	-3094	-0-	27	1	12999	2	Y	-0-					-0-
01	15438	X	12448	-0-	-2990	-0-	28	1	12419	2	Y	1					1
							1	9									
02	12992	X	10743	-0-	-2249	-0-	25	1	10718	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	13888	X	11162	-0-	-2726	-0-	27	1	11134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13440	X	10341	-0-	-3099	-0-	26	1	10315	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7721	-0-	-529	-0-	498	1	7223	2	Y	-0-					-0-
12	8308	X	8013	-0-	-295	-0-	484	1	7529	2	Y	-0-					-0-
01	8308	X	5225	-0-	-3083	-0-	328	1	4897	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	5429	-0-	-2075	-0-	343	1	5086	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7830	-0-	-168	-0-	495	1	7335	2	Y	-0-					-0-
*04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	491	1	7396	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	17300	-0-	-3130	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	18182	-0-	-46	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	13791	-0-	-4468	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
02	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	14597	-0-	-3662	-0-	14596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17610	X	12553	-0-	-5057	-0-	12552	2	1	9	N	1	1	8			-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
11	9210	X	8806	-0-	-404	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9323	-0-	-8	-0-	9322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9982	X	9332	-0-	-650	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7851	-0-	-1165	-0-	7849	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9982	X	8885	-0-	-1097	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8494	-0-	-536	-0-	8494	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
11	17910	X	15977	-0-	-1933	-0-	174	1	15802	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	17825	X	15399	-0-	-2426	-0-	183	1	15216	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	13938	-0-	-3546	-0-	180	1	13755	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	14924	X	13621	-0-	-1303	-0-	168	1	13452	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	16523	X	14444	-0-	-2079	-0-	180	1	14261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	15990	X	13692	-0-	-2298	-0-	174	1	13515	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10866	-0-	-414	-0-	120	1	10745	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11563	X	9859	-0-	-1704	-0-	116	1	9743	2	N	-0-					-0-
01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	124	1	11850	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	8656	-0-	-1900	-0-	112	1	8543	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11687	X	9733	-0-	-1954	-0-	124	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	8990	-0-	-2590	-0-	120	1	8870	2	N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	22345	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	21519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20615	X	20279	-0-	-336	-0-	20276	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	22016	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	23095	X	21479	-0-	-1616	-0-	21475	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	22350	X	19007	-0-	-3343	-0-	19003	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46770	X	34096	-0-	-12674	-0-	119	1	33970	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	45012	X	33304	-0-	-11708	-0-	123	1	33180	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	41168	X	31159	-0-	-10009	-0-	90	1	31062	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	33796	X	26628	-0-	-7168	-0-	62	1	26562	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	36146	X	27687	-0-	-8459	-0-	68	1	27613	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	34110	X	24774	-0-	-9336	-0-	64	1	24706	2	N	4	4	8			-0-
							4	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
11	11910	X	11756	-0-	-154	-0-	671	1	11072	2	N	12					124
							13	9									
12	13516	X	11494	-0-	-2022	-0-	696	1	10779	2	N	17					141
							19	9									
01	13516	X	11253	-0-	-2263	-0-	689	1	10556	2	N	7	1	8			147
							8	9									
02	12208	X	10574	-0-	-1634	-0-	641	1	9925	2	N	7					154
							8	9									
03	12493	X	11576	-0-	-917	-0-	700	1	10848	2	N	25					179
							28	9									
04	11760	X	10287	-0-	-1473	-0-	659	1	9514	2	N	104	193	1			90
							114	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
11	18390	X	17472	-0-	-918	-0-	17470	2	2	9	Y	2	2	8			2
12	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	20938	2			Y	-0-					2
01	17949	X	15881	-0-	-2068	-0-	15880	2	1	9	Y	1	1	8			2
02	16296	X	12689	-0-	-3607	-0-	12688	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	20925	X	14361	-0-	-6564	-0-	14360	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	20250	X	14245	-0-	-6005	-0-	14244	2	1	9	Y	1	1	8			2

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24570	X	21076	-0-	-3494	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	21152	-0-	-3369	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	20612	-0-	-3754	-0-	20612	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	18500	-0-	-2584	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20577	-0-	-1898	-0-	20576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21090	X	20497	-0-	-593	-0-	20496	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23430	X	22571	-0-	-859	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	22495	-0-	-1437	-0-	22495	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	21510	-0-	-2422	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	18990	-0-	-2626	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	21114	-0-	-2601	-0-	21113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22560	X	19980	-0-	-2580	-0-	19980	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
11	21840	X	18300	-0-	-3540	-0-	18299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22568	X	20019	-0-	-2549	-0-	20019	2			N	-0-					-0-
01	21793	X	18720	-0-	-3073	-0-	18719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18480	X	16302	-0-	-2178	-0-	16301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20367	X	18896	-0-	-1471	-0-	18892	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	19380	X	15758	-0-	-3622	-0-	15756	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

11	19710	X	16773	-0-	-2937	-0-	16770	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	19592	X	16972	-0-	-2620	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	16988	-0-	-2604	-0-	16985	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	17052	X	14913	-0-	-2139	-0-	14910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	18786	X	16141	-0-	-2645	-0-	16139	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16770	X	14866	-0-	-1904	-0-	14864	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

11	11130	X	9292	-0-	-1838	-0-	9292	2			Y	-0-					-0-
12	11501	X	9428	-0-	-2073	-0-	9428	2			Y	-0-					-0-
01	10943	X	10063	-0-	-880	-0-	10063	2			Y	-0-					-0-
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	6997	-0-	-2985	-0-	6997	2			Y	-0-					-0-
04	9750	X	9371	-0-	-379	-0-	9371	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

11	32820	X	14306	-0-	-18514	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
12	33914	X	14381	-0-	-19533	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
01	33294	X	13678	-0-	-19616	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	28784	X	12438	-0-	-16346	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	9945	-0-	-16281	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13153	-0-	-1157	-0-	13153	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

11	14190	X	12578	-0-	-1612	-0-	12578	2			Y	-0-					-0-
12	13888	X	11905	-0-	-1983	-0-	11905	2			Y	-0-					-0-
01	13888	X	12714	-0-	-1174	-0-	12714	2			Y	-0-					-0-
02	12544	X	10162	-0-	-2382	-0-	10162	2			Y	-0-					-0-
03	12989	X	8162	-0-	-4827	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
04	12570	X	11721	-0-	-849	-0-	11721	2			Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

11	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			Y	-0-					-0-
12	11594	X	10849	-0-	-745	-0-	10849	2			Y	-0-					-0-
01	12617	X	10591	-0-	-2026	-0-	10591	2			Y	-0-					-0-
02	11396	X	9127	-0-	-2269	-0-	9127	2			Y	-0-					-0-
03	12617	X	8205	-0-	-4412	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
04	11700	X	9135	-0-	-2565	-0-	9135	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

11	19830	X	16674	-0-	-3156	-0-	16673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19747	X	16910	-0-	-2837	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	16480	-0-	-2771	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14095	-0-	-2061	-0-	14093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	17887	X	16161	-0-	-1726	-0-	16161	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15276	-0-	-1404	-0-	15276	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	260100	X	157297	-0-	-102803	-0-	180	1	157110	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	237057	X	159630	-0-	-77427	-0-	186	1	159436	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	209932	X	147007	-0-	-62925	-0-	186	1	146801	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
02	169932	X	120045	-0-	-49887	-0-	168	1	119858	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	179583	X	124519	-0-	-55064	-0-	186	1	124318	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	157290	X	111990	-0-	-45300	-0-	180	1	111777	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

11	20730	X	15770	-0-	-4960	-0-	15769	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	20150	X	16296	-0-	-3854	-0-	16294	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	20119	X	15133	-0-	-4986	-0-	15133	2			Y	-0-					-0-
02	15820	X	13460	-0-	-2360	-0-	13459	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	17515	X	11195	-0-	-6320	-0-	11195	2			Y	-0-					-0-
04	15780	X	14574	-0-	-1206	-0-	14573	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

11	9630	X	8261	-0-	-1369	-0-	8259	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9331	X	8326	-0-	-1005	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7811	-0-	-1334	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6437	-0-	-1823	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	5661	-0-	-3298	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6571	-0-	-1679	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

11	79440	X	66801	-0-	-12639	-0-	12	1	66786	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	82088	X	68153	-0-	-13935	-0-	13	1	68140	2	N	-0-					-0-
01	81530	X	62776	-0-	-18754	-0-	13	1	62761	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	67480	X	54301	-0-	-13179	-0-	12	1	54285	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	71021	X	54577	-0-	-16444	-0-	12	1	54562	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	66810	X	48351	-0-	-18459	-0-	11	1	48338	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

11	12450	X	11728	-0-	-722	-0-	11728	2			Y	-0-					2
12	12865	X	11183	-0-	-1682	-0-	11183	2			Y	-0-					2
01	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	2			Y	-0-					2
02	11088	X	10294	-0-	-794	-0-	10294	2			Y	-0-					2
03	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	2			Y	-0-					2
04	13020	X	11047	-0-	-1973	-0-	11047	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143610	X	66347	-0-	-77263	-0-	75	1	66272	2	Y	-0-					-0-
12	122512	X	70936	-0-	-51576	-0-	77	1	70859	2	Y	-0-					-0-
01	104470	X	60344	-0-	-44126	-0-	75	1	60260	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	77812	X	51886	-0-	-25926	-0-	67	1	51806	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
03	78740	X	52986	-0-	-25754	-0-	74	1	52908	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	68640	X	47389	-0-	-21251	-0-	71	1	47315	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181590	X	92019	-0-	-89571	-0-	105	1	91897	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
12	158379	X	99434	-0-	-58945	-0-	109	1	99325	2	Y	-0-					-0-
01	139903	X	88451	-0-	-51452	-0-	111	1	88330	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	DLQ G-10		77275	-0-	77275	77275	101	1	77160	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
03	157445	X	80170	-0-	-77275	-0-	112	1	80051	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	96240	X	72110	-0-	-24130	-0-	109	1	71997	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

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
11	16530	X	15335	-0-	-1195	-0-	15334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17081	X	16251	-0-	-830	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14996	-0-	-2085	-0-	14995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14392	X	13830	-0-	-562	-0-	13829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16244	X	14089	-0-	-2155	-0-	14087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	15720	X	13065	-0-	-2655	-0-	13063	2	2	9	N	2	2	8			-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
11	249150	X	148646	-0-	-100504	-0-	90	1	148552	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	225463	X	141685	-0-	-83778	-0-	93	1	141592	2	N	-0-					-0-
01	200570	X	133640	-0-	-66930	-0-	93	1	133544	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	163884	X	111250	-0-	-52634	-0-	84	1	111163	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	166904	X	116080	-0-	-50824	-0-	93	1	115984	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	148650	X	105830	-0-	-42820	-0-	90	1	105737	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	9531	-0-	-2979	-0-	9531	2			Y	-0-					-0-
12	12927	X	11178	-0-	-1749	-0-	11178	2			Y	-0-					-0-
01	12648	X	9817	-0-	-2831	-0-	9817	2			Y	-0-					-0-
02	11424	X	9410	-0-	-2014	-0-	9410	2			Y	-0-					-0-
03	11191	X	6977	-0-	-4214	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
04	10830	X	9876	-0-	-954	-0-	9876	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 #: 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
11	148350	X	104629	-0-	-43721	-0-	103	1	104522	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	135284	X	97568	-0-	-37716	-0-	96	1	97472	2	Y	-0-					-0-
01	121334	X	87242	-0-	-34092	-0-	60	1	87170	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	103544	X	77040	-0-	-26504	-0-	77026	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
03	108128	X	79726	-0-	-28402	-0-	79720	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	104640	X	71341	-0-	-33299	-0-	71338	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	7809	-0-	-2481	-0-	7809	2			Y	-0-					2
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			Y	-0-					2
01	9734	X	9585	-0-	-149	-0-	9585	2			Y	-0-					2
02	8792	X	7100	-0-	-1692	-0-	7100	2			Y	-0-					2
03	10044	X	8690	-0-	-1354	-0-	8690	2			Y	-0-					2
*04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			Y	-0-					2

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29550	X	26110	-0-	-3440	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	27203	-0-	-1131	-0-	27203	2			N	-0-					-0-
01	29140	X	27351	-0-	-1789	-0-	27350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	26320	X	24048	-0-	-2272	-0-	24047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29140	X	20580	-0-	-8560	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	26106	-0-	-354	-0-	26105	2	1	9	N	1	1	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
11	192210	X	124685	-0-	-67525	-0-	124681	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	176080	X	116827	-0-	-59253	-0-	116827	2			Y	-0-					-0-
01	158627	X	108887	-0-	-49740	-0-	108884	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	126952	X	92718	-0-	-34234	-0-	92711	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	130262	X	96207	-0-	-34055	-0-	96194	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
04	124680	X	87783	-0-	-36897	-0-	87757	2	26	9	Y	24	22	8			2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163140	X	78758	-0-	-84382	-0-	77	1	78678	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	144398	X	90711	-0-	-53687	-0-	90	1	90621	2	Y	-0-					-0-
01	127534	X	79547	-0-	-47987	-0-	54	1	79475	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
02	99736	X	68233	-0-	-31503	-0-	68216	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
03	101773	X	68804	-0-	-32969	-0-	68792	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	87780	X	61404	-0-	-26376	-0-	61392	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26820	X	25382	-0-	-1438	-0-	25382	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	25737	-0-	-303	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	23611	-0-	-1375	-0-	23611	2			N	-0-					-0-
02	23688	X	18551	-0-	-5137	-0-	18550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26226	X	16002	-0-	-10224	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	20891	-0-	-4489	-0-	20891	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117420	X	87798	-0-	-29622	-0-	180	1	87608	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	114824	X	85549	-0-	-29275	-0-	186	1	85361	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	107601	X	80038	-0-	-27563	-0-	186	1	79844	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	90692	X	68706	-0-	-21986	-0-	168	1	68534	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	96937	X	74723	-0-	-22214	-0-	186	1	74526	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	87810	X	68890	-0-	-18920	-0-	180	1	68697	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95370	X	45566	-0-	-49804	-0-	68	1	45490	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	92380	X	69921	-0-	-22459	-0-	82	1	69835	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	87482	X	70031	-0-	-17451	-0-	32	1	69978	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
02	75488	X	64762	-0-	-10726	-0-	64736	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	70817	X	70817	-0-	-0-	-0-	70795	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	67770	X	66073	-0-	-1697	-0-	66047	2	26	9	N	24	24	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189540	X	101878	-0-	-87662	-0-	101857	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
12	169539	X	94315	-0-	-75224	-0-	94301	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
01	146661	X	85318	-0-	-61343	-0-	85318	2			Y	-0-					-0-
02	111384	X	71866	-0-	-39518	-0-	71847	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
03	117521	X	75454	-0-	-42067	-0-	75444	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	101880	X	68082	-0-	-33798	-0-	68070	2	12	9	Y	11	8	8			3

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19564	2			Y	-0-					-0-
12	23529	X	19722	-0-	-3807	-0-	19722	2			Y	-0-					-0-
01	23529	X	18831	-0-	-4698	-0-	18831	2			Y	-0-					-0-
02	21252	X	15537	-0-	-5715	-0-	15537	2			Y	-0-					-0-
03	20212	X	12904	-0-	-7308	-0-	12904	2			Y	-0-					-0-
04	19560	X	16457	-0-	-3103	-0-	16457	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85860	X	65864	-0-	-19996	-0-	231	1	65633	2	N	-0-					-0-
12	83111	X	64678	-0-	-18433	-0-	239	1	64439	2	N	-0-					-0-
01	79174	X	61913	-0-	-17261	-0-	178	1	61735	2	N	-0-					-0-
02	64764	X	51679	-0-	-13085	-0-	121	1	51558	2	N	-0-					-0-
03	69781	X	53735	-0-	-16046	-0-	131	1	53603	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	65850	X	48199	-0-	-17651	-0-	124	1	48075	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	9639	-0-	-4161	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12716	-0-	-366	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10551	-0-	-2531	-0-	10550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11816	X	8748	-0-	-3068	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11082	-0-	-1628	-0-	11081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12300	X	10061	-0-	-2239	-0-	10060	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39570	X	36988	-0-	-2582	-0-	36988	2			N	-0-					-0-
12	39370	X	35802	-0-	-3568	-0-	35802	2			N	-0-					-0-
01	39184	X	33166	-0-	-6018	-0-	33165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34524	X	31399	-0-	-3125	-0-	31398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38223	X	34362	-0-	-3861	-0-	34361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36990	X	31835	-0-	-5155	-0-	31833	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31620	X	25230	-0-	-6390	-0-	791	1	24438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	30566	X	22375	-0-	-8191	-0-	774	1	21601	2	N	-0-					-0-
01	29078	X	25235	-0-	-3843	-0-	817	1	24417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	25144	X	20057	-0-	-5087	-0-	704	1	19353	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	21542	-0-	-6048	-0-	770	1	20772	2	N	-0-					-0-
04	25230	X	17685	-0-	-7545	-0-	717	1	16968	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108840	X	75428	-0-	-33412	-0-	75	1	75341	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
12	104067	X	72471	-0-	-31596	-0-	76	1	72391	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	95077	X	67465	-0-	-27612	-0-	76	1	67378	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	78400	X	55046	-0-	-23354	-0-	68	1	54970	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	83421	X	59180	-0-	-24241	-0-	76	1	59097	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	75420	X	56043	-0-	-19377	-0-	74	1	55962	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105270	X	76103	-0-	-29167	-0-	75	1	76028	2	Y	-0-					-0-
12	98952	X	75031	-0-	-23921	-0-	79	1	74952	2	Y	-0-					-0-
01	95480	X	69859	-0-	-25621	-0-	79	1	69778	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	79100	X	58649	-0-	-20451	-0-	72	1	58573	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	84816	X	61647	-0-	-23169	-0-	79	1	61564	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	76110	X	57711	-0-	-18399	-0-	76	1	57632	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
11	51900	X	39163	-0-	-12737	-0-	180	1	38983	2	N	-0-					-0-
12	50716	X	38463	-0-	-12253	-0-	186	1	38277	2	N	-0-					-0-
01	47585	X	37193	-0-	-10392	-0-	186	1	37007	2	N	-0-					-0-
02	42700	X	32271	-0-	-10429	-0-	167	1	32102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	43834	X	34678	-0-	-9156	-0-	186	1	34492	2	N	-0-					-0-
04	39150	X	32088	-0-	-7062	-0-	180	1	31908	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	2925	-0-	-7455	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	3490	-0-	-4446	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2248	-0-	-2371	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1620	-0-	-2132	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2290	-0-	-1100	-0-	2290	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
11	6210	X	4899	-0-	-1311	-0-	132	1	4767	2	N	-0-	184	1			56
12	6417	X	4382	-0-	-2035	-0-	124	1	4258	2	N	-0-					56
01	6076	X	4232	-0-	-1844	-0-	116	1	4115	2	N	1	1	8			56
							1	9									
02	5488	X	3922	-0-	-1566	-0-	141	1	3781	2	N	-0-					56
03	6076	X	3311	-0-	-2765	-0-	130	1	3181	2	N	-0-					56
04	4890	X	1963	-0-	-2927	-0-	87	1	1872	2	N	4					60
							4	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	505	1	3934	2	Y	5					5
							6	9									
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	414	1	5045	2	Y	124	116	1			13
							136	9									
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	422	1	4987	2	Y	24					37
							26	9									
02	DLQ G-10		4644	-0-	4644	4644	338	1	4281	2	Y	23					60
							25	9									
03	9940	X	5296	-0-	-4644	-0-	376	1	4920	2	Y	-0-					60
*04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	366	1	5206	2	Y	50					110
							55	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	180	1	2395	2	Y	-0-					-0-
12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	234	1	2095	2	Y	-0-					-0-
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	250	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	212	1	1813	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2246	-0-	-754	1271	230	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2426	-0-	-574	697	232	1	2194	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	115	1	1739	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	116	1	1693	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	91	1	1450	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	104	1	1579	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	111	1	1719	2	Y	20	21	1			3
							22	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	111	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	105	1	1478	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	91	1	1229	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1180	-0-	-416	-0-	75	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	89	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	98	1	1402	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
*07	713	N	449	-0-	-264	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
*08	744	N	315	-0-	-429	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	228	1	3552	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3666	-0-	-457	-0-	228	1	3435	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	228	1	3323	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	171	1	2743	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3906	X	2986	-0-	-920	-0-	184	1	2799	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3780	X	3091	-0-	-689	-0-	187	1	2901	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	139	1	1905	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	125	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	138	1	1933	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1943	-0-	1943	1943	110	1	1833	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1931	-0-	-1069	874	101	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*04	2741	N	1867	-0-	-874	-0-	84	1	1783	2	Y	-0-					-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5380	-0-	-230	-0-	325	1	5055	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	3430	-0-	-2367	-0-	213	1	3217	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5187	-0-	-610	-0-	333	1	4854	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4313	-0-	-223	-0-	254	1	4059	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	282	1	4291	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4295	-0-	-565	-0-	260	1	4035	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4291	-0-	-539	-0-	199	1	4091	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4960	X	4469	-0-	-491	-0-	254	1	4215	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	182	1	4317	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4239	-0-	-17	-0-	209	1	4030	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	207	1	3955	2	Y	2					2
							2	9									
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3894	2	7	9	Y	6	1	1	1	8	6

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8191	-0-	-779	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
12	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8331	-0-	-1806	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8154	-0-	-1656	-0-	8154	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
11	8310	X	7689	-0-	-621	-0-	268	1	7421	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	7752	-0-	-835	-0-	721	1	7019	2	Y	11					11
							12	9									
01	8587	X	7317	-0-	-1270	-0-	687	1	6628	2	Y	2					13
							2	9									
02	DLQ G-10		8202	-0-	8202	8202	771	1	7423	2	Y	7					20
							8	9									
03	17025	X	8823	-0-	-8202	-0-	795	1	8016	2	Y	11					31
							12	9									
04	10830	X	8150	-0-	-2680	-0-	751	1	7397	2	Y	2	32	1			1
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9620	-0-	-1210	-0-	190	1	9422	2	N	7					60
							8	9									
12	10757	X	10690	-0-	-67	-0-	837	1	9819	2	N	31	66	1			25
							34	9									
01	10757	X	9984	-0-	-773	-0-	837	1	9147	2	N	-0-					25
02	9716	X	8450	-0-	-1266	-0-	738	1	7712	2	N	-0-					25
03	10695	X	10295	-0-	-400	-0-	833	1	9462	2	N	-0-					25
04	10350	X	9118	-0-	-1232	-0-	810	1	8308	2	N	-0-					25

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	133	1	1829	2	Y	-0-					-0-
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	131	1	1834	2	Y	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	162	1	2278	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	134	1	2225	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1593	-0-	-1407	952	83	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2071	-0-	-929	23	93	1	1978	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5296	-0-	-974	-0-	3084	1	2212	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	3483	-0-	-2593	-0-	635	1	2848	2	N	-0-					-0-
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	435	1	6778	2	N	-0-					-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	337	1	6954	2	N	-0-					-0-
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	361	1	7295	2	N	-0-					-0-
*04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	436	1	6815	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	2131	-0-	-2939	-0-	145	1	1986	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3375	-0-	-903	-0-	224	1	3151	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	2631	-0-	-1647	-0-	175	1	2456	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3444	-0-	3444	3444	195	1	3249	2	Y	-0-					-0-
03	6768	X	3324	-0-	-3444	-0-	174	1	3150	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	120	1	2538	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	586	1	5019	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	3746	-0-	-2237	-0-	465	1	3281	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	4482	-0-	-1346	-0-	573	1	3909	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	575	1	3731	2	Y	-0-					-0-
03	9053	X	4747	-0-	-4306	-0-	629	1	4118	2	Y	-0-					-0-
*04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	460	1	3776	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3642	-0-	-798	-0-	247	1	3395	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	3456	-0-	-1132	-0-	230	1	3226	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	2540	-0-	-1986	-0-	169	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	98	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2027	-0-	-1724	-0-	106	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	190	1	4024	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	650	1	10101	2	Y	-0-					-0-
12	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	696	1	10500	2	Y	-0-					-0-
01	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	679	1	9894	2	Y	-0-					-0-
02	10024	X	8434	-0-	-1590	-0-	496	1	7938	2	Y	-0-					-0-
03	11191	X	8340	-0-	-2851	-0-	514	1	7826	2	Y	-0-					-0-
04	10830	X	4753	-0-	-6077	-0-	288	1	4465	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6070	-0-	-920	-0-	6064	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	498	1	7519	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	7130	X	6551	-0-	-579	-0-	421	1	6126	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	6440	X	4592	-0-	-1848	-0-	270	1	4319	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	7223	X	5110	-0-	-2113	-0-	315	1	4792	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	6990	X	4552	-0-	-2438	-0-	276	1	4273	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	2	N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	33	1	781	2	N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	37	1	719	2	N	-0-					-0-
03	868	N	745	-0-	-123	-0-	37	1	708	2	N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	25	1	752	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9704	-0-	-646	-0-	9692	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	699	1	10544	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	10509	X	10146	-0-	-363	-0-	652	1	9490	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	9184	X	7988	-0-	-1196	-0-	470	1	7515	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	10168	X	8393	-0-	-1775	-0-	517	1	7873	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	9840	X	6031	-0-	-3809	-0-	365	1	5663	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10200	-0-	-1380	-0-	10200	2			Y	-0-					-0-
12	11532	X	10773	-0-	-759	-0-	10773	2			Y	-0-					-0-
01	11408	X	10937	-0-	-471	-0-	10937	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8434	-0-	8434	8434	8434	2			Y	-0-					-0-
03	18662	X	10228	-0-	-8434	-0-	10228	2			Y	-0-					-0-
04	10590	X	9655	-0-	-935	-0-	9655	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10699	2	12	9	N	11	11	8			1
12	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10493	2	23	9	N	21	21	8			1
01	9951	X	9719	-0-	-232	-0-	9707	2	12	9	N	11	11	8			1
02	8988	X	8514	-0-	-474	-0-	8503	2	11	9	N	10	10	8			1
03	9951	X	8952	-0-	-999	-0-	8931	2	21	9	N	19	19	8			1
*04	9630	X	8200	-0-	-1430	-0-	8188	2	12	9	N	11	11	8			1

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	1543	1	15761	2	N	-0-					-0-
12	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	1579	1	15198	2	N	-0-					-0-
01	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	1488	1	13788	2	N	-0-					-0-
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	1229	1	12058	2	N	-0-					-0-
03	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	1395	1	12721	2	N	-0-					-0-
*04	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	1309	1	11507	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	946	1	14717	2	Y	-0-					-0-
12	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	1030	1	15541	2	Y	-0-					-0-
01	15717	X	15658	-0-	-59	-0-	1006	1	14652	2	Y	-0-					-0-
02	14616	X	12923	-0-	-1693	-0-	760	1	12163	2	Y	-0-					-0-
03	16213	X	13666	-0-	-2547	-0-	842	1	12824	2	Y	-0-					-0-
04	15690	X	13595	-0-	-2095	-0-	824	1	12771	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9287	-0-	-853	-0-	9278	2	9	9	Y	8					12
12	10261	X	9205	-0-	-1056	-0-	9196	2	9	9	Y	8	18	1			2
01	10075	X	8599	-0-	-1476	-0-	8598	2	1	9	Y	1					3
02	DLQ G-10		7759	-0-	7759	7759	7742	2	17	9	Y	15					18
03	15952	X	8193	-0-	-7759	-0-	8179	2	14	9	Y	13					31
04	8670	X	8462	-0-	-208	-0-	8462	2			Y	-0-					31

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
11	11610	X	10704	-0-	-906	-0-	564	1	10140	2	Y	-0-					-0-
12	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	1124	1	10630	2	Y	-0-					-0-
01	11315	X	11279	-0-	-36	-0-	1162	1	10117	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9040	-0-	9040	9040	881	1	8159	2	Y	-0-					-0-
03	18267	X	9227	-0-	-9040	-0-	1013	1	8214	2	Y	-0-					-0-
*04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	1088	1	9919	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21120	X	20525	-0-	-595	-0-	952	1	19565	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	21824	X	19458	-0-	-2366	-0-	1104	1	18354	2	N	-0-					-0-
01	21824	X	18686	-0-	-3138	-0-	755	1	17931	2	N	-0-					-0-
02	19152	X	15393	-0-	-3759	-0-	760	1	14633	2	N	-0-					-0-
03	21204	X	14840	-0-	-6364	-0-	738	1	14101	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20520	X	13973	-0-	-6547	-0-	13973	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	10865	-0-	-5305	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	11961	-0-	-3384	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	9497	-0-	-3802	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	5265	-0-	-5879	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	6854	-0-	-5112	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9585	-0-	-1995	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	10467	-0-	-4353	-0-	10467	2			Y	-0-					-0-
12	14012	X	10136	-0-	-3876	-0-	10136	2			Y	-0-					-0-
01	12648	X	10333	-0-	-2315	-0-	10333	2			Y	-0-					-0-
02	10640	X	8337	-0-	-2303	-0-	8337	2			Y	-0-					-0-
03	11067	X	9191	-0-	-1876	-0-	9191	2			Y	-0-					-0-
04	10470	X	9183	-0-	-1287	-0-	9183	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			Y	-0-					-0-
12	11625	X	6080	-0-	-5545	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
01	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			Y	-0-					-0-
02	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			Y	-0-					-0-
03	10137	X	9519	-0-	-618	-0-	9519	2			Y	-0-					-0-
04	9810	X	7607	-0-	-2203	-0-	7607	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	6892	-0-	-2738	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8792	-0-	-1159	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9894	-0-	-57	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7303	-0-	-1433	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9054	-0-	-618	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7752	-0-	-1818	-0-	7752	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5408	-0-	-712	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5481	-0-	-564	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5497	-0-	-486	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4838	-0-	-342	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5088	-0-	-523	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4894	-0-	-506	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	4911	-0-	-2379	-0-	438	1	4473	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	1168	-0-	-5776	-0-	110	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	2014	-0-	-2760	-0-	196	1	1818	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	1893	-0-	-2699	-0-	175	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2748	-0-	-2336	-0-	272	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3174	-0-	-1746	-0-	324	1	2850	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8159	-0-	-1021	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8337	-0-	-591	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7081	-0-	-703	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7598	-0-	-1020	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6924	-0-	-1236	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

11	10140	X	7285	-0-	-2855	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8044	-0-	-2217	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8867	-0-	-1394	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7199	-0-	-1285	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	6721	-0-	-2672	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6698	-0-	-1882	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

11	14790	X	12648	-0-	-2142	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12220	-0-	-2474	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	11581	-0-	-2555	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10266	-0-	-2166	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	10992	-0-	-2586	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10224	-0-	-2436	-0-	10224	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

11	14130	X	11840	-0-	-2290	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	11984	-0-	-1873	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11633	-0-	-1077	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10346	-0-	-882	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10796	-0-	-1635	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10342	-0-	-1508	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

11	15780	X	12176	-0-	-3604	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12378	-0-	-2843	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11444	-0-	-1948	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	8943	-0-	-2425	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10416	-0-	-1764	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

11	33300	X	22829	-0-	-10471	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	22281	-0-	-7913	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
01	27900	X	20893	-0-	-7007	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	18298	-0-	-5278	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	19555	-0-	-5028	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	17849	-0-	-4981	-0-	17849	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

11	25020	X	19185	-0-	-5835	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	18490	-0-	-5535	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	16920	-0-	-7105	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	14940	-0-	-3680	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	15650	-0-	-4965	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	14078	-0-	-5122	-0-	14078	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	15239	-0-	-4441	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15413	-0-	-4086	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	14558	-0-	-4941	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	12738	-0-	-3306	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13533	-0-	-2990	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	12377	-0-	-2863	-0-	12377	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5055 - 5400

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

11	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

11	11490	X	9941	-0-	-1549	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9879	-0-	-1498	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10013	-0-	-1023	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8629	-0-	-1311	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9152	-0-	-1543	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8749	-0-	-1181	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

11	10380	X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	-0-					87
12	10726	X	7379	-0-	-3347	-0-	7379	2			N	-0-					87
01	10726	X	7397	-0-	-3329	-0-	7397	2			N	-0-					87
02	9380	X	7951	-0-	-1429	-0-	7936	2	15	9	N	14					101
03	9486	X	8449	-0-	-1037	-0-	8449	2			N	-0-					101
04	9150	X	8272	-0-	-878	-0-	8271	2	1	9	N	1					102

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

11	12360	X	10681	-0-	-1679	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10535	-0-	-2237	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10923	-0-	-1415	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9701	-0-	-1023	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10761	-0-	-647	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9353	-0-	-1327	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	87	1	17177	2	N	5			20
							6	9							
12	18197	X	17908	-0-	-289	-0-	89	1	17819	2	N	-0-			20
01	18197	X	14569	-0-	-3628	-0-	49	1	14514	2	N	5			25
							6	9							
02	16436	X	15243	-0-	-1193	-0-	52	1	15188	2	N	3			28
							3	9							
03	18197	X	15694	-0-	-2503	-0-	64	1	15630	2	N	-0-			28
04	17340	X	14572	-0-	-2768	-0-	68	1	14504	2	N	-0-			28

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

11	14070	X	13343	-0-	-727	-0-	13343	2			N	-0-			-0-
12	14539	X	12929	-0-	-1610	-0-	12929	2			N	-0-			-0-
01	14539	X	11498	-0-	-3041	-0-	11498	2			N	-0-			-0-
02	12460	X	10593	-0-	-1867	-0-	10593	2			N	-0-			-0-
03	13795	X	9417	-0-	-4378	-0-	9417	2			N	-0-			-0-
04	13350	X	12768	-0-	-582	-0-	12768	2			N	-0-			-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

11	15480	X	10597	-0-	-4883	-0-	53	1	10541	2	N	3			15
							3	9							
12	15035	X	9094	-0-	-5941	-0-	45	1	9049	2	N	-0-			15
01	13671	X	8060	-0-	-5611	-0-	27	1	8030	2	N	3			18
							3	9							
02	11984	X	8147	-0-	-3837	-0-	28	1	8116	2	N	3			21
							3	9							
03	11253	X	6380	-0-	-4873	-0-	26	1	6354	2	N	-0-			21
04	10590	X	501	-0-	-10089	-0-	2	1	499	2	N	-0-			21

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

11	14340	X	13687	-0-	-653	-0-	68	1	13615	2	N	4			19
							4	9							
12	17236	X	11474	-0-	-5762	-0-	56	1	11418	2	N	-0-			19
01	17236	X	10804	-0-	-6432	-0-	36	1	10759	2	N	8			27
							9	9							
02	15568	X	9029	-0-	-6539	-0-	31	1	8998	2	N	-0-			27
03	16430	X	9371	-0-	-7059	-0-	38	1	9333	2	N	-0-			27
04	13680	X	6581	-0-	-7099	-0-	31	1	6550	2	N	-0-			27

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

11	15300	X	13270	-0-	-2030	-0-	13270	2			N	-0-			-0-
12	15624	X	13192	-0-	-2432	-0-	13192	2			N	-0-			-0-
01	14570	X	12654	-0-	-1916	-0-	12654	2			N	-0-			-0-
02	12768	X	11860	-0-	-908	-0-	11860	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	11960	-0-	-1928	-0-	11960	2			N	-0-			-0-
04	13260	X	11352	-0-	-1908	-0-	11352	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	4050	X	3094	-0-	-956	-0-	16	1	3077	2	N	1			5
							1	9							
12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	31	1	6149	2	N	-0-			5
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	13	1	3736	2	N	1			6
							1	9							
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	12	1	3652	2	N	2			8
							2	9							
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	20	1	4982	2	N	-0-			8
*04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	29	1	6254	2	N	-0-			8

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

11	14880	X	13093	-0-	-1787	-0-	13093	2			N	-0-			-0-
12	15004	X	13061	-0-	-1943	-0-	13061	2			N	-0-			-0-
01	14508	X	13195	-0-	-1313	-0-	13195	2			N	-0-			-0-
02	13076	X	11421	-0-	-1655	-0-	11421	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	11890	-0-	-2029	-0-	11890	2			N	-0-			-0-
04	13080	X	12163	-0-	-917	-0-	12163	2			N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

11	17940	X	15821	-0-	-2119	-0-	15821	2			N	-0-			-0-
12	17515	X	15665	-0-	-1850	-0-	15665	2			N	-0-			-0-
01	17515	X	15236	-0-	-2279	-0-	15236	2			N	-0-			-0-
02	15288	X	13326	-0-	-1962	-0-	13326	2			N	-0-			-0-
03	16554	X	14443	-0-	-2111	-0-	14443	2			N	-0-			-0-
04	15810	X	13335	-0-	-2475	-0-	13335	2			N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

11	16350	X	14320	-0-	-2030	-0-	72	1	14242	2	N	5			19
							6	9							
12	16895	X	14924	-0-	-1971	-0-	74	1	14850	2	N	-0-			19
01	16492	X	12999	-0-	-3493	-0-	44	1	12949	2	N	5			24
							6	9							
02	14504	X	12876	-0-	-1628	-0-	44	1	12829	2	N	3			27
							3	9							
03	15252	X	13424	-0-	-1828	-0-	55	1	13369	2	N	-0-			27
04	14430	X	12715	-0-	-1715	-0-	60	1	12655	2	N	-0-			27

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

11	18510	X	15546	-0-	-2964	-0-	15546	2			N	-0-			-0-
12	19127	X	15296	-0-	-3831	-0-	15296	2			N	-0-			-0-
01	17825	X	14119	-0-	-3706	-0-	14119	2			N	-0-			-0-
02	15792	X	13196	-0-	-2596	-0-	13196	2			N	-0-			-0-
03	16368	X	14469	-0-	-1899	-0-	14469	2			N	-0-			-0-
04	15540	X	13998	-0-	-1542	-0-	13998	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	94	1	18527	2	N	5			22
							6	9							
12	21235	X	19138	-0-	-2097	-0-	94	1	19044	2	N	-0-			22
01	21235	X	15607	-0-	-5628	-0-	53	1	15548	2	N	5			27
							6	9							
02	19180	X	16785	-0-	-2395	-0-	57	1	16724	2	N	4			31
							4	9							
03	20708	X	17296	-0-	-3412	-0-	70	1	17226	2	N	-0-			31
04	18630	X	16283	-0-	-2347	-0-	76	1	16207	2	N	-0-			31

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

11	22050	X	18740	-0-	-3310	-0-	18740	2			N	-0-			-0-
12	22537	X	18745	-0-	-3792	-0-	18745	2			N	-0-			-0-
01	20987	X	18164	-0-	-2823	-0-	18164	2			N	-0-			-0-
02	18480	X	15498	-0-	-2982	-0-	15498	2			N	-0-			-0-
03	19840	X	16959	-0-	-2881	-0-	16959	2			N	-0-			-0-
04	18750	X	16074	-0-	-2676	-0-	16074	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

11	16950	X	13938	-0-	-3012	-0-	13938	2			N	-0-			-0-
12	16740	X	14255	-0-	-2485	-0-					N	-0-			-0-
01	16771	X	13678	-0-	-3093	-0-	13678	2			N	-0-			-0-
02	15148	X	12272	-0-	-2876	-0-	12272	2			N	-0-			-0-
03	16771	X	13201	-0-	-3570	-0-	13201	2			N	-0-			-0-
04	13950	X	12514	-0-	-1436	-0-	12514	2			N	-0-			-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

11	15870	X	14587	-0-	-1283	-0-	14587	2			N	-0-			-0-
12	0	W	14502	-0-	14502	14502	14502	2			N	-0-			-0-
01	0	W	10370	-0-	10370	24872	10370	2			N	-0-			-0-
02	0	W	10981	-0-	10981	35853	10981	2			N	-0-			-0-
03	0	W	12927	-0-	12927	48780	12927	2			N	-0-			-0-
*04	58753	X	9973	-0-	-48780	-0-	9973	2			N	-0-			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

11	21060	X	17770	-0-	-3290	-0-	17770	2			N	-0-			-0-
12	21545	X	18334	-0-	-3211	-0-	18334	2			N	-0-			-0-
01	21421	X	18677	-0-	-2744	-0-	18677	2			N	-0-			-0-
02	18144	X	15223	-0-	-2921	-0-	15223	2			N	-0-			-0-
03	19406	X	16332	-0-	-3074	-0-	16332	2			N	-0-			-0-
04	18060	X	15542	-0-	-2518	-0-	15541	2	1	9	N	1			1

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

11	32130	X	24918	-0-	-7212	-0-	24918	2			N	-0-			-0-
12	31713	X	24502	-0-	-7211	-0-	24502	2			N	-0-			-0-
01	30163	X	22014	-0-	-8149	-0-	22014	2			N	-0-			-0-
02	25984	X	21081	-0-	-4903	-0-	21081	2			N	-0-			-0-
03	27156	X	22246	-0-	-4910	-0-	22246	2			N	-0-			-0-
04	24930	X	20714	-0-	-4216	-0-	20714	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	3000	X	385	-0-	-2615	-0-	2	1	383	2	N	-0-			26
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	17	1	3374	2	N	-0-			26
01	57940	X	57940	-0-	-0-	-0-	195	1	57745	2	N	-0-			26
02	40966	X	40966	-0-	-0-	-0-	139	1	40816	2	N	10			36
							11	9							
03	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	136	1	33186	2	N	-0-			36
*04	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	128	1	27223	2	N	-0-			36

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
11	43950	X	32791	-0-	-11159	-0-	32791	2			N	-0-			-0-
12	43059	X	32232	-0-	-10827	-0-	32232	2			N	-0-			-0-
01	40424	X	31661	-0-	-8763	-0-	31661	2			N	-0-			-0-
02	34272	X	27489	-0-	-6783	-0-	27489	2			N	-0-			-0-
03	36177	X	28752	-0-	-7425	-0-	28752	2			N	-0-			-0-
04	32790	X	26969	-0-	-5821	-0-	26969	2			N	-0-			-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			60
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			60
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			60
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			60
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			60
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			60

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
12	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-			-0-
01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-			-0-
02	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-			-0-
*03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-			-0-
04	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	91	1	1587	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	1656	-0-	-793	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	1275	1	833	2	N	-0-			-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	277	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	840	1	1132	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
11	6270	X	5953	-0-	-317	-0-	379	1	5574	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5897	-0-	-458	-0-	440	1	5457	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	5689	-0-	-604	-0-	502	1	5187	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5365	-0-	-319	-0-	908	1	4457	2	N	-0-			-0-
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT			-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

11	10440	X	9120	-0-	-1320	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
12	10695	X	8270	-0-	-2425	-0-	8270	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	8963	-0-	-647	-0-	8963	2			N	-0-			-0-
02	8624	X	7455	-0-	-1169	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
03	9424	X	8286	-0-	-1138	-0-	8286	2			N	-0-			-0-
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT			-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

11	8850	X	7672	-0-	-1178	-0-	7672	2			N	-0-			-0-
12	9145	X	7452	-0-	-1693	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	7057	-0-	-1282	-0-	7057	2			N	-0-			-0-
02	7420	X	6617	-0-	-803	-0-	6617	2			N	-0-			-0-
03	7936	X	6954	-0-	-982	-0-	6954	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

11	6540	X	5725	-0-	-815	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
12	6665	X	5884	-0-	-781	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
01	6417	X	5504	-0-	-913	-0-	5504	2			N	-0-			-0-
02	5432	X	4759	-0-	-673	-0-	4759	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5118	-0-	-865	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

11	8100	X	7603	-0-	-497	-0-	7603	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7555	-0-	-784	-0-	7555	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	7776	2			N	-0-			-0-
02	7420	X	6724	-0-	-696	-0-	6724	2			N	-0-			-0-
03	8215	X	7484	-0-	-731	-0-	7484	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT			-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-			-0-
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
02	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
03	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6382	-0-	-638	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6441	-0-	-534	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4133	-0-	-1831	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6035	-0-	-568	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6860	-0-	-84	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5936	-0-	-336	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6137	-0-	-807	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9177	-0-	-513	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8582	-0-	-1121	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8766	-0-	-534	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7456	-0-	-1112	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	12634	-0-	-2186	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12876	-0-	-1074	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11883	-0-	-2067	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11127	-0-	-1305	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11666	-0-	-2098	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9332	-0-	-1611	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8686	-0-	-2319	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	7659	-0-	-2281	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8497	-0-	-2508	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	75	-0-	-5265	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	155	X	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	X	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	7105	-0-	-1775	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7321	-0-	-1359	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5907	-0-	-1121	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6777	-0-	-880	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	12952	-0-	-4448	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	12804	-0-	-4029	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	11451	-0-	-4390	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9998	-0-	-3246	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	10057	-0-	-3707	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	14454	-0-	-726	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	15404	-0-	-282	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	13492	-0-	-2194	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12093	-0-	-2075	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13156	-0-	-2530	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10632	-0-	-745	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11264	-0-	-113	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	10236	-0-	-40	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10474	-0-	-903	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	12762	-0-	-2178	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	12560	-0-	-2165	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	12863	-0-	-1397	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11056	-0-	-1488	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11623	-0-	-1924	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1709	-0-	-1236	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1508	-0-	-1437	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1448	-0-	-1212	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1046	-0-	-1899	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
11	8340	X	6887	-0-	-1453	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7041	-0-	-1267	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6705	-0-	-983	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5807	-0-	-1137	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6304	-0-	-1043	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	21685	-0-	-3845	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	20998	-0-	-4143	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	21399	-0-	-2564	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19171	-0-	-1269	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
03	22413	X	19080	-0-	-3333	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
11	8910	X	8511	-0-	-399	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8035	-0-	-1172	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	1542	-0-	-6774	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	1494	-0-	-7713	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21090	X	17840	-0-	-3250	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	18136	-0-	-3068	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	17609	-0-	-2634	-0-	17609	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	14881	-0-	-2367	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	15960	-0-	-2795	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	16073	-0-	-277	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16039	-0-	-856	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15029	-0-	-1866	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	13729	-0-	-1531	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14294	-0-	-2539	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28650	X	22690	-0-	-5960	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	22872	-0-	-5400	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	20427	-0-	-6698	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
02	23296	X	19450	-0-	-3846	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	20321	-0-	-4262	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	11796	-0-	-2124	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11118	-0-	-2708	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	9932	-0-	-3119	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9765	-0-	-1687	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9847	-0-	-2336	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
12	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
02	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11344	-0-	-33	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7564	-0-	-93	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6698	-0-	-218	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7261	-0-	-396	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	16334	-0-	-4246	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	16690	-0-	-3305	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17328	-0-	-1489	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15988	-0-	-252	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	16065	-0-	-1233	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	8926	-0-	-1724	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9203	-0-	-1678	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8712	-0-	-1673	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7698	-0-	-1234	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7962	-0-	-1741	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	8831	-0-	-1339	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8837	-0-	-1672	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8782	-0-	-1169	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7861	-0-	-791	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7935	-0-	-1365	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28650	X	22811	-0-	-5839	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	23301	-0-	-5157	-0-	23301	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	22103	-0-	-5177	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	19421	-0-	-3931	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	20866	-0-	-3562	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40620	X	31481	-0-	-9139	-0-	31481	2			N	-0-					-0-
12	39866	X	30582	-0-	-9284	-0-	30582	2			N	-0-					-0-
01	37231	X	29198	-0-	-8033	-0-	29198	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	24235	-0-	-8049	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	27902	-0-	-5423	-0-	27902	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	NO RPT	-0-	-31470	-0-					N	NO RPT					-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
11	15660	X	12977	-0-	-2683	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13142	-0-	-2389	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	11842	-0-	-3131	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11442	-0-	-1494	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12159	-0-	-1667	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 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
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	N	2					160
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					162
01	2542	X	2380	-0-	-162	-0-	2378	2	2	9	N	2					164
02	2296	X	1651	-0-	-645	-0-	1651	2			N	-0-					164
03	2542	X	2065	-0-	-477	-0-	2063	2	2	9	N	2					166
04	2400	X	1733	-0-	-667	-0-	1733	2			N	-0-					166

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

11	2460	N	2035	-0-	-425	-0-	2024	2	11	9	N	10					199
12	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2429	2			N	-0-	177	1			22
01	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2326	2	17	9	N	15					37
02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	1800	2	3	9	N	3					40
03	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	2156	2	14	9	N	13	1	8			52
04	2280	N	1998	-0-	-282	-0-	1980	2	18	9	N	16					68

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	68	1	56	2	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	131	1	148	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	174	1	186	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	150	1	114	2	N	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	82	1	553	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	114	1	93	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	82	1	93	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	131	1	140	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	104	1	80	2	N	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	300	1	245	2	N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	251	1	284	2	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	258	1	276	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	336	1	257	2	N	-0-					-0-
04	510	N	326	-0-	-184	-0-	42	1	284	2	N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	120	1	98	2	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	86	1	98	2	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	134	1	143	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	159	1	122	2	N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63	1	424	2	N	-0-					-0-

KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	93	1	77	2	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	78	1	88	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	90	1	96	2	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	98	1	75	2	N	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	2	N	-0-					-0-

KIDD, R. WELL #: 1 RRCID -> 256438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11110 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	84	1	68	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	85	1	97	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	75	1	80	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	50	1	339	2	N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 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
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	766	1	628	2	N	-0-					-0-
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	662	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	614	1	658	2	N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	664	1	507	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	352	-0-	-998	-0-	45	1	307	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	107	1	87	2	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	200	1	226	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	178	1	190	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	93	1	71	2	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716

*10	14B	DENY	7982	-0-	7982	115776	7982	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	3068	-0-	3068	118844	3068	2			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	1332	-0-	1332	120176	1332	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	900	-0-	900	121076	900	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	121076					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	121076					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	121076					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

11	3000	N	718	-0-	-2282	12366	718	3			N	-0-					1
12	3100	N	678	-0-	-2422	9944	678	3			N	-0-					1
01	3100	N	554	-0-	-2546	7398	554	3			N	-0-					1
02	2800	N	344	-0-	-2456	4942	344	3			N	-0-					1
03	5218	X	276	-0-	-4942	-0-	276	3			N	-0-					1
*04	210	X	201	-0-	-9	-0-	169	3	32	5	N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					26
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					26
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					26
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					26
03	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	3			N	-0-					26
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3			N	-0-					31
12	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			N	-0-					31
01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					31
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					31
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					31
04	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					14
12	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	4294	3			N	-0-					14
01	4712	X	3768	-0-	-944	-0-	3768	3			N	-0-					14
02	5152	X	3354	-0-	-1798	-0-	3354	3			N	-0-					14
03	5704	X	3760	-0-	-1944	-0-	3760	3			N	-0-					14
04	5520	X	3393	-0-	-2127	-0-	3393	3			N	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
11	4560	X	3659	-0-	-901	-0-	3659	3		N	-0-			-0-
12	3875	X	3503	-0-	-372	-0-	3503	3		N	-0-			-0-
01	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3		N	-0-			-0-
02	3500	X	3223	-0-	-277	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
03	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
*04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3		N	-0-			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

11	4410	X	3899	-0-	-511	-0-	3899	3		N	-0-			1
12	4433	X	3571	-0-	-862	-0-	3571	3		N	-0-			1
01	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	3850	3		N	-0-			1
02	3752	X	3262	-0-	-490	-0-	3262	3		N	-0-			1
03	4030	X	3671	-0-	-359	-0-	3671	3		N	-0-			1
04	3900	X	3059	-0-	-841	-0-	3059	3		N	-0-			1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

11	7920	X	7070	-0-	-850	-0-	7070	3		N	-0-			-0-
12	7719	X	6981	-0-	-738	-0-	6981	3		N	-0-			-0-
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3		N	-0-			-0-
02	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3		N	-0-			-0-
03	7874	X	6018	-0-	-1856	-0-	6018	3		N	-0-			-0-
04	8070	X	6277	-0-	-1793	-0-	6277	3		N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

11	6300	X	4402	-0-	-1898	-0-	4402	3		N	-0-			6
12	6510	X	4250	-0-	-2260	-0-	4250	3		N	-0-			6
01	6510	X	3989	-0-	-2521	-0-	3989	3		N	-0-			6
02	4984	X	3313	-0-	-1671	-0-	3313	3		N	-0-			6
03	4681	X	3412	-0-	-1269	-0-	3412	3		N	-0-			6
04	4410	X	2958	-0-	-1452	-0-	2958	3		N	-0-			6

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

11	5220	X	4721	-0-	-499	-0-	4721	3		N	-0-			50
12	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	4860	3		N	-0-			50
01	5115	X	4994	-0-	-121	-0-	4994	3		N	-0-			50
02	4620	X	4289	-0-	-331	-0-	4289	3		N	-0-			50
03	5115	X	4867	-0-	-248	-0-	4867	3		N	-0-			50
04	4830	X	4705	-0-	-125	-0-	4705	3		N	-0-			50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					5
12	5673	X	5136	-0-	-537	-0-	5136	3			N	-0-					5
01	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	4931	3			N	-0-					5
02	5124	X	4681	-0-	-443	-0-	4680	3	1	9	N	1	1	8			5
*03	5549	X	4712	-0-	-837	-0-	4712	3			N	-0-					5
04	5370	X	4601	-0-	-769	-0-	4601	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

11	11340	X	10433	-0-	-907	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
12	11718	X	10395	-0-	-1323	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
01	11718	X	6845	-0-	-4873	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
02	9772	X	6033	-0-	-3739	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	6181	-0-	-4607	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	6186	-0-	-4254	-0-	6186	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

11	7500	X	5292	-0-	-2208	-0-	5292	3			N	-0-					5
12	7750	X	5180	-0-	-2570	-0-	5180	3			N	-0-					5
01	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	5117	3			N	-0-					5
02	5096	X	4759	-0-	-337	-0-	4759	3			N	-0-					5
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					5
04	5280	X	5193	-0-	-87	-0-	5193	3			N	-0-					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

11	7920	X	6980	-0-	-940	-0-	6980	3			N	-0-					3
12	8184	X	7092	-0-	-1092	-0-	7092	3			N	-0-					3
01	7843	X	7009	-0-	-834	-0-	7009	3			N	-0-					3
02	6832	X	6364	-0-	-468	-0-	6364	3			N	-0-					3
03	0	W	7323	-0-	7323	7323	7323	3			N	-0-					3
04	0	W	6796	-0-	6796	14119	6796	3			N	-0-					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

11	3780	X	3659	-0-	-121	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3164	-0-	-618	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3118	-0-	-542	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

11	5640	X	3853	-0-	-1787	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	2641	-0-	-1223	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4412	-0-	-145	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
*04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

11	9900	X	9104	-0-	-796	-0-	9104	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9779	-0-	-420	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	8983	-0-	-1216	-0-	8983	3			N	-0-					-0-
02	9016	X	7792	-0-	-1224	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	8618	-0-	-1271	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8300	-0-	-1150	-0-	8300	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7824	-0-	-666	-0-	7824	3			N	-0-					5
12	8773	X	7694	-0-	-1079	-0-	7694	3			N	-0-					5
01	8773	X	7432	-0-	-1341	-0-	7432	3			N	-0-					5
02	7588	X	6817	-0-	-771	-0-	6817	3			N	-0-					5
03	8401	X	7278	-0-	-1123	-0-	7278	3			N	-0-					5
04	7830	X	6978	-0-	-852	-0-	6978	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	12669	-0-	-1461	-0-	12669	3			N	-0-					10
12	14601	X	12968	-0-	-1633	-0-	12968	3			N	-0-					10
01	13888	X	2098	-0-	-11790	-0-	2098	3			N	-0-					10
02	12152	X	327	-0-	-11825	-0-	323	3	4	9	N	4	4	8			10
*03	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	3			N	-0-					10
*04	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19830	X	15103	-0-	-4727	-0-	15103	3			N	-0-					13
12	19654	X	15620	-0-	-4034	-0-	15620	3			N	-0-					13
01	19003	X	15081	-0-	-3922	-0-	15081	3			N	-0-					13
02	16324	X	13421	-0-	-2903	-0-	13421	3			N	-0-					13
03	17050	X	15144	-0-	-1906	-0-	15144	3			N	-0-					13
04	15120	X	14293	-0-	-827	-0-	14293	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	14238	-0-	-2982	-0-	14238	3			N	-0-					4
12	16740	X	14271	-0-	-2469	-0-	14271	3			N	-0-					4
01	16120	X	14009	-0-	-2111	-0-	14009	3			N	-0-					4
02	14000	X	12522	-0-	-1478	-0-	12520	3	2	9	N	2	2	8			4
*03	15097	X	13413	-0-	-1684	-0-	13413	3			N	-0-					4
04	14250	X	12806	-0-	-1444	-0-	12806	3			N	-0-					4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	15352	-0-	-5408	-0-	15352	3			N	-0-					-0-
12	18445	X	15828	-0-	-2617	-0-	15828	3			N	-0-					-0-
01	17453	X	15669	-0-	-1784	-0-	15669	3			N	-0-					-0-
02	15680	X	14018	-0-	-1662	-0-	14015	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	16709	X	15436	-0-	-1273	-0-	15436	3			N	-0-					-0-
04	15360	X	14634	-0-	-726	-0-	14634	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	8896	-0-	-1154	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	9044	-0-	-1031	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	8878	-0-	-949	-0-	8878	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	7967	-0-	-657	-0-	7965	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	9455	X	8923	-0-	-532	-0-	8923	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8503	-0-	-407	-0-	8503	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	13141	-0-	-1379	-0-	13141	3			N	-0-					8
12	14477	X	13199	-0-	-1278	-0-	13199	3			N	-0-					8
01	13764	X	13343	-0-	-421	-0-	13343	3			N	-0-					8
02	12432	X	11599	-0-	-833	-0-	11599	3			N	-0-					8
03	13764	X	12690	-0-	-1074	-0-	12690	3			N	-0-					8
04	13140	X	11558	-0-	-1582	-0-	11558	3			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	13215	-0-	-2055	-0-	13215	3			N	-0-					10
12	15686	X	13368	-0-	-2318	-0-	13368	3			N	-0-					10
01	14911	X	11142	-0-	-3769	-0-	11142	3			N	-0-					10
02	12992	X	11567	-0-	-1425	-0-	11567	3			N	-0-					10
03	14384	X	11683	-0-	-2701	-0-	11683	3			N	-0-					10
04	13230	X	11258	-0-	-1972	-0-	11258	3			N	-0-					10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25950	X	21212	-0-	-4738	-0-	21212	3			N	-0-					-0-
12	25048	X	21357	-0-	-3691	-0-	21357	3			N	-0-					-0-
01	24025	X	20764	-0-	-3261	-0-	20764	3			N	-0-					-0-
02	20944	X	18499	-0-	-2445	-0-	18496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	22599	X	20484	-0-	-2115	-0-	20484	3			N	-0-					-0-
*04	21210	X	19255	-0-	-1955	-0-	19255	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750	X	16164	-0-	-2586	-0-	16164	3			N	-0-					-0-
12	18569	X	15985	-0-	-2584	-0-	15985	3			N	-0-					-0-
01	18073	X	15666	-0-	-2407	-0-	15666	3			N	-0-					-0-
02	15736	X	13889	-0-	-1847	-0-	13886	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	16709	X	15480	-0-	-1229	-0-	15480	3			N	-0-					-0-
04	16170	X	14455	-0-	-1715	-0-	14455	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29760	X	26285	-0-	-3475	-0-	26285	3			N	-0-					-0-
12	30225	X	26405	-0-	-3820	-0-	26405	3			N	-0-					-0-
01	29450	X	25154	-0-	-4296	-0-	25154	3			N	-0-					-0-
02	25788	X	22761	-0-	-3027	-0-	22761	3			N	-0-					-0-
03	28551	X	25104	-0-	-3447	-0-	25104	3			N	-0-					-0-
04	26280	X	23974	-0-	-2306	-0-	23974	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
11	15870	X	13400	-0-	-2470	-0-	13400	3			N	-0-					23
12	16399	X	11798	-0-	-4601	-0-	11798	3			N	-0-					23
01	16399	X	14349	-0-	-2050	-0-	14349	3			N	-0-					23
02	13216	X	12850	-0-	-366	-0-	12850	3			N	-0-					23
03	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	3			N	-0-					23
04	13890	X	13178	-0-	-712	-0-	13178	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
11	13020	X	11342	-0-	-1678	-0-	11342	3			N	-0-					10
12	13268	X	11538	-0-	-1730	-0-	11538	3			N	-0-					10
01	12710	X	11258	-0-	-1452	-0-	11258	3			N	-0-					10
02	11088	X	9959	-0-	-1129	-0-	9958	3	1	9	N	1	1	8			10
*03	12059	X	10949	-0-	-1110	-0-	10949	3			N	-0-					10
04	11340	X	8270	-0-	-3070	-0-	8270	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
11	27810	X	23169	-0-	-4641	-0-	23169	3			N	-0-					8
12	27807	X	24394	-0-	-3413	-0-	24394	3			N	-0-					8
01	27001	X	22293	-0-	-4708	-0-	22293	3			N	-0-					8
02	23828	X	20990	-0-	-2838	-0-	20990	3			N	-0-					8
03	25575	X	23493	-0-	-2082	-0-	23493	3			N	-0-					8
*04	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	23820	3			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23190	X	17396	-0-	-5794	-0-	17396	3			N	-0-					10
12	23963	X	15998	-0-	-7965	-0-	15998	3			N	-0-					10
01	17484	X	15555	-0-	-1929	-0-	15555	3			N	-0-					10
02	16240	X	13670	-0-	-2570	-0-	13670	3			N	-0-					10
03	17980	X	14905	-0-	-3075	-0-	14905	3			N	-0-					10
04	17400	X	14208	-0-	-3192	-0-	14208	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

11	13290	X	11459	-0-	-1831	-0-	11459	3			N	-0-					-0-
12	13733	X	11388	-0-	-2345	-0-	11388	3			N	-0-					-0-
01	13981	X	11336	-0-	-2645	-0-	11336	3			N	-0-					-0-
02	12628	X	10054	-0-	-2574	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
03	13981	X	10933	-0-	-3048	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10296	-0-	-1164	-0-	10296	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

11	24420	X	20542	-0-	-3878	-0-	20542	3			N	-0-					3
12	24335	X	20173	-0-	-4162	-0-	20173	3			N	-0-					3
01	23312	X	19175	-0-	-4137	-0-	19175	3			N	-0-					3
02	19768	X	16660	-0-	-3108	-0-	16660	3			N	-0-					3
03	21886	X	18010	-0-	-3876	-0-	18010	3			N	-0-					3
04	20550	X	17094	-0-	-3456	-0-	17094	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

11	26910	X	25067	-0-	-1843	-0-	25067	3			N	-0-					40
12	27311	X	25447	-0-	-1864	-0-	25447	3			N	-0-					40
01	26629	X	24171	-0-	-2458	-0-	24171	3			N	-0-					40
02	23744	X	22279	-0-	-1465	-0-	22279	3			N	-0-					40
03	26704	X	26704	-0-	-0-	-0-	26704	3			N	-0-					40
*04	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

11	18300	X	14416	-0-	-3884	-0-	14416	3			N	-0-					5
12	18414	X	14916	-0-	-3498	-0-	14916	3			N	-0-					5
01	17422	X	13833	-0-	-3589	-0-	13833	3			N	-0-					5
02	14896	X	12724	-0-	-2172	-0-	12724	3			N	-0-					5
03	15655	X	13721	-0-	-1934	-0-	13721	3			N	-0-					5
04	14430	X	13206	-0-	-1224	-0-	13206	3			N	-0-					5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

11	24150	X	10080	-0-	-14070	-0-	10080	3			N	-0-					3
12	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	26386	3			N	-0-					3
01	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	25592	3			N	-0-					3
02	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	22851	3			N	-0-					3
03	26381	X	25120	-0-	-1261	-0-	25120	3			N	-0-					3
04	25530	X	23840	-0-	-1690	-0-	23840	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

11	28290	X	23575	-0-	-4715	-0-	23575	3			N	-0-					-0-
12	26691	X	23918	-0-	-2773	-0-	23918	3			N	-0-					-0-
01	24428	X	23510	-0-	-918	-0-	23510	3			N	-0-					-0-
02	22008	X	20852	-0-	-1156	-0-	20852	3			N	-0-					-0-
03	24366	X	22620	-0-	-1746	-0-	22620	3			N	-0-					-0-
04	23580	X	21028	-0-	-2552	-0-	21028	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29250	X	25483	-0-	-3767	-0-	25483	3			N	-0-					12
12	28303	X	25850	-0-	-2453	-0-	25850	3			N	-0-					12
01	28303	X	25065	-0-	-3238	-0-	25065	3			N	-0-					12
02	25116	X	23280	-0-	-1836	-0-	23280	3			N	-0-					12
03	27001	X	24329	-0-	-2672	-0-	24329	3			N	-0-					12
04	25470	X	23169	-0-	-2301	-0-	23169	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40830	X	36274	-0-	-4556	-0-	36274	3			N	-0-					13
12	40951	X	35544	-0-	-5407	-0-	35544	3			N	-0-					13
01	40238	X	34255	-0-	-5983	-0-	34255	3			N	-0-					13
02	35588	X	29985	-0-	-5603	-0-	29985	3			N	-0-					13
03	37479	X	32726	-0-	-4753	-0-	32726	3			N	-0-					13
04	36270	X	31457	-0-	-4813	-0-	31457	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	Y	6					51
							7	9									
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	10	1	342	2	Y	12	1	8			62
							13	9									
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	10	1	316	2	Y	12	29	1			45
							13	9									
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	9	1	275	2	Y	6	1	8			50
							7	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	Y	38	18	1	1	8	69
							42	9									
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	9	1	279	2	Y	4	2	8			71
							4	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

11	3930	X	2143	-0-	-1787	-0-	62	1	2062	2	Y	17					199
							19	9									
12	3937	X	2163	-0-	-1774	-0-	60	1	2084	2	Y	17	1	8			215
							19	9									
01	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	82	1	2539	2	Y	95	95	1	4	8	211
							105	9									
02	2968	X	2563	-0-	-405	-0-	79	1	2422	2	Y	56	8	8			259
							62	9									
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	81	1	2641	2	Y	24	98	1	1	8	184
							26	9									
04	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	66	1	2036	2	Y	23	2	8			205
							25	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

11	4710	X	2645	-0-	-2065	-0-	77	1	2549	2	Y	17	2	8			92
							19	9									
12	4650	X	2700	-0-	-1950	-0-	76	1	2623	2	Y	1					93
							1	9									
01	4650	X	3835	-0-	-815	-0-	119	1	3701	2	Y	14	43	1			64
							15	9									
02	4200	X	3183	-0-	-1017	-0-	101	1	3074	2	Y	7	1	8			70
							8	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	89	1	2886	2	Y	18	67	1	1	8	20
							20	9									
04	3720	X	1281	-0-	-2439	-0-	40	1	1239	2	Y	2					22
							2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

11	4080	X	3755	-0-	-325	-0-	3742	2	13	9	Y	12	18	1			6
12	4216	X	3126	-0-	-1090	-0-	3114	2	12	9	Y	11	14	1			3
01	4216	X	1910	-0-	-2306	-0-	1910	2			Y	-0-					3
02	3808	X	1782	-0-	-2026	-0-	1782	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	4123	X	1876	-0-	-2247	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	1797	-0-	-1953	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6181	-0-	-205	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	92	1	6245	2	Y	-0-					-0-
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	91	1	5948	2	Y	-0-					-0-
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	104	1	6562	2	Y	-0-					-0-
*04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	109	1	6280	2	Y	53	2	1	3	8	48
							58	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26340	X	23984	-0-	-2356	-0-	1503	1	22436	2	Y	41	9	8			201
							45	9									
12	26846	X	24012	-0-	-2834	-0-	1478	1	22489	2	Y	41	160	1	5	8	77
							45	9									
01	26164	X	24188	-0-	-1976	-0-	1484	1	22664	2	Y	36	7	8			106
							40	9									
02	23156	X	21517	-0-	-1639	-0-	1472	1	20036	2	Y	8	3	8			111
							9	9									
03	25575	X	24101	-0-	-1474	-0-	1547	1	22464	2	Y	82					193
							90	9									
04	23970	X	22169	-0-	-1801	-0-	1487	1	20678	2	Y	4	4	8			193
							4	9									

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
11	5730	X	4939	-0-	-791	-0-	309	1	4619	2	Y	10	10	8			98
							11	9									
12	5766	X	5463	-0-	-303	-0-	336	1	5117	2	Y	9	7	8			100
							10	9									
01	5611	X	5226	-0-	-385	-0-	320	1	4893	2	Y	12	9	8			103
							13	9									
02	4816	X	4606	-0-	-210	-0-	315	1	4284	2	Y	6	1	8			108
							7	9									
03	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	334	1	4856	2	Y	-0-					108
04	5160	X	4687	-0-	-473	-0-	314	1	4371	2	Y	2	2	8			108
							2	9									

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
11	7740	X	7447	-0-	-293	-0-	466	1	6961	2	Y	18	10	8			143
							20	9									
12	7998	X	7756	-0-	-242	-0-	477	1	7257	2	Y	20	127	1	5	8	31
							22	9									
01	7998	X	7555	-0-	-443	-0-	463	1	7069	2	Y	21	6	8			46
							23	9									
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	451	1	6136	2	Y	12	4	8			54
							13	9									
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	475	1	6896	2	Y	5					59
							6	9									
04	7050	X	6810	-0-	-240	-0-	456	1	6345	2	Y	8	3	8			64
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3776	-0-	-454	-0-	76	1	3700	2	Y	-0-					-0-
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	92	1	4252	2	Y	-0-					-0-
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	97	1	4404	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4019	-0-	-41	-0-	87	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4342	-0-	-153	-0-	95	1	4247	2	Y	-0-					-0-
*04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	113	1	5000	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	5951	-0-	-1189	-0-	5910	2	41	9	Y	37	49	1	2	8	19
12	6851	X	6094	-0-	-757	-0-	6050	2	44	9	Y	40	46	1	1	8	12
01	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	5477	2	56	9	Y	51	3	8			60
02	5964	X	5253	-0-	-711	-0-	5191	2	62	9	Y	56	60	1	11	8	45
03	6603	X	6577	-0-	-26	-0-	6500	2	77	9	Y	70	68	1	5	8	42
04	5940	X	5400	-0-	-540	-0-	5349	2	51	9	Y	46	68	1	5	8	15

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5039	-0-	-91	-0-	4941	2	98	9	Y	89	138	1	2	8	103
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6034	2	103	9	Y	94	149	1	7	8	41
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	80	1	5403	2	Y	-0-					41
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	59	1	3858	2	Y	-0-	41	1			-0-
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	75	1	4723	2	Y	-0-					-0-
*04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	92	1	5325	2	Y	24	1	1	1	8	22
							26	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	7008	-0-	-1872	-0-	439	1	6549	2	Y	18	13	8			129
							20	9									
12	8587	X	7254	-0-	-1333	-0-	447	1	6799	2	Y	7	7	8			129
							8	9									
01	7688	X	6931	-0-	-757	-0-	425	1	6497	2	Y	8	8	8			129
							9	9									
02	6832	X	5386	-0-	-1446	-0-	368	1	5009	2	Y	8					137
							9	9									
03	7254	X	6599	-0-	-655	-0-	425	1	6173	2	Y	1	1	8			137
							1	9									
04	7020	X	6074	-0-	-946	-0-	407	1	5664	2	Y	3	3	8			137
							3	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	133	1	6430	2	Y	103	122	1			38
							113	9									
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	137	1	6327	2	Y	110	122	1			26
							121	9									
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	135	1	6137	2	Y	93	62	1			57
							102	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	109	1	4920	2	Y	81	110	1			28
							89	9									
03	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	103	1	4617	2	Y	76	55	1			49
							84	9									
*04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	147	1	6528	2	Y	103	106	1	7	8	39
							113	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
11	6540	X	3998	-0-	-2542	-0-	3966	2	32	9	N	29	5	8			121
12	6758	X	4050	-0-	-2708	-0-	3999	2	51	9	N	46	4	8			163
01	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	4989	2	29	9	N	26	137	1	9	8	43
02	4788	X	4129	-0-	-659	-0-	4111	2	18	9	N	16	3	8			56
03	5301	X	3620	-0-	-1681	-0-	3620	2			N	-0-					56
04	4860	X	4669	-0-	-191	-0-	4666	2	3	9	N	3	3	8			56

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

11	5910	X	5172	-0-	-738	-0-	324	1	4834	2	Y	13	8	8			73
							14	9									
12	6107	X	5208	-0-	-899	-0-	320	1	4864	2	Y	22	5	8			90
							24	9									
01	6107	X	5326	-0-	-781	-0-	326	1	4977	2	Y	21	6	8			105
							23	9									
02	4900	X	4413	-0-	-487	-0-	302	1	4108	2	Y	3	1	8			107
							3	9									
03	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	322	1	4677	2	Y	3	1	8			109
							3	9									
04	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	308	1	4278	2	Y	2	2	8			109
							2	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	118	1	6553	2	Y	20					29
							22	9									
12	6913	X	6727	-0-	-186	-0-	127	1	6561	2	Y	35	35	1	3	8	26
							39	9									
01	6913	X	6714	-0-	-199	-0-	126	1	6535	2	Y	48	53	1	1	8	20
							53	9									
02	6776	X	6146	-0-	-630	-0-	114	1	5992	2	Y	36	4	8			52
							40	9									
03	7502	X	5017	-0-	-2485	-0-	107	1	4874	2	Y	33	53	1	2	8	30
							36	9									
04	6690	X	5342	-0-	-1348	-0-	117	1	5197	2	Y	25	42	1	2	8	11
							28	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

11	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	163	1	9086	2	Y	28					39
							31	9									
12	8556	X	8023	-0-	-533	-0-	151	1	7818	2	Y	49	47	1	4	8	37
							54	9									
01	8556	X	8496	-0-	-60	-0-	159	1	8260	2	Y	70	68	1	3	8	36
							77	9									
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	138	1	7259	2	Y	50	6	8			80
							55	9									
03	7781	X	7397	-0-	-384	-0-	157	1	7179	2	Y	55	75	1	4	8	56
							61	9									
04	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	142	1	6274	2	Y	42	70	1	4	8	24
							46	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

11	5310	X	4730	-0-	-580	-0-	4705	2	25	9	N	23					154
12	5487	X	4773	-0-	-714	-0-	4740	2	33	9	N	30	158	1			26
01	5363	X	4793	-0-	-570	-0-	4765	2	28	9	N	25					51
02	4732	X	4236	-0-	-496	-0-	4217	2	19	9	N	17					68
03	5115	X	4665	-0-	-450	-0-	4633	2	32	9	N	29					97
04	4740	X	4520	-0-	-220	-0-	4488	2	32	9	N	29	4	8			122

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5677	-0-	-89	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4376	-0-	-1474	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

11	6330	X	5530	-0-	-800	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5914	-0-	-627	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5400	-0-	-769	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4704	-0-	-868	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4919	-0-	-811	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

11	6780	X	5450	-0-	-1330	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5250	-0-	-1415	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5039	-0-	-225	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5332	-0-	-372	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5227	-0-	-1913	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

11	6930	X	5951	-0-	-979	-0-	5843	2	108	9	Y	98	112	1			45
12	7161	X	5885	-0-	-1276	-0-	5779	2	106	9	Y	96	85	1	2	8	54
01	7161	X	4916	-0-	-2245	-0-	4799	2	117	9	Y	106	109	1			51
02	5964	X	4105	-0-	-1859	-0-	4009	2	96	9	Y	87	83	1			55
03	6603	X	4314	-0-	-2289	-0-	4213	2	101	9	Y	92	79	1	2	8	66
04	5940	X	3712	-0-	-2228	-0-	3614	2	98	9	Y	89	83	1	1	8	71

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

11	29520	X	27416	-0-	-2104	-0-	26976	2	440	9	Y	400	456	1			31
12	30504	X	28802	-0-	-1702	-0-	28365	2	437	9	Y	397	353	1	5	8	70
01	31110	X	31110	-0-	-0-	-0-	30627	2	483	9	Y	439	455	1	2	8	52
02	26899	X	26899	-0-	-0-	-0-	26504	2	395	9	Y	359	340	1	1	8	70
03	28799	X	28798	-0-	-1	-0-	28377	2	421	9	Y	383	334	1	3	8	116
*04	30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	29711	2	408	9	Y	371	346	1	3	8	138

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5830	2	99	9	Y	90	101	1	1	8	5
12	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	5471	2	98	9	Y	89	79	1			15
01	5797	X	3548	-0-	-2249	-0-	3441	2	107	9	Y	97	101	1			11
02	5796	X	3398	-0-	-2398	-0-	3306	2	92	9	Y	84	80	1			15
03	6417	X	3123	-0-	-3294	-0-	3023	2	100	9	Y	91	79	1	2	8	25
04	5940	X	2894	-0-	-3046	-0-	2807	2	87	9	Y	79	75	1			29

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

11	12960	X	11027	-0-	-1933	-0-	10860	2	167	9	Y	152	134	1	1	8	27
12	12958	X	11577	-0-	-1381	-0-	11417	2	160	9	Y	145	155	1	1	8	16
01	12710	X	10182	-0-	-2528	-0-	9961	2	221	9	Y	201	191	1	1	8	25
02	10752	X	10137	-0-	-615	-0-	9915	2	222	9	Y	202	161	1	4	8	62
03	11904	X	9471	-0-	-2433	-0-	9267	2	204	9	Y	185	220	1	2	8	25
04	11190	X	8929	-0-	-2261	-0-	8867	2	62	9	Y	56	69	1			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	6403	-0-	-2237	-0-	6290	2	113	9	Y	103	171	1			95
12	7409	X	5408	-0-	-2001	-0-	5322	2	86	9	Y	78	143	1			30
01	7409	X	5402	-0-	-2007	-0-	5302	2	100	9	Y	91	1	8			120
02	6692	X	4535	-0-	-2157	-0-	4460	2	75	9	Y	68	152	1			36
03	6603	X	4600	-0-	-2003	-0-	4519	2	81	9	Y	74	1	8			109
04	6390	X	4777	-0-	-1613	-0-	4687	2	90	9	Y	82	139	1	18	8	34

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	21184	2	276	9	Y	251	222	1	2	8	44
12	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18102	2	213	9	Y	194	216	1	2	8	20
01	16895	X	15107	-0-	-1788	-0-	14870	2	237	9	Y	215	207	1	1	8	27
02	21140	X	13185	-0-	-7955	-0-	12976	2	209	9	Y	190	154	1	4	8	59
03	23405	X	16132	-0-	-7273	-0-	15881	2	251	9	Y	228	253	1	2	8	32
04	21450	X	17954	-0-	-3496	-0-	17794	2	160	9	Y	145	147	1			30

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	13856	2	166	9	Y	151	110	1			49
12	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14072	2	199	9	Y	181	220	1			10
01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13196	2	180	9	Y	164	134	1			40
02	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	13952	2	246	9	Y	224	264	1			-0-
03	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15153	2	514	9	Y	467	263	1			204
04	14010	X	13436	-0-	-574	-0-	13324	2	112	9	Y	102	201	1			105

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14618	2	235	9	Y	214	190	1	2	8	37
12	17205	X	15005	-0-	-2200	-0-	14788	2	217	9	Y	197	211	1	2	8	21
01	17205	X	14993	-0-	-2212	-0-	14773	2	220	9	Y	200	195	1	1	8	25
02	15540	X	12304	-0-	-3236	-0-	12121	2	183	9	Y	166	136	1	3	8	52
03	16027	X	11023	-0-	-5004	-0-	10862	2	161	9	Y	146	176	1	2	8	20
04	14850	X	12788	-0-	-2062	-0-	12683	2	105	9	Y	95	95	1			20

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29070	X	18717	-0-	-10353	-0-	18422	2	295	9	Y	268	253	1			101
12	23839	X	18212	-0-	-5627	-0-	17872	2	340	9	Y	309	378	1			32
01	21390	X	12568	-0-	-8822	-0-	12342	2	226	9	Y	205	177	1			60
02	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	16758	2	293	9	Y	266	326	1			-0-
03	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	21517	2	748	9	Y	680	382	1			298
*04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	16853	2	372	9	Y	338	294	1	2	8	340

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25009	2	90	9	Y	82	78	1			31
12	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	22170	2	95	9	Y	86	108	1			9
01	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	21036	2	87	9	Y	79	65	1			23
02	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	23437	2	314	9	Y	285	308	1			-0-
03	30268	X	30268	-0-	-0-	-0-	29568	2	700	9	Y	636	355	1			281
04	16320	X	16059	-0-	-261	-0-	16059	2			Y	-0-	277	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20280	X	16369	-0-	-3911	-0-	16160	2	209	9	Y	190	135	1			72
12	20956	X	17718	-0-	-3238	-0-	17450	2	268	9	Y	244	291	1			25
01	20956	X	18259	-0-	-2697	-0-	17992	2	267	9	Y	243	196	1			72
02	14868	X	14047	-0-	-821	-0-	13940	2	107	9	Y	97	169	1			-0-
03	16461	X	13426	-0-	-3035	-0-	13140	2	286	9	Y	260	150	1			110
04	15930	X	7597	-0-	-8333	-0-	7587	2	10	9	Y	9	108	1			11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILTCHER, J.W. 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
11	14340	X	11702	-0-	-2638	-0-	11459	2	243	9	Y	221	267	1			36
12	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16113	2	235	9	Y	214	192	1			58
01	16430	X	13883	-0-	-2547	-0-	13749	2	134	9	Y	122	75	1			105
02	11116	X	10662	-0-	-454	-0-	10567	2	95	9	Y	86	70	1			121
03	12307	X	12033	-0-	-274	-0-	11895	2	138	9	Y	125	158	1	1	8	87
04	11910	X	9038	-0-	-2872	-0-	8948	2	90	9	Y	82	71	1			98

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
11	35730	X	17701	-0-	-18029	-0-	17463	2	238	9	Y	216	282	1			35
12	36921	X	19745	-0-	-17176	-0-	19562	2	183	9	Y	166	185	1			16
01	36921	X	16210	-0-	-20711	-0-	16014	2	196	9	Y	178	111	1			83
02	33348	X	13522	-0-	-19826	-0-	13370	2	152	9	Y	138	112	1			109
03	24366	X	12927	-0-	-11439	-0-	12743	2	184	9	Y	167	214	1			62
04	19110	X	14252	-0-	-4858	-0-	14116	2	136	9	Y	124	106	1	1	8	79

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
11	10560	X	9415	-0-	-1145	-0-	9415	3			N	-0-					125
12	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	403	1	9178	2	N	-0-					125
01	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					125
02	8792	X	8490	-0-	-302	-0-	8490	1			N	-0-					125
*03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	384	1	9480	3	N	-0-					125
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					125

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
11	17790	X	11094	-0-	-6696	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	11644	-0-	-4569	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	10979	-0-	-3622	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9349	-0-	-2635	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	9353	-0-	-3140	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9282	-0-	-1998	-0-	9282	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
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11568	-0-	-1062	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11380	-0-	-1609	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12091	-0-	-619	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
02	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
03	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10758	-0-	-372	-0-	10758	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
11	11010	X	10541	-0-	-469	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	3455	-0-	-7922	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
02	10612	X	-0-	-0-	-10612	-0-					N	-0-					-0-
03	11191	X	6805	-0-	-4386	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
*04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5414	-0-	-724	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	4383	-0-	-4717	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	2923	-0-	-7028	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	3593	-0-	-3907	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

11	26880	X	19782	-0-	-7098	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	18089	-0-	-8509	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	17318	-0-	-9280	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	15301	-0-	-6987	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	17986	-0-	-5357	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	16682	-0-	-3088	-0-	16682	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

11	15840	X	14602	-0-	-1238	-0-	14602	2			Y	-0-					-0-
12	16368	X	15445	-0-	-923	-0-	15445	2			Y	-0-					-0-
01	16368	X	13537	-0-	-2831	-0-	13537	2			Y	-0-					-0-
02	14420	X	13920	-0-	-500	-0-	13919	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	15779	X	14979	-0-	-800	-0-	14977	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	14940	X	13318	-0-	-1622	-0-	13318	2			Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

11	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	4558	2	61	9	N	55					252
12	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	4641	2	67	9	N	61	196	1			117
01	4774	X	4664	-0-	-110	-0-	4561	2	103	9	N	94	8	8			203
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4561	2	15	9	N	14	181	1	4	8	32
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4671	2	86	9	N	78	2	8			108
04	4560	X	4391	-0-	-169	-0-	4391	2			N	-0-					108

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

11	6060	X	5881	-0-	-179	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3131	-0-	-3131	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5124	-0-	-1138	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4910	-0-	-700	-0-	4910	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
11	15210	X	13300	-0-	-1910	-0-	13300	2			N	-0-			-0-
12	15686	X	13296	-0-	-2390	-0-	13296	2			N	-0-			-0-
01	15128	X	13989	-0-	-1139	-0-	13989	2			N	-0-			-0-
02	13664	X	12988	-0-	-676	-0-	12988	2			N	-0-			-0-
03	14880	X	14409	-0-	-471	-0-	14409	2			N	-0-			-0-
04	13530	X	12913	-0-	-617	-0-	12913	2			N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

11	13230	X	12699	-0-	-531	-0-	12699	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	12733	-0-	-938	-0-	12733	2			N	-0-			-0-
01	13640	X	12690	-0-	-950	-0-	12690	2			N	-0-			-0-
02	12068	X	11537	-0-	-531	-0-	11537	2			N	-0-			-0-
03	13361	X	12505	-0-	-856	-0-	12505	2			N	-0-			-0-
04	12690	X	11883	-0-	-807	-0-	11883	2			N	-0-			-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

11	17130	X	15759	-0-	-1371	-0-	16	1	15743	2	N	-0-			-0-
12	17484	X	16094	-0-	-1390	-0-	16	1	16078	2	N	-0-			-0-
01	17205	X	15192	-0-	-2013	-0-	15	1	15177	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		12949	-0-	12949	12949	13	1	12936	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		14904	-0-	14904	27853	15	1	14889	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		14086	-0-	14086	41939	14	1	14072	2	N	-0-			-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

11	3000	N	9754	-0-	6754	18066	433	1	9321	2	N	-0-			-0-
12	24845	X	6779	-0-	-18066	-0-	300	1	6479	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	171	1	3704	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	3197	-0-	-5203	-0-	141	1	3056	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	2714	-0-	-6586	-0-	120	1	2594	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	1804	-0-	-7196	-0-	80	1	1724	2	N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
02	476	N	307	-0-	-169	-0-	307	2			N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	510	N	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-			-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

11	9060	X	7657	-0-	-1403	-0-	14	1	7643	2	N	-0-			-0-
12	9362	X	8550	-0-	-812	-0-	15	1	8535	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	8758	-0-	-604	-0-	16	1	8742	2	N	-0-			-0-
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	13	1	7075	2	N	-0-			-0-
03	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	14	1	7873	2	N	-0-			-0-
*04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	14	1	7651	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	17880	X	15344	-0-	-2536	-0-	15343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17267	X	15930	-0-	-1337	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15717	-0-	-1209	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13562	-0-	-1558	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
03	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16733	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	15420	X	13939	-0-	-1481	-0-	13939	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
11	15720	X	13583	-0-	-2137	-0-	14	1	13569	2	N	-0-					3
12	15872	X	13554	-0-	-2318	-0-	14	1	13540	2	N	-0-					3
01	15345	X	12984	-0-	-2361	-0-	13	1	12971	2	N	-0-					3
02	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11	1	11200	2	N	-0-					3
03	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12	1	12200	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*04	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	12	1	11661	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
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
01	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9671	-0-	-829	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10829	-0-	-796	-0-	10828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10710	X	9253	-0-	-1457	-0-	9253	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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
11	17400	X	15102	-0-	-2298	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16704	-0-	-1276	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	17085	-0-	-895	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
03	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
*04	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	16623	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	7940	-0-	-1780	-0-	349	1	7591	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9463	-0-	-457	-0-	415	1	9027	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
01	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	420	1	9134	2	N	-0-					-0-
02	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	489	1	10627	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	470	1	10209	2	N	-0-					-0-
*04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	474	1	10297	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	12270	X	10277	-0-	-1993	-0-	10	1	10267	2	N	-0-			5
12	12493	X	10337	-0-	-2156	-0-	10	1	10327	2	N	-0-			5
01	12493	X	9212	-0-	-3281	-0-	9	1	9203	2	N	-0-			5
02	9128	X	8913	-0-	-215	-0-	9	1	8904	2	N	-0-			5
03	10106	X	9866	-0-	-240	-0-	10	1	9856	2	N	-0-			5
04	9780	X	9233	-0-	-547	-0-	9	1	9224	2	N	-0-			5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

11	11400	X	4172	-0-	-7228	-0-	4172	2			Y	-0-			-0-
12	11780	X	11476	-0-	-304	-0-	11476	2			Y	-0-			-0-
01	11780	X	9608	-0-	-2172	-0-	9608	2			Y	-0-			-0-
02	11116	X	8384	-0-	-2732	-0-	8384	2			Y	-0-			-0-
03	11470	X	9850	-0-	-1620	-0-	9850	2			Y	-0-			-0-
04	11100	X	9798	-0-	-1302	-0-	9798	2			Y	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

11	22620	X	18729	-0-	-3891	-0-	19	1	18710	2	N	-0-			-0-
12	23374	X	20244	-0-	-3130	-0-	20	1	20224	2	N	-0-			-0-
01	23374	X	19254	-0-	-4120	-0-	19	1	19235	2	N	-0-			-0-
02	17920	X	17319	-0-	-601	-0-	17	1	17302	2	N	-0-			-0-
03	19840	X	19087	-0-	-753	-0-	19	1	19068	2	N	-0-			-0-
04	19200	X	13025	-0-	-6175	-0-	13	1	13012	2	N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

11	5160	X	4835	-0-	-325	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	5118	-0-	-214	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
01	5332	X	5268	-0-	-64	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-			-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-			-0-
*04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-			-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

11	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	40	1	21897	2	N	-0-			-0-
12	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	39	1	21843	2	N	-0-			-0-
01	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	36	1	20408	2	N	-0-			-0-
02	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	32	1	18265	2	N	-0-			-0-
03	19964	X	19094	-0-	-870	-0-	34	1	19060	2	N	-0-			-0-
04	19320	X	18073	-0-	-1247	-0-	32	1	18041	2	N	-0-			-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

11	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	29	1	15884	2	N	-0-			-0-
12	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	28	1	15420	2	N	-0-			-0-
01	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	24	1	13704	2	N	-0-			-0-
02	12684	X	12150	-0-	-534	-0-	22	1	12128	2	N	-0-			-0-
03	14043	X	12356	-0-	-1687	-0-	22	1	12334	2	N	-0-			-0-
04	13590	X	11834	-0-	-1756	-0-	21	1	11813	2	N	-0-			-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

11	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	26	1	14233	2	N	-0-			-0-
12	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	27	1	14913	2	N	-0-			-0-
01	14229	X	14187	-0-	-42	-0-	25	1	14162	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	12158	-0-	-22	-0-	22	1	12136	2	N	-0-			-0-
03	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	25	1	13699	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	12425	-0-	-625	-0-	22	1	12403	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	23720	-0-	-1810	-0-	23720	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	24782	-0-	-1599	-0-	24782	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	25765	-0-	-616	-0-	25765	2			N	-0-					-0-
02	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
03	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	22420	-0-	-1070	-0-	22420	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

11	10260	X	9742	-0-	-518	-0-	10	1	9732	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9480	-0-	-1122	-0-	9	1	9471	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9195	-0-	-1252	-0-	9	1	9186	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	7852	-0-	-1136	-0-	8	1	7844	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8788	-0-	-1163	-0-	9	1	8779	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	7962	-0-	-1668	-0-	8	1	7954	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

11	295847	X	295847	-0-	-0-	-0-	296	1	295551	2	N	-0-					-0-
12	284016	X	284016	-0-	-0-	-0-	284	1	283732	2	N	-0-					-0-
01	262534	X	262534	-0-	-0-	-0-	262	1	262272	2	N	-0-					-0-
02	221845	X	221845	-0-	-0-	-0-	221	1	221624	2	N	-0-					-0-
03	187600	X	187600	-0-	-0-	-0-	188	1	187412	2	N	-0-					-0-
*04	203181	X	203181	-0-	-0-	-0-	203	1	202978	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

11	12870	X	4383	-0-	-8487	-0-	4381	2	2	9	Y	2					3
12	12679	X	11853	-0-	-826	-0-	11852	2	1	9	Y	1	3	0			1
01	12648	X	10683	-0-	-1965	-0-	10680	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	11424	X	8073	-0-	-3351	-0-	8071	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	11842	X	9587	-0-	-2255	-0-	9585	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	11460	X	9323	-0-	-2137	-0-	9323	2			Y	-0-	1	1			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

11	12090	X	10820	-0-	-1270	-0-	11	1	10809	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	9804	-0-	-2689	-0-	10	1	9794	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10002	-0-	-1871	-0-	10	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	9	1	8946	2	N	-0-					-0-
03	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	10	1	9825	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8994	-0-	-96	-0-	9	1	8985	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAP DU WELL #: 1 RRCID -> 259774 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11659 - 11683

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - P/A 05/31/2013

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	18019	-0-	-791	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	18008	-0-	-1429	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	15130	-0-	-4307	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
02	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
03	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17490	X	17442	-0-	-48	-0-	17442	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
11	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	28	1	15403	2	N	-0-					-0-
12	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	27	1	15009	2	N	-0-					-0-
01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	26	1	14820	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	12064	-0-	-312	-0-	21	1	12043	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12588	-0-	-1114	-0-	23	1	12565	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	12156	-0-	-1104	-0-	22	1	12134	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
11	3000	N	318420	-0-	315420	374315	318420	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	328567	-0-	325467	699782	328567	2			N	-0-					-0-
01	1012322	X	312540	-0-	-699782	-0-	312540	2			N	-0-					-0-
02	295176	X	277267	-0-	-17909	-0-	277267	2			N	-0-					-0-
03	326802	X	268065	-0-	-58737	-0-	268065	2			N	-0-					-0-
04	316260	X	279775	-0-	-36485	-0-	279775	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
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	16	1	8883	2	N	-0-					-0-
12	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	17	1	9383	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	7959	-0-	-1031	-0-	14	1	7945	2	N	-0-					-0-
02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	14	1	8157	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7844	-0-	-650	-0-	14	1	7830	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7785	-0-	-435	-0-	14	1	7771	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	12203	-0-	-997	-0-	12	1	12191	2	N	-0-					-0-
12	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	13	1	12817	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11649	-0-	-751	-0-	11	1	11638	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	9517	-0-	-1879	-0-	9	1	9508	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12818	-0-	-16	-0-	13	1	12805	2	N	-0-					-0-
*04	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	13	1	12972	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
11	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
12	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
01	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
02	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
03	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
*04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	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
11	15270	X	13954	-0-	-1316	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14892	-0-	-825	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	9833	-0-	-3327	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
03	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12953	-0-	-1567	-0-	12953	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	13761	-0-	-1179	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13874	-0-	-1409	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14218	-0-	-1065	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	11407	-0-	-1277	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11390	-0-	-2653	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11804	-0-	-1786	-0-	11804	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

11	15390	X	14551	-0-	-839	-0-	15	1	14536	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	14801	-0-	-1102	-0-	15	1	14786	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	14353	-0-	-1550	-0-	14	1	14339	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	11267	-0-	-2201	-0-	11	1	11256	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	14516	-0-	-395	-0-	15	1	14501	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	13037	-0-	-1393	-0-	13	1	13024	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

11	23520	X	21667	-0-	-1853	-0-	22	1	21645	2	N	-0-					-0-
12	24304	X	21976	-0-	-2328	-0-	22	1	21954	2	N	-0-					-0-
01	24087	X	21007	-0-	-3080	-0-	21	1	20986	2	N	-0-					-0-
02	19376	X	19148	-0-	-228	-0-	19	1	19129	2	N	-0-					-0-
03	21452	X	20288	-0-	-1164	-0-	20	1	20267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20760	X	19311	-0-	-1449	-0-	19	1	19292	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

11	13680	X	12432	-0-	-1248	-0-	12	1	12420	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	12381	-0-	-1755	-0-	12	1	12369	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	12041	-0-	-1971	-0-	12	1	12029	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10808	-0-	-532	-0-	11	1	10797	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11740	-0-	-815	-0-	12	1	11728	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	10517	-0-	-1633	-0-	11	1	10506	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

11	9090	X	7677	-0-	-1413	-0-	14	1	7663	2	N	-0-					-0-
12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	17	1	9497	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	7464	-0-	-1929	-0-	13	1	7451	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7446	-0-	-674	-0-	13	1	7433	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8367	-0-	-623	-0-	15	1	8352	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8133	-0-	-567	-0-	14	1	8119	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

11	10770	X	10482	-0-	-288	-0-	10	1	10472	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10755	-0-	-374	-0-	11	1	10744	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10499	-0-	-630	-0-	10	1	10489	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	9430	-0-	-538	-0-	9	1	9421	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9535	-0-	-1284	-0-	10	1	9525	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8606	-0-	-1864	-0-	9	1	8597	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	11557	-0-	-2063	-0-	21	1	11536	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	12510	-0-	-1378	-0-	23	1	12487	2	N	-0-			-0-
01	13547	X	11823	-0-	-1724	-0-	21	1	11802	2	N	-0-			-0-
02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	19	1	10648	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	11223	-0-	-247	-0-	20	1	11203	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	10331	-0-	-769	-0-	18	1	10313	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

11	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	28389	2			N	-0-			-0-
12	87838	X	87838	-0-	-0-	-0-	87838	2			N	-0-			-0-
01	124496	X	124496	-0-	-0-	-0-	124496	2			N	-0-			-0-
02	109874	X	109874	-0-	-0-	-0-	109874	2			N	-0-			-0-
03	102786	X	102786	-0-	-0-	-0-	102786	2			N	-0-			-0-
*04	97473	X	97473	-0-	-0-	-0-	97473	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

11	6450	X	6062	-0-	-388	-0-	6062	2			N	-0-			-0-
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	5398	-0-	-1205	-0-	5398	2			N	-0-			-0-
02	5964	X	5498	-0-	-466	-0-	5498	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	5322	-0-	-1870	-0-	5322	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	4679	-0-	-2281	-0-	4679	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

11	6000	X	5033	-0-	-967	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	5642	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	5182	-0-	-1018	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	4513	-0-	-44	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
*04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

11	90398	X	90398	-0-	-0-	-0-	90398	2			N	-0-			-0-
12	87193	X	87193	-0-	-0-	-0-	87193	2			N	-0-			-0-
01	72210	X	72210	-0-	-0-	-0-	72210	2			N	-0-			-0-
02	79716	X	73322	-0-	-6394	-0-	73322	2			N	-0-			-0-
03	88257	X	69824	-0-	-18433	-0-	69824	2			N	-0-			-0-
04	85410	X	71381	-0-	-14029	-0-	71381	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

11	27210	X	24643	-0-	-2567	-0-	24643	2			N	-0-			-0-
12	27683	X	23418	-0-	-4265	-0-	23418	2			N	-0-			-0-
01	27683	X	22977	-0-	-4706	-0-	22977	2			N	-0-			-0-
02	21812	X	21061	-0-	-751	-0-	21061	2			N	-0-			-0-
03	24149	X	22708	-0-	-1441	-0-	22708	2			N	-0-			-0-
04	23370	X	20927	-0-	-2443	-0-	20927	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

11	72990	X	38926	-0-	-34064	-0-	38926	2			N	-0-			-0-
12	71858	X	24829	-0-	-47029	-0-	24829	2			N	-0-			-0-
01	66278	X	16494	-0-	-49784	-0-	16494	2			N	-0-			-0-
02	22988	X	19045	-0-	-3943	-0-	19045	2			N	-0-			-0-
03	34098	X	34098	-0-	-0-	-0-	34098	2			N	-0-			-0-
*04	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	26095	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	127200	X	98719	-0-	-28481	-0-	99	1	98620	2	N	-0-			-0-
12	119350	X	89538	-0-	-29812	-0-	89	1	89449	2	N	-0-			-0-
01	116157	X	78582	-0-	-37575	-0-	78	1	78504	2	N	-0-			-0-
02	98728	X	70624	-0-	-28104	-0-	70624	2			N	-0-			-0-
03	102021	X	75141	-0-	-26880	-0-	75	1	75066	2	N	-0-			-0-
04	98730	X	69965	-0-	-28765	-0-	69965	2			N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

11	12750	X	11311	-0-	-1439	-0-	11	1	11300	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	11767	-0-	-1408	-0-	12	1	11755	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	11258	-0-	-1917	-0-	11	1	11247	2	N	-0-			-0-
02	10724	X	9542	-0-	-1182	-0-	10	1	9532	2	N	-0-			-0-
03	11873	X	10850	-0-	-1023	-0-	11	1	10839	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	9986	-0-	-1414	-0-	10	1	9976	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

11	8550	X	8193	-0-	-357	-0-	8	1	8185	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8304	-0-	-531	-0-	8	1	8296	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	7756	-0-	-831	-0-	8	1	7748	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	7205	-0-	-439	-0-	7	1	7198	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7583	-0-	-880	-0-	8	1	7575	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7298	-0-	-892	-0-	7	1	7291	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

11	14370	X	13757	-0-	-613	-0-	14	1	13743	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	14064	-0-	-785	-0-	14	1	14050	2	N	-0-			-0-
01	14849	X	13707	-0-	-1142	-0-	14	1	13693	2	N	-0-			-0-
02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12	1	12177	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	13039	-0-	-198	-0-	13	1	13026	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	12630	-0-	-180	-0-	13	1	12617	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

11	17280	X	16249	-0-	-1031	-0-	16249	2			N	-0-			-0-
12	17856	X	15457	-0-	-2399	-0-	15457	2			N	-0-			-0-
01	17856	X	10589	-0-	-7267	-0-	10589	2			N	-0-			-0-
02	13944	X	11014	-0-	-2930	-0-	11014	2			N	-0-			-0-
03	15438	X	15195	-0-	-243	-0-	15195	2			N	-0-			-0-
04	14940	X	13967	-0-	-973	-0-	13967	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

11	12660	X	11471	-0-	-1189	-0-	11471	2			N	-0-			-0-
12	12834	X	11907	-0-	-927	-0-	11907	2			N	-0-			-0-
01	12834	X	10859	-0-	-1975	-0-	10859	2			N	-0-			-0-
02	10388	X	9771	-0-	-617	-0-	9771	2			N	-0-			-0-
03	11501	X	10356	-0-	-1145	-0-	10356	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	9507	-0-	-1623	-0-	9507	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

11	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-			-0-
12	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	-0-			-0-
01	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-			-0-
02	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2			N	-0-			-0-
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-			-0-
*04	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23400	X	22305	-0-	-1095	-0-	22	1	22283	2	N	-0-			-0-
12	24180	X	23338	-0-	-842	-0-	23	1	23315	2	N	-0-			-0-
01	24180	X	21779	-0-	-2401	-0-	22	1	21757	2	N	-0-			-0-
02	21028	X	18931	-0-	-2097	-0-	19	1	18912	2	N	-0-			-0-
03	23281	X	20566	-0-	-2715	-0-	21	1	20545	2	N	-0-			-0-
04	22530	X	19607	-0-	-2923	-0-	20	1	19587	2	N	-0-			-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12835	-0-	-125	-0-	23	1	12812	2	N	-0-			-0-
12	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	24	1	13450	2	N	-0-			-0-
01	13392	X	12079	-0-	-1313	-0-	21	1	12058	2	N	-0-			-0-
02	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	21	1	12035	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	12139	-0-	-13	-0-	22	1	12117	2	N	-0-			-0-
*04	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	21	1	11898	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19230	X	18038	-0-	-1192	-0-	33	1	18005	2	N	-0-			-0-
12	19871	X	17146	-0-	-2725	-0-	31	1	17115	2	N	-0-			-0-
01	19871	X	15783	-0-	-4088	-0-	28	1	15755	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	12145	-0-	-1687	-0-	22	1	12123	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	5118	-0-	-10196	-0-	9	1	5109	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	8988	-0-	-5832	-0-	16	1	8972	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	12055	-0-	-125	-0-	12	1	12043	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11767	-0-	-819	-0-	12	1	11755	2	N	-0-			-0-
01	12586	X	11167	-0-	-1419	-0-	11	1	11156	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	10315	-0-	-941	-0-	10	1	10305	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	10679	-0-	-1783	-0-	11	1	10668	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	10157	-0-	-1903	-0-	10	1	10147	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
11	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	23	1	23347	2	N	-0-			-0-
12	23853	X	23853	-0-	-0-	-0-	24	1	23829	2	N	-0-			-0-
01	23149	X	23149	-0-	-0-	-0-	23	1	23126	2	N	-0-			-0-
02	21112	X	20545	-0-	-567	-0-	21	1	20524	2	N	-0-			-0-
03	23374	X	22093	-0-	-1281	-0-	22	1	22071	2	N	-0-			-0-
04	22620	X	21085	-0-	-1535	-0-	21	1	21064	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	304287	X	304287	-0-	-0-	-0-	554	1	303733	2	N	-0-			-0-
12	293115	X	293115	-0-	-0-	-0-	528	1	292587	2	N	-0-			-0-
01	276320	X	276320	-0-	-0-	-0-	492	1	275828	2	N	-0-			-0-
02	227387	X	227387	-0-	-0-	-0-	403	1	226984	2	N	-0-			-0-
03	230427	X	230427	-0-	-0-	-0-	414	1	230013	2	N	-0-			-0-
*04	211219	X	211219	-0-	-0-	-0-	376	1	210843	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	14477	-0-	-733	-0-	26	1	14451	2	N	-0-			-0-
12	15717	X	14656	-0-	-1061	-0-	26	1	14630	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	14357	-0-	-1360	-0-	26	1	14331	2	N	-0-			-0-
02	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	22	1	12527	2	N	-0-			-0-
03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	24	1	13416	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	12827	-0-	-103	-0-	23	1	12804	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	10826	-0-	-3154	-0-	11	1	10815	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	10756	-0-	-3690	-0-	11	1	10745	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	10302	-0-	-4144	-0-	10	1	10292	2	N	-0-			-0-
02	10304	X	9093	-0-	-1211	-0-	9	1	9084	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	9531	-0-	-1877	-0-	10	1	9521	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	8688	-0-	-2142	-0-	9	1	8679	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

11	200940	X	129384	-0-	-71556	-0-	129384	2			N	-0-			-0-
12	195207	X	139117	-0-	-56090	-0-	139117	2			N	-0-			-0-
01	182497	X	133251	-0-	-49246	-0-	133251	2			N	-0-			-0-
02	127316	X	111237	-0-	-16079	-0-	111237	2			N	-0-			-0-
03	139128	X	93309	-0-	-45819	-0-	93309	2			N	-0-			-0-
04	134640	X	107006	-0-	-27634	-0-	107006	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

11	16590	X	13614	-0-	-2976	-0-	13	1	13601	2	N	-0-			-0-
12	17143	X	16663	-0-	-480	-0-	16	1	16647	2	N	-0-			-0-
01	17143	X	15489	-0-	-1654	-0-	15	1	15474	2	N	-0-			-0-
02	15400	X	13998	-0-	-1402	-0-	14	1	13984	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	14538	-0-	-2512	-0-	15	1	14523	2	N	-0-			-0-
04	16140	X	13718	-0-	-2422	-0-	14	1	13704	2	N	-0-			-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

11	141450	X	124236	-0-	-17214	-0-	124	1	124112	2	N	-0-			-0-
12	146165	X	119194	-0-	-26971	-0-	119	1	119075	2	N	-0-			-0-
01	146165	X	111756	-0-	-34409	-0-	112	1	111644	2	N	-0-			-0-
02	128828	X	93241	-0-	-35587	-0-	93241	2			N	-0-			-0-
03	133920	X	101272	-0-	-32648	-0-	101	1	101171	2	N	-0-			-0-
04	124230	X	92055	-0-	-32175	-0-	92055	2			N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

11	101940	X	78989	-0-	-22951	-0-	78989	2			N	-0-			-0-
12	105338	X	76610	-0-	-28728	-0-	76610	2			N	-0-			-0-
01	97743	X	68635	-0-	-29108	-0-	68635	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		57889	-0-	57889	57889	57889	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		57086	-0-	57086	114975	57086	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		55328	-0-	55328	170303	55328	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	39960	X	34807	-0-	-5153	-0-	34	1	34773	2	N	-0-			-0-
12	39742	X	35150	-0-	-4592	-0-	35	1	35115	2	N	-0-			-0-
01	37448	X	34170	-0-	-3278	-0-	34	1	34136	2	N	-0-			-0-
02	32900	X	29371	-0-	-3529	-0-	29	1	29342	2	N	-0-			-0-
03	36115	X	31608	-0-	-4507	-0-	32	1	31576	2	N	-0-			-0-
04	34800	X	29343	-0-	-5457	-0-	29	1	29314	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	59670	X	50122	-0-	-9548	-0-	50	1	50072	2	N	-0-			-0-
12	61659	X	49951	-0-	-11708	-0-	50	1	49901	2	N	-0-			-0-
01	60574	X	47793	-0-	-12781	-0-	48	1	47745	2	N	-0-			-0-
02	52388	X	42877	-0-	-9511	-0-	42877	2			N	-0-			-0-
03	54157	X	45424	-0-	-8733	-0-	45	1	45379	2	N	-0-			-0-
04	50130	X	42351	-0-	-7779	-0-	42351	2			N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	21253	-0-	-1877	-0-	21	1	21232	2	N	-0-			-0-
12	23901	X	21381	-0-	-2520	-0-	21	1	21360	2	N	-0-			-0-
01	23901	X	20672	-0-	-3229	-0-	21	1	20651	2	N	-0-			-0-
02	19656	X	18401	-0-	-1255	-0-	18	1	18383	2	N	-0-			-0-
03	21762	X	20115	-0-	-1647	-0-	20	1	20095	2	N	-0-			-0-
04	21060	X	18436	-0-	-2624	-0-	18	1	18418	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	14015	-0-	-655	-0-	14	1	14001	2	N	-0-			-0-
12	15159	X	14403	-0-	-756	-0-	14	1	14389	2	N	-0-			-0-
01	15159	X	14069	-0-	-1090	-0-	14	1	14055	2	N	-0-			-0-
02	13692	X	11771	-0-	-1921	-0-	12	1	11759	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	13403	-0-	-1074	-0-	13	1	13390	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	11436	-0-	-2574	-0-	11	1	11425	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	122250	X	83142	-0-	-39108	-0-	83142	2			N	-0-			-0-
12	126325	X	77072	-0-	-49253	-0-	77072	2			N	-0-			-0-
01	126325	X	68098	-0-	-58227	-0-	68098	2			N	-0-			-0-
02	70728	X	54329	-0-	-16399	-0-	54329	2			N	-0-			-0-
03	78306	X	55453	-0-	-22853	-0-	55453	2			N	-0-			-0-
04	75780	X	51879	-0-	-23901	-0-	51879	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	14002	-0-	-1358	-0-	14	1	13988	2	N	-0-			-0-
12	15872	X	13337	-0-	-2535	-0-	13	1	13324	2	N	-0-			-0-
01	15035	X	13292	-0-	-1743	-0-	13	1	13279	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	11716	-0-	-44	-0-	12	1	11704	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	12626	-0-	-394	-0-	13	1	12613	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	12106	-0-	-494	-0-	12	1	12094	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-			-0-
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
02	4480	X	1249	-0-	-3231	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	3361	-0-	-1599	-0-	3361	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	3938	-0-	-862	-0-	3938	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39000	X	29977	-0-	-9023	-0-	29977	2			N	-0-					-0-
12	36518	X	29158	-0-	-7360	-0-	29158	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	27878	-0-	-6594	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	24422	-0-	-2458	-0-	24422	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	27303	-0-	-2457	-0-	27303	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	24398	-0-	-4402	-0-	24398	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					N	-0-					-0-
12	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	5100	-0-	-8230	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14876	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82080	X	46855	-0-	-35225	-0-	46855	2			N	-0-					-0-
12	75299	X	44085	-0-	-31214	-0-	44085	2			N	-0-					-0-
01	67394	X	41127	-0-	-26267	-0-	41127	2			N	-0-					-0-
02	40404	X	32486	-0-	-7918	-0-	32486	2			N	-0-					-0-
03	44733	X	32599	-0-	-12134	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
04	43290	X	30815	-0-	-12475	-0-	30815	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
11	6960	X	6409	-0-	-551	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6584	-0-	-174	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6585	-0-	-173	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4729	-0-	-1375	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4203	-0-	-2217	-0-	4203	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
11	17850	X	17477	-0-	-373	-0-	17	1	17460	2	N	-0-					-0-
12	18445	X	17359	-0-	-1086	-0-	17	1	17342	2	N	-0-					-0-
01	18445	X	17097	-0-	-1348	-0-	17	1	17080	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	15	1	14630	2	N	-0-					-0-
03	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16	1	16468	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	14887	-0-	-743	-0-	15	1	14872	2	N	-0-					-0-

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
11	14970	X	14485	-0-	-485	-0-	14	1	14471	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	14773	-0-	-696	-0-	15	1	14758	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	14040	-0-	-1429	-0-	14	1	14026	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	12284	-0-	-1296	-0-	12	1	12272	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13044	-0-	-1991	-0-	13	1	13031	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	12249	-0-	-2241	-0-	12	1	12237	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	12540	X	9904	-0-	-2636	-0-	10	1	9894	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11632	-0-	-1326	-0-	12	1	11620	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10829	-0-	-2129	-0-	11	1	10818	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9678	-0-	-850	-0-	10	1	9668	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	8966	-0-	-2690	-0-	9	1	8957	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10086	-0-	-1164	-0-	10	1	10076	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

11	58770	X	31170	-0-	-27600	-0-	57	1	31113	2	N	-0-					-0-
12	56358	X	30551	-0-	-25807	-0-	55	1	30496	2	N	-0-					-0-
01	47802	X	27181	-0-	-20621	-0-	48	1	27133	2	N	-0-					-0-
02	25536	X	23043	-0-	-2493	-0-	41	1	23002	2	N	-0-					-0-
03	28272	X	23636	-0-	-4636	-0-	42	1	23594	2	N	-0-					-0-
04	27360	X	22408	-0-	-4952	-0-	40	1	22368	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

11	31020	X	25317	-0-	-5703	-0-	46	1	25271	2	N	-0-					-0-
12	32054	X	25809	-0-	-6245	-0-	46	1	25763	2	N	-0-					-0-
01	30783	X	24503	-0-	-6280	-0-	44	1	24459	2	N	-0-					-0-
02	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	38	1	21475	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	22737	-0-	-854	-0-	41	1	22696	2	N	-0-					-0-
04	22830	X	21934	-0-	-896	-0-	39	1	21895	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

11	14370	X	12827	-0-	-1543	-0-	23	1	12804	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	13656	-0-	-1193	-0-	25	1	13631	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	12868	-0-	-1981	-0-	23	1	12845	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10840	-0-	-528	-0-	19	1	10821	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11166	-0-	-1420	-0-	20	1	11146	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11118	-0-	-1062	-0-	20	1	11098	2	N	-0-					-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

11	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	51	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	52	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	50	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	858	-0-	-206	-0-	38	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	970	-0-	-208	-0-	43	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	42	1	926	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

11	19620	X	17740	-0-	-1880	-0-	32	1	17708	2	N	-0-					-0-
12	20274	X	18570	-0-	-1704	-0-	33	1	18537	2	N	-0-					-0-
01	20274	X	16654	-0-	-3620	-0-	30	1	16624	2	N	-0-					-0-
02	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	28	1	15769	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15678	-0-	-814	-0-	28	1	15650	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	15406	-0-	-554	-0-	27	1	15379	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18390	X	16398	-0-	-1992	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17082	-0-	-1518	-0-	17082	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	16457	-0-	-1895	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14446	-0-	-842	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15872	-0-	-1054	-0-	15871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380	X	14326	-0-	-2054	-0-	14326	2			N	-0-					-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	5931	-0-	-3524	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	1338	-0-	-8117	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	9	-0-	-7028	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25590	X	20988	-0-	-4602	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	21252	-0-	-4478	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
01	24273	X	20412	-0-	-3861	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	17831	-0-	-1573	-0-	17831	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	18710	-0-	-2773	-0-	18710	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	16254	-0-	-4536	-0-	16254	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25500	X	19562	-0-	-5938	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	20954	-0-	-4373	-0-	20954	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	18672	-0-	-5291	-0-	18672	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	16534	-0-	-2086	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17996	-0-	-2619	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	18309	-0-	-1641	-0-	18309	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59220	X	50786	-0-	-8434	-0-	51	1	50735	2	N	-0-					-0-
12	61194	X	50798	-0-	-10396	-0-	53	1	50745	2	N	-0-					-0-
01	57629	X	50094	-0-	-7535	-0-	51	1	50043	2	N	-0-					-0-
02	45780	X	42990	-0-	-2790	-0-	43	1	42947	2	N	-0-					-0-
03	50685	X	46568	-0-	-4117	-0-	46	1	46522	2	N	-0-					-0-
04	49050	X	42509	-0-	-6541	-0-	42	1	42467	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28980	X	27766	-0-	-1214	-0-	27766	2			N	-0-					-0-
12	32876	X	32876	-0-	-0-	-0-	32876	2			N	-0-					-0-
01	41437	X	41437	-0-	-0-	-0-	41437	2			N	-0-					-0-
02	36363	X	36363	-0-	-0-	-0-	36363	2			N	-0-					-0-
03	36423	X	36423	-0-	-0-	-0-	36423	2			N	-0-					-0-
04	31110	X	30863	-0-	-247	-0-	30863	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	49	1	48666	2	N	-0-					-0-
12	44821	X	44821	-0-	-0-	-0-	45	1	44776	2	N	-0-					-0-
01	38298	X	38298	-0-	-0-	-0-	38	1	38260	2	N	-0-					-0-
02	39928	X	37303	-0-	-2625	-0-	37	1	37266	2	N	-0-					-0-
03	44206	X	34487	-0-	-9719	-0-	34	1	34450	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	42780	X	30838	-0-	-11942	-0-	31	1	30807	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-	20	1	19982	2	N	-0-					-0-
12	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	19	1	18721	2	N	-0-					-0-
01	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	18	1	17511	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	15440	-0-	-1080	-0-	15	1	15425	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	16063	-0-	-2227	-0-	16	1	16047	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	14584	-0-	-3116	-0-	15	1	14569	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109101	X	25318	-0-	-83783	-0-	25318	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	24551	-0-	-6387	-0-	24551	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	23228	-0-	-6594	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
02	21784	X	18749	-0-	-3035	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	18810	-0-	-5308	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	18957	-0-	-4383	-0-	18957	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	14513	-0-	-1357	-0-	14	1	14499	2	N	-0-					-0-
12	16399	X	15763	-0-	-636	-0-	15	1	15748	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	14885	-0-	-1514	-0-	15	1	14870	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	12647	-0-	-2053	-0-	12	1	12635	2	N	-0-					-0-
03	15903	X	13987	-0-	-1916	-0-	14	1	13973	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	12508	-0-	-2732	-0-	12	1	12496	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33810	X	26835	-0-	-6975	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
12	34100	X	28092	-0-	-6008	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
01	32426	X	28051	-0-	-4375	-0-	28051	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	23630	-0-	-1682	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	26166	-0-	-1858	-0-	26166	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	24456	-0-	-2664	-0-	24456	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56820	X	40088	-0-	-16732	-0-	40088	2			N	-0-					-0-
12	55521	X	39309	-0-	-16212	-0-	39309	2			N	-0-					-0-
01	51150	X	36361	-0-	-14789	-0-	36361	2			N	-0-					-0-
02	36540	X	32221	-0-	-4319	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	32387	-0-	-8068	-0-	32387	2			N	-0-					-0-
04	39150	X	29678	-0-	-9472	-0-	29678	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28050	X	26153	-0-	-1897	-0-	26153	2			N	-0-					-0-
12	28985	X	25922	-0-	-3063	-0-	25922	2			N	-0-					-0-
01	28985	X	25215	-0-	-3770	-0-	25215	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	22461	-0-	-919	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23235	-0-	-2650	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	22011	-0-	-3039	-0-	22011	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
11	35670	X	33279	-0-	-2391	-0-	61	1	33218	2	N	-0-					-0-
12	36394	X	31299	-0-	-5095	-0-	56	1	31243	2	N	-0-					-0-
01	36859	X	28719	-0-	-8140	-0-	51	1	28668	2	N	-0-					-0-
02	25032	X	24891	-0-	-141	-0-	44	1	24847	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	25668	-0-	-2046	-0-	46	1	25622	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	24216	-0-	-2604	-0-	43	1	24173	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
11	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	49	1	26959	2	N	-0-					-0-
12	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	39	1	21669	2	N	-0-					-0-
01	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	33	1	18431	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	14990	-0-	-3098	-0-	27	1	14963	2	N	-0-					-0-
03	20026	X	15758	-0-	-4268	-0-	28	1	15730	2	N	-0-					-0-
04	19380	X	14570	-0-	-4810	-0-	26	1	14544	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
11	23340	X	21072	-0-	-2268	-0-	21	1	21051	2	N	-0-					-0-
12	24118	X	21922	-0-	-2196	-0-	22	1	21900	2	N	-0-					-0-
01	23560	X	18542	-0-	-5018	-0-	18	1	18524	2	N	-0-					-0-
02	20832	X	19640	-0-	-1192	-0-	19	1	19621	2	N	-0-					-0-
03	22382	X	20204	-0-	-2178	-0-	20	1	20184	2	N	-0-					-0-
04	21210	X	19712	-0-	-1498	-0-	20	1	19692	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
11	8790	X	8459	-0-	-331	-0-	8	1	8451	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8449	-0-	-634	-0-	8	1	8441	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8271	-0-	-812	-0-	8	1	8263	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7183	-0-	-909	-0-	7	1	7176	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7858	-0-	-884	-0-	8	1	7850	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7341	-0-	-1119	-0-	7	1	7334	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
11	21870	X	21395	-0-	-475	-0-	21	1	21374	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	22086	-0-	-513	-0-	22	1	22064	2	N	-0-					-0-
01	22599	X	21221	-0-	-1378	-0-	21	1	21200	2	N	-0-					-0-
02	20832	X	19064	-0-	-1768	-0-	19	1	19045	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	19775	-0-	-2762	-0-	20	1	19755	2	N	-0-					-0-
04	21390	X	18839	-0-	-2551	-0-	19	1	18820	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	16755	-0-	-1185	-0-	16755	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	16266	-0-	-2272	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	15766	-0-	-2524	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14532	-0-	-196	-0-	14531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16306	X	15153	-0-	-1153	-0-	15152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15780	X	14612	-0-	-1168	-0-	14612	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72540	X	50667	-0-	-21873	-0-	50667	2			N	-0-					-0-
12	69037	X	46550	-0-	-22487	-0-	46550	2			N	-0-					-0-
01	64201	X	37327	-0-	-26874	-0-	37327	2			N	-0-					-0-
02	54068	X	39322	-0-	-14746	-0-	39322	2			N	-0-					-0-
03	57443	X	42271	-0-	-15172	-0-	42271	2			N	-0-					-0-
04	50670	X	40896	-0-	-9774	-0-	40896	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

11	58410	X	46922	-0-	-11488	-0-	46922	2			N	-0-					-0-
12	57691	X	44362	-0-	-13329	-0-	44362	2			N	-0-					-0-
01	53041	X	44929	-0-	-8112	-0-	44929	2			N	-0-					-0-
02	45108	X	38417	-0-	-6691	-0-	38417	2			N	-0-					-0-
03	48484	X	37514	-0-	-10970	-0-	37514	2			N	-0-					-0-
04	46920	X	40588	-0-	-6332	-0-	40588	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

11	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9098	-0-	-636	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9642	-0-	-92	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8007	-0-	-785	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8374	-0-	-1360	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8258	-0-	-1162	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

11	10950	X	10269	-0-	-681	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9775	-0-	-1540	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6715	-0-	-2861	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
03	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7359	-0-	-3591	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

11	88650	X	47456	-0-	-41194	-0-	47456	2			N	-0-					-0-
12	72602	X	44118	-0-	-28484	-0-	44118	2			N	-0-					-0-
01	65906	X	42202	-0-	-23704	-0-	42202	2			N	-0-					-0-
02	40656	X	31960	-0-	-8696	-0-	31960	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	34962	-0-	-10050	-0-	34962	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	37078	-0-	-6482	-0-	37078	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

11	13740	X	12200	-0-	-1540	-0-	12	1	12188	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	12224	-0-	-1974	-0-	12	1	12212	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	10623	-0-	-3575	-0-	10	1	10613	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	10723	-0-	-1065	-0-	11	1	10712	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11116	-0-	-1935	-0-	11	1	11105	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	9626	-0-	-2584	-0-	10	1	9616	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

11	157560	X	73902	-0-	-83658	-0-	73902	2			N	-0-					-0-
12	156023	X	72339	-0-	-83684	-0-	72339	2			N	-0-					-0-
01	133517	X	69666	-0-	-63851	-0-	69666	2			N	-0-					-0-
02	66416	X	59731	-0-	-6685	-0-	59731	2			N	-0-					-0-
03	73532	X	58486	-0-	-15046	-0-	58486	2			N	-0-					-0-
04	71160	X	60475	-0-	-10685	-0-	60475	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	18100	-0-	-2510	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	18078	-0-	-2382	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	16910	-0-	-3550	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	12476	-0-	-3988	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	16320	-0-	-1908	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16974	-0-	-666	-0-	16974	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44790	X	34812	-0-	-9978	-0-	34809	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	41602	X	36388	-0-	-5214	-0-	36388	2			N	-0-					-0-
01	41602	X	36259	-0-	-5343	-0-	36259	2			N	-0-					-0-
02	35784	X	30173	-0-	-5611	-0-	30171	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37603	X	32549	-0-	-5054	-0-	32541	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	35220	X	29725	-0-	-5495	-0-	29725	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57870	X	42649	-0-	-15221	-0-	42649	2			N	-0-					-0-
12	55056	X	43460	-0-	-11596	-0-	43460	2			N	-0-					-0-
01	52080	X	41879	-0-	-10201	-0-	41879	2			N	-0-					-0-
02	44912	X	35185	-0-	-9727	-0-	35185	2			N	-0-					-0-
03	47833	X	38328	-0-	-9505	-0-	38328	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	37153	-0-	-5507	-0-	37153	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51750	X	42454	-0-	-9296	-0-	42454	2			N	-0-					-0-
12	53475	X	42758	-0-	-10717	-0-	42758	2			N	-0-					-0-
01	48391	X	39911	-0-	-8480	-0-	39911	2			N	-0-					-0-
02	42252	X	31108	-0-	-11144	-0-	31108	2			N	-0-					-0-
03	44144	X	37142	-0-	-7002	-0-	37142	2			N	-0-					-0-
04	42450	X	34232	-0-	-8218	-0-	34232	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33960	X	27442	-0-	-6518	-0-	27442	2			N	-0-					-0-
12	33852	X	29042	-0-	-4810	-0-	29042	2			N	-0-					-0-
01	33015	X	27346	-0-	-5669	-0-	27346	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	23909	-0-	-2859	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	26556	-0-	-3080	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	24548	-0-	-3562	-0-	24548	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

11	47730	X	39550	-0-	-8180	-0-	40 1 9	1	39509	2	N	1	1	8			-0-
12	49321	X	38823	-0-	-10498	-0-	39	1	38784	2	N	-0-					-0-
01	46779	X	36844	-0-	-9935	-0-	37	1	36807	2	N	-0-					-0-
02	34216	X	32930	-0-	-1286	-0-	33 1 9	1	32896	2	N	1	1	8			-0-
03	37882	X	34925	-0-	-2957	-0-	35 1 9	1	34889	2	N	1	1	8			-0-
04	36660	X	32468	-0-	-4192	-0-	32	1	32436	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

11	44580	X	40189	-0-	-4391	-0-	40189	2			Y	-0-					-0-
12	44950	X	40743	-0-	-4207	-0-	40743	2			Y	-0-					-0-
01	44950	X	38298	-0-	-6652	-0-	38298	2			Y	-0-					-0-
02	37072	X	34467	-0-	-2605	-0-	34466	2	1 9		Y	1	1	8			-0-
03	41044	X	37832	-0-	-3212	-0-	37830	2	2 9		Y	2	2	8			-0-
04	39720	X	34122	-0-	-5598	-0-	34122	2			Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

11	52140	X	37368	-0-	-14772	-0-	37368	2			N	-0-					-0-
12	48019	X	36536	-0-	-11483	-0-	36536	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	33809	-0-	-10769	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
02	33712	X	30640	-0-	-3072	-0-	30640	2			N	-0-					-0-
03	37324	X	33442	-0-	-3882	-0-	33442	2			N	-0-					-0-
04	36120	X	29713	-0-	-6407	-0-	29713	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

11	19290	X	16168	-0-	-3122	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16778	-0-	-1791	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16231	-0-	-1594	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	13740	-0-	-2220	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16431	-0-	-464	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14677	-0-	-1553	-0-	14677	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

11	79470	X	64982	-0-	-14488	-0-	64	1	64918	2	N	-0-					-0-
12	78864	X	65128	-0-	-13736	-0-	64	1	65064	2	N	-0-					-0-
01	75733	X	62225	-0-	-13508	-0-	61	1	62164	2	N	-0-					-0-
02	66108	X	54170	-0-	-11938	-0-	53	1	54117	2	N	-0-					-0-
03	69719	X	56479	-0-	-13240	-0-	56	1	56423	2	N	-0-					-0-
04	64980	X	53281	-0-	-11699	-0-	53	1	53228	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	94733	X	94733	-0-	-0-	-0-	173	1	94560	2	N	-0-					-0-
12	95728	X	95728	-0-	-0-	-0-	172	1	95556	2	N	-0-					-0-
01	91317	X	91317	-0-	-0-	-0-	162	1	91155	2	N	-0-					-0-
02	77206	X	77206	-0-	-0-	-0-	137	1	77069	2	N	-0-					-0-
03	83733	X	83733	-0-	-0-	-0-	151	1	83582	2	N	-0-					-0-
*04	81082	X	81082	-0-	-0-	-0-	145	1	80937	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	89250	X	63418	-0-	-25832	-0-	63418	2			N	-0-					-0-
12	87513	X	61607	-0-	-25906	-0-	61607	2			N	-0-					-0-
01	81127	X	58274	-0-	-22853	-0-	58274	2			N	-0-					-0-
02	69720	X	49084	-0-	-20636	-0-	49084	2			N	-0-					-0-
03	72850	X	35376	-0-	-37474	-0-	35376	2			N	-0-					-0-
04	63420	X	57873	-0-	-5547	-0-	57873	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	113100	X	80306	-0-	-32794	-0-	80306	2			N	-0-					-0-
12	109213	X	78487	-0-	-30726	-0-	78487	2			N	-0-					-0-
01	101680	X	74418	-0-	-27262	-0-	74418	2			N	-0-					-0-
02	85708	X	61909	-0-	-23799	-0-	61909	2			N	-0-					-0-
03	89838	X	66173	-0-	-23665	-0-	66173	2			N	-0-					-0-
04	80310	X	61564	-0-	-18746	-0-	61564	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59640	X	48789	-0-	-10851	-0-	48	1	48741	2	N	-0-					-0-
12	58962	X	48557	-0-	-10405	-0-	48	1	48509	2	N	-0-					-0-
01	56885	X	45717	-0-	-11168	-0-	45	1	45672	2	N	-0-					-0-
02	49980	X	40174	-0-	-9806	-0-	40	1	40134	2	N	-0-					-0-
03	53134	X	42767	-0-	-10367	-0-	42	1	42725	2	N	-0-					-0-
04	48780	X	40658	-0-	-8122	-0-	40	1	40618	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

11	84810	X	72150	-0-	-12660	-0-	72	1	72078	2	N	-0-					-0-
12	87637	X	72839	-0-	-14798	-0-	73	1	72766	2	N	-0-					-0-
01	83948	X	64049	-0-	-19899	-0-	64	1	63985	2	N	-0-					-0-
02	65100	X	63448	-0-	-1652	-0-	63	1	63385	2	N	-0-					-0-
03	72075	X	66492	-0-	-5583	-0-	66	1	66422	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	69750	X	61309	-0-	-8441	-0-	61	1	61248	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

11	19170	X	18227	-0-	-943	-0-	18	1	18209	2	N	-0-					-0-
12	19809	X	18369	-0-	-1440	-0-	18	1	18351	2	N	-0-					-0-
01	19809	X	17516	-0-	-2293	-0-	17	1	17499	2	N	-0-					-0-
02	16212	X	15650	-0-	-562	-0-	16	1	15634	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16830	-0-	-1119	-0-	17	1	16813	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16057	-0-	-1313	-0-	16	1	16041	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

11	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	24108	-0-	-1622	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24544	-0-	-1186	-0-	24544	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	19578	-0-	-2654	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	22489	-0-	-2125	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	21090	-0-	-2730	-0-	21090	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65310	X	50575	-0-	-14735	-0-	50575	2			N	-0-					-0-
12	62558	X	50079	-0-	-12479	-0-	50079	2			N	-0-					-0-
01	62558	X	58396	-0-	-4162	-0-	58396	2			N	-0-					-0-
02	55326	X	55326	-0-	-0-	-0-	55326	2			N	-0-					-0-
03	56617	X	56617	-0-	-0-	-0-	56617	2			N	-0-					-0-
04	50190	X	49496	-0-	-694	-0-	49496	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	10241	-0-	-6079	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	11026	-0-	-5218	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	10698	-0-	-4306	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8286	-0-	-1696	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
*04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44880	X	38148	-0-	-6732	-0-	38148	2			N	-0-					-0-
12	45322	X	37795	-0-	-7527	-0-	37795	2			N	-0-					-0-
01	43679	X	35644	-0-	-8035	-0-	35644	2			N	-0-					-0-
02	34916	X	32043	-0-	-2873	-0-	32043	2			N	-0-					-0-
03	38657	X	34151	-0-	-4506	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
04	37410	X	31817	-0-	-5593	-0-	31817	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29760	X	23768	-0-	-5992	-0-	23	1	23745	2	N	-0-					-0-
12	30194	X	23610	-0-	-6584	-0-	23	1	23587	2	N	-0-					-0-
01	28613	X	22382	-0-	-6231	-0-	22	1	22360	2	N	-0-					-0-
02	23184	X	19669	-0-	-3515	-0-	19	1	19650	2	N	-0-					-0-
03	25668	X	21188	-0-	-4480	-0-	21	1	21167	2	N	-0-					-0-
04	23760	X	19843	-0-	-3917	-0-	20	1	19823	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76860	X	59806	-0-	-17054	-0-	59	1	59747	2	N	-0-					-0-
12	77469	X	60056	-0-	-17413	-0-	59	1	59997	2	N	-0-					-0-
01	73780	X	56413	-0-	-17367	-0-	56	1	56357	2	N	-0-					-0-
02	58884	X	48863	-0-	-10021	-0-	48	1	48815	2	N	-0-					-0-
03	65193	X	50663	-0-	-14530	-0-	51	1	50612	2	N	-0-					-0-
04	59820	X	46794	-0-	-13026	-0-	46	1	46748	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

11	65010	X	53866	-0-	-11144	-0-	54	1	53812	2	N	-0-					-0-
12	65286	X	52428	-0-	-12858	-0-	52	1	52376	2	N	-0-					-0-
01	61473	X	50837	-0-	-10636	-0-	51	1	50786	2	N	-0-					-0-
02	47516	X	44721	-0-	-2795	-0-	45	1	44676	2	N	-0-					-0-
03	52607	X	47213	-0-	-5394	-0-	47	1	47165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	50910	X	44295	-0-	-6615	-0-	44	1	44251	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

11	55290	X	46491	-0-	-8799	-0-	46	1	46445	2	N	-0-					-0-
12	56606	X	46780	-0-	-9826	-0-	47	1	46733	2	N	-0-					-0-
01	54994	X	44168	-0-	-10826	-0-	44	1	44124	2	N	-0-					-0-
02	42672	X	39143	-0-	-3529	-0-	39	1	39104	2	N	-0-					-0-
03	47244	X	41462	-0-	-5782	-0-	41	1	41421	2	N	-0-					-0-
04	45720	X	38311	-0-	-7409	-0-	38	1	38273	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

11	51060	X	32432	-0-	-18628	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
12	48019	X	31072	-0-	-16947	-0-	31072	2			N	-0-					-0-
01	43896	X	28244	-0-	-15652	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
02	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	26812	-0-	-7040	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
04	32430	X	23761	-0-	-8669	-0-	23761	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131148	X	131148	-0-	-0-	-0-	239	1	130909	2	N	-0-					-0-
12	129588	X	129588	-0-	-0-	-0-	233	1	129355	2	N	-0-					-0-
01	123876	X	111076	-0-	-12800	-0-	197	1	110879	2	N	-0-					-0-
02	106848	X	95106	-0-	-11742	-0-	169	1	94937	2	N	-0-					-0-
03	120572	X	120572	-0-	-0-	-0-	217	1	120355	2	N	-0-					-0-
04	114480	X	113094	-0-	-1386	-0-	201	1	112893	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165330	X	137920	-0-	-27410	-0-	138	1	137782	2	N	-0-					-0-
12	161417	X	137290	-0-	-24127	-0-	137	1	137153	2	N	-0-					-0-
01	161417	X	130357	-0-	-31060	-0-	130	1	130227	2	N	-0-					-0-
02	125804	X	109775	-0-	-16029	-0-	110	1	109665	2	N	-0-					-0-
03	139283	X	116206	-0-	-23077	-0-	116	1	116090	2	N	-0-					-0-
04	134790	X	107907	-0-	-26883	-0-	108	1	107799	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100080	X	84754	-0-	-15326	-0-	85	1	84669	2	N	-0-					-0-
12	103416	X	81907	-0-	-21509	-0-	82	1	81825	2	N	-0-					-0-
01	98456	X	78330	-0-	-20126	-0-	78	1	78252	2	N	-0-					-0-
02	72184	X	68758	-0-	-3426	-0-	69	1	68689	2	N	-0-					-0-
03	79918	X	72093	-0-	-7825	-0-	72	1	72018	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	77340	X	67286	-0-	-10054	-0-	67	1	67219	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59340	X	51037	-0-	-8303	-0-	51	1	50986	2	N	-0-					-0-
12	61318	X	49906	-0-	-11412	-0-	50	1	49856	2	N	-0-					-0-
01	58900	X	47721	-0-	-11179	-0-	48	1	47673	2	N	-0-					-0-
02	43876	X	41399	-0-	-2477	-0-	41	1	41358	2	N	-0-					-0-
03	48577	X	43391	-0-	-5186	-0-	43	1	43348	2	N	-0-					-0-
04	47010	X	40958	-0-	-6052	-0-	41	1	40917	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192630	X	136894	-0-	-55736	-0-	137	1	136757	2	N	-0-					-0-
12	176142	X	141277	-0-	-34865	-0-	141	1	141136	2	N	-0-					-0-
01	176142	X	34160	-0-	-141982	-0-	34	1	34126	2	N	-0-					-0-
02	128576	X	-0-	-0-	-128576	-0-					N	-0-					-0-
03	142352	X	-0-	-0-	-142352	-0-					N	-0-					-0-
04	136890	X	-0-	-0-	-136890	-0-					N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83430	X	71730	-0-	-11700	-0-	72	1	71658	2	Y	-0-	178	1			19
12	85529	X	70740	-0-	-14789	-0-	71	1	70669	2	Y	-0-					19
01	81468	X	68094	-0-	-13374	-0-	68	1	68026	2	Y	-0-					19
02	63840	X	60690	-0-	-3150	-0-	61	1	60629	2	Y	-0-					19
03	71228	X	71228	-0-	-0-	-0-	71	1	71149	2	Y	7	7	8			19
							8	9									
04	68400	X	65947	-0-	-2453	-0-	66	1	65881	2	Y	-0-					19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	55440	X	46262	-0-	-9178	-0-	46	1	46216	2	Y	-0-					-0-
12	57288	X	46183	-0-	-11105	-0-	46	1	46137	2	Y	-0-					-0-
01	53847	X	43582	-0-	-10265	-0-	44	1	43538	2	Y	-0-					-0-
02	40572	X	38605	-0-	-1967	-0-	39	1	38566	2	Y	-0-					-0-
03	44919	X	40551	-0-	-4368	-0-	41	1	40508	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	43470	X	37792	-0-	-5678	-0-	38	1	37754	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS 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
11	56550	X	49168	-0-	-7382	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
12	57102	X	44212	-0-	-12890	-0-	44212	2			N	-0-					-0-
01	52979	X	42685	-0-	-10294	-0-	42685	2			N	-0-					-0-
02	40880	X	37185	-0-	-3695	-0-	37185	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	40546	-0-	-4714	-0-	40545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43800	X	37426	-0-	-6374	-0-	37426	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65040	X	45245	-0-	-19795	-0-	45245	2			N	-0-					-0-
12	62279	X	45025	-0-	-17254	-0-	45025	2			N	-0-					-0-
01	57257	X	41092	-0-	-16165	-0-	41092	2			N	-0-					-0-
02	40432	X	35969	-0-	-4463	-0-	35969	2			N	-0-					-0-
03	44764	X	28500	-0-	-16264	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
04	43320	X	33424	-0-	-9896	-0-	33424	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89490	X	68973	-0-	-20517	-0-	68973	2			N	-0-					-0-
12	87420	X	62788	-0-	-24632	-0-	62788	2			N	-0-					-0-
01	78802	X	62669	-0-	-16133	-0-	62669	2			N	-0-					-0-
02	57484	X	56214	-0-	-1270	-0-	56214	2			N	-0-					-0-
03	63643	X	47838	-0-	-15805	-0-	47838	2			N	-0-					-0-
04	61590	X	44644	-0-	-16946	-0-	44644	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213372	X	213372	-0-	-0-	-0-	213	1	213159	2	N	-0-					-0-
12	207700	X	207254	-0-	-446	-0-	207	1	207047	2	N	-0-					-0-
01	207700	X	196837	-0-	-10863	-0-	197	1	196640	2	N	-0-					-0-
02	227472	X	136626	-0-	-90846	-0-	136626	2			N	-0-					-0-
03	234825	X	177414	-0-	-57411	-0-	177	1	177237	2	N	-0-					-0-
04	213360	X	164290	-0-	-49070	-0-	164290	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81120	X	71153	-0-	-9967	-0-	71153	2			N	-0-					-0-
12	83824	X	68932	-0-	-14892	-0-	68932	2			N	-0-					-0-
01	81871	X	65336	-0-	-16535	-0-	65336	2			N	-0-					-0-
02	63252	X	57411	-0-	-5841	-0-	57411	2			N	-0-					-0-
03	70029	X	61305	-0-	-8724	-0-	61305	2			N	-0-					-0-
04	67770	X	57229	-0-	-10541	-0-	57229	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118950	X	100352	-0-	-18598	-0-	100	1	100252	2	N	-0-					-0-
12	122915	X	101466	-0-	-21449	-0-	101	1	101365	2	N	-0-					-0-
01	120590	X	97725	-0-	-22865	-0-	98	1	97627	2	N	-0-					-0-
02	89152	X	85550	-0-	-3602	-0-	85	1	85465	2	N	-0-					-0-
03	98704	X	91501	-0-	-7203	-0-	91	1	91406	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	95520	X	86285	-0-	-9235	-0-	86	1	86199	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126360	X	105105	-0-	-21255	-0-	105	1	105000	2	N	-0-					-0-
12	130572	X	103186	-0-	-27386	-0-	103	1	103083	2	N	-0-					-0-
01	124341	X	99420	-0-	-24921	-0-	99	1	99321	2	N	-0-					-0-
02	90832	X	85725	-0-	-5107	-0-	86	1	85639	2	N	-0-					-0-
03	100564	X	91950	-0-	-8614	-0-	92	1	91854	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	97320	X	86116	-0-	-11204	-0-	86	1	86030	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408600	X	302396	-0-	-106204	-0-	302396	2			N	-0-					-0-
12	414315	X	288826	-0-	-125489	-0-	288826	2			N	-0-					-0-
01	394599	X	275844	-0-	-118755	-0-	275844	2			N	-0-					-0-
02	261128	X	227320	-0-	-33808	-0-	227320	2			N	-0-					-0-
03	289106	X	221549	-0-	-67557	-0-	221549	2			N	-0-					-0-
04	279780	X	207730	-0-	-72050	-0-	207730	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

11	225034	X	225034	-0-	-0-	-0-	225	1	224809	2	N	-0-					-0-
12	226203	X	226203	-0-	-0-	-0-	226	1	225977	2	N	-0-					-0-
01	215163	X	215163	-0-	-0-	-0-	215	1	214948	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		177160	-0-	177160	177160	177160	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		161554	-0-	161554	338714	161	1	161393	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		178699	-0-	178699	517413	178699	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

11	107040	X	74884	-0-	-32156	-0-	75	1	74809	2	N	-0-					-0-
12	110608	X	65704	-0-	-44904	-0-	66	1	65638	2	N	-0-					-0-
01	110608	X	68548	-0-	-42060	-0-	68	1	68480	2	N	-0-					-0-
02	63356	X	63356	-0-	-0-	-0-	63	1	63293	2	N	-0-					-0-
03	66698	X	66698	-0-	-0-	-0-	67	1	66627	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	62040	X	35281	-0-	-26759	-0-	35	1	35246	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

11	155010	X	132981	-0-	-22029	-0-	132	1	132849	2	N	-0-					-0-
12	154442	X	129949	-0-	-24493	-0-	135	1	129814	2	N	-0-					-0-
01	154442	X	126013	-0-	-28429	-0-	128	1	125885	2	N	-0-					-0-
02	117236	X	112196	-0-	-5040	-0-	113	1	112083	2	N	-0-					-0-
03	129797	X	103770	-0-	-26027	-0-	104	1	103666	2	N	-0-					-0-
04	125610	X	104737	-0-	-20873	-0-	104	1	104633	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

11	357330	X	344705	-0-	-12625	-0-	344705	2			N	-0-					-0-
12	369241	X	317167	-0-	-52074	-0-	317167	2			N	-0-					-0-
01	369241	X	314909	-0-	-54332	-0-	314909	2			N	-0-					-0-
02	289296	X	249168	-0-	-40128	-0-	249168	2			N	-0-					-0-
03	320292	X	199798	-0-	-120494	-0-	199798	2			N	-0-					-0-
04	309960	X	240343	-0-	-69617	-0-	240343	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

11	889200	X	259491	-0-	-629709	-0-	259491	2			N	-0-					-0-
12	918840	X	267388	-0-	-651452	-0-	267388	2			N	-0-					-0-
01	918840	X	269737	-0-	-649103	-0-	269737	2			N	-0-					-0-
02	242200	X	204395	-0-	-37805	-0-	204395	2			N	-0-					-0-
03	288203	X	288203	-0-	-0-	-0-	288203	2			N	-0-					-0-
*04	269965	X	269965	-0-	-0-	-0-	269965	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

11	365770	X	365770	-0-	-0-	-0-	365770	2			N	-0-					-0-
12	370078	X	250083	-0-	-119995	-0-	250083	2			N	-0-					-0-
01	370078	X	301481	-0-	-68597	-0-	301481	2			N	-0-					-0-
02	269484	X	269484	-0-	-0-	-0-	269484	2			N	-0-					-0-
03	262849	X	252197	-0-	-10652	-0-	252197	2			N	-0-					-0-
*04	301176	X	301176	-0-	-0-	-0-	301176	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

11	298260	X	293416	-0-	-4844	-0-	293416	2			N	-0-					-0-
12	318479	X	318479	-0-	-0-	-0-	318479	2			N	-0-					-0-
01	308202	X	292085	-0-	-16117	-0-	292085	2			N	-0-					-0-
02	278376	X	237818	-0-	-40558	-0-	237818	2			N	-0-					-0-
03	308202	X	262054	-0-	-46148	-0-	262054	2			N	-0-					-0-
04	298260	X	247333	-0-	-50927	-0-	247333	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

11	148860	X	99056	-0-	-49804	-0-	99	1	98957	2	N	-0-					-0-
12	151714	X	109466	-0-	-42248	-0-	109	1	109357	2	N	-0-					-0-
01	151714	X	97529	-0-	-54185	-0-	97	1	97432	2	N	-0-					-0-
02	97104	X	33425	-0-	-63679	-0-	33	1	33392	2	N	-0-					-0-
03	107508	X	102433	-0-	-5075	-0-	102	1	102320	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	104040	X	79808	-0-	-24232	-0-	80	1	79728	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

11	212820	X	135506	-0-	-77314	-0-	135506	2			N	-0-					-0-
12	172701	X	126943	-0-	-45758	-0-	126943	2			N	-0-					-0-
01	172701	X	120338	-0-	-52363	-0-	120338	2			N	-0-					-0-
02	117292	X	102083	-0-	-15209	-0-	102083	2			N	-0-					-0-
03	129859	X	106183	-0-	-23676	-0-	106183	2			N	-0-					-0-
04	125670	X	95216	-0-	-30454	-0-	95216	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	545264	X	545264	-0-	-0-	-0-	536	1	544728	2	N	-0-					-0-
12	560831	X	560831	-0-	-0-	-0-	550	1	560281	2	N	-0-					-0-
01	549708	X	549708	-0-	-0-	-0-	542	1	549166	2	N	-0-					-0-
02	587496	X	491995	-0-	-95501	-0-	484	1	491511	2	N	-0-					-0-
03	633175	X	507258	-0-	-125917	-0-	509	1	506749	2	N	-0-					-0-
04	545250	X	479109	-0-	-66141	-0-	474	1	478635	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
11	159420	X	110727	-0-	-48693	-0-	111	1	110616	2	N	-0-					-0-
12	152985	X	107217	-0-	-45768	-0-	107	1	107110	2	N	-0-					-0-
01	140368	X	100922	-0-	-39446	-0-	101	1	100821	2	N	-0-					-0-
02	96684	X	86453	-0-	-10231	-0-	86	1	86367	2	N	-0-					-0-
03	107043	X	90906	-0-	-16137	-0-	91	1	90807	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	103590	X	84069	-0-	-19521	-0-	84	1	83985	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
11	353940	X	345858	-0-	-8082	-0-	345858	2			N	-0-					-0-
12	0	W	345724	-0-	345724	345724	345724	2			N	-0-					-0-
01	0	W	341673	-0-	341673	687397	341673	2			N	-0-					-0-
02	997665	X	310268	-0-	-687397	-0-	310268	2			N	-0-					-0-
03	349215	X	341132	-0-	-8083	-0-	341132	2			N	-0-					-0-
04	337950	X	312138	-0-	-25812	-0-	312138	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208350	X	157126	-0-	-51224	-0-	157	1	156969	2	N	-0-					-0-
12	200136	X	126832	-0-	-73304	-0-	127	1	126705	2	N	-0-					-0-
01	200136	X	130833	-0-	-69303	-0-	131	1	130702	2	N	-0-					-0-
02	129933	X	129933	-0-	-0-	-0-	130	1	129803	2	N	-0-					-0-
03	124279	X	117882	-0-	-6397	-0-	118	1	117755	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	120270	X	111592	-0-	-8678	-0-	111	1	111481	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
11	0	W	129108	-0-	129108	666705	129	1	128979	2	N	-0-					-0-
12	0	W	143282	-0-	143282	809987	143	1	143139	2	N	-0-					-0-
01	0	W	128751	-0-	128751	938738	129	1	128622	2	N	-0-					-0-
02	0	W	112056	-0-	112056	1050794	112	1	111944	2	N	-0-					-0-
03	1165203	X	114409	-0-	-1050794	-0-	114	1	114286	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	136110	X	100147	-0-	-35963	-0-	100	1	100047	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
11	239370	X	152290	-0-	-87080	-0-	152290	2			N	-0-					-0-
12	222270	X	141165	-0-	-81105	-0-	141165	2			N	-0-					-0-
01	177475	X	134485	-0-	-42990	-0-	134485	2			N	-0-					-0-
02	130172	X	115286	-0-	-14886	-0-	115286	2			N	-0-					-0-
03	144119	X	122304	-0-	-21815	-0-	122304	2			N	-0-					-0-
04	139470	X	112991	-0-	-26479	-0-	112991	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SHUT IN		122232	-0-	122232	122232	122232	2			N	-0-					-0-
12	406973	X	284741	-0-	-122232	-0-	284741	2			N	-0-					-0-
01	376712	X	296547	-0-	-80165	-0-	296547	2			N	-0-					-0-
02	340256	X	310191	-0-	-30065	-0-	310191	2			N	-0-					-0-
03	376712	X	213640	-0-	-163072	-0-	213640	2			N	-0-					-0-
04	364560	X	2952	-0-	-361608	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

11	264420	X	264420	-0-	-0-	-0-	482	1	263938	2	N	-0-					-0-
12	325810	X	256948	-0-	-68862	-0-	463	1	256485	2	N	-0-					-0-
01	311395	X	73392	-0-	-238003	-0-	130	1	73262	2	N	-0-					-0-
02	265496	X	124465	-0-	-141031	-0-	221	1	124244	2	N	-0-					-0-
03	286130	X	191174	-0-	-94956	-0-	344	1	190830	2	N	-0-					-0-
04	264420	X	164186	-0-	-100234	-0-	292	1	163894	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

11	176010	X	135665	-0-	-40345	-0-	136	1	135529	2	N	-0-					-0-
12	167493	X	118507	-0-	-48986	-0-	118	1	118389	2	N	-0-					-0-
01	167493	X	122738	-0-	-44755	-0-	123	1	122615	2	N	-0-					-0-
02	151284	X	31586	-0-	-119698	-0-	32	1	31554	2	N	-0-					-0-
03	152086	X	111294	-0-	-40792	-0-	111	1	111175	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	135660	X	74286	-0-	-61374	-0-	74	1	74212	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

11	199860	X	124482	-0-	-75378	-0-	124	1	124358	2	N	-0-					-0-
12	206522	X	141050	-0-	-65472	-0-	141	1	140909	2	N	-0-					-0-
01	206522	X	120690	-0-	-85832	-0-	121	1	120569	2	N	-0-					-0-
02	186536	X	30616	-0-	-155920	-0-	31	1	30585	2	N	-0-					-0-
03	206522	X	109842	-0-	-96680	-0-	110	1	109722	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	136500	X	97582	-0-	-38918	-0-	97	1	97485	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

11	454559	X	454559	-0-	-0-	-0-	827	1	453732	2	N	-0-					-0-
12	443808	X	443808	-0-	-0-	-0-	799	1	443009	2	N	-0-					-0-
01	420808	X	420808	-0-	-0-	-0-	748	1	420060	2	N	-0-					-0-
02	359783	X	359783	-0-	-0-	-0-	638	1	359145	2	N	-0-					-0-
03	333863	X	333863	-0-	-0-	-0-	600	1	333263	2	N	-0-					-0-
*04	326494	X	326494	-0-	-0-	-0-	581	1	325913	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

11	345780	X	281907	-0-	-63873	-0-	281907	2			N	-0-					-0-
12	357306	X	259000	-0-	-98306	-0-	259000	2			N	-0-					-0-
01	230166	X	230166	-0-	-0-	-0-	230166	2			N	-0-					-0-
02	297500	X	253259	-0-	-44241	-0-	253259	2			N	-0-					-0-
03	324725	X	261935	-0-	-62790	-0-	261935	2			N	-0-					-0-
04	281910	X	243010	-0-	-38900	-0-	243010	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	200970	X	111688	-0-	-89282	-0-	111688	2			N	-0-					-0-
12	207669	X	103841	-0-	-103828	-0-	103841	2			N	-0-					-0-
01	95334	X	95334	-0-	-0-	-0-	95334	2			N	-0-					-0-
02	79415	X	79415	-0-	-0-	-0-	79415	2			N	-0-					-0-
03	115630	X	82102	-0-	-33528	-0-	82102	2			N	-0-					-0-
04	111690	X	74144	-0-	-37546	-0-	74144	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. L. LISTON WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10902 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

11	298379	X	298379	-0-	-0-	-0-	543	1	297836	2	N	-0-					-0-
12	301104	X	301104	-0-	-0-	-0-	542	1	300562	2	N	-0-					-0-
01	293725	X	287258	-0-	-6467	-0-	511	1	286747	2	N	-0-					-0-
02	265300	X	232322	-0-	-32978	-0-	412	1	231910	2	N	-0-					-0-
03	293725	X	233280	-0-	-60445	-0-	419	1	232861	2	N	-0-					-0-
04	284250	X	223371	-0-	-60879	-0-	397	1	222974	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BSI/USFS UNIT F11				WELL #: 1H	RRCID -> 275722	COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 14383		PERF.14440 - 20823						
11	SHUT IN		120565	-0-	120565	120565	120565	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		256347	-0-	256347	376912	256347	2			N	-0-					-0-
01	659513	X	282601	-0-	-376912	-0-	282601	2			N	-0-					-0-
02	282184	X	276779	-0-	-5405	-0-	276779	2			N	-0-					-0-
03	312418	X	177467	-0-	-134951	-0-	177467	2			N	-0-					-0-
04	273480	X	2082	-0-	-271398	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
	BRAHMAPUTRA				WELL #: 1HB	RRCID -> 276190	COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12094		PERF. N/A						
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BSI HAWKS DU				WELL #: H 1	RRCID -> 276443	COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
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-
	NEW HORIZONS				WELL #: 6H	RRCID -> 276639	COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 11135		PERF. N/A						
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	NANOOKS DU				WELL #: H 3	RRCID -> 276778	COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 12552		PERF. N/A						
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BEARS DU				WELL #: H 2	RRCID -> 276827	COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH 12885		PERF. N/A						
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1310	-0-	-1210	-0-	111	1	1199	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1649	-0-	-1327	-0-	222	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	450	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	540	1	2740	3	Y	-0-					-0-
*04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	577	1	2835	3	Y	-0-					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1770	-0-	-121	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1604	-0-	-104	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	24	1	702	3	Y	-0-					-0-
*01	744	N	706	-0-	-38	-0-	24	1	682	3	Y	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	616	3	Y	-0-					-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					86
12	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	1463	2			N	-0-					86
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					86
02	1820	N	1495	-0-	-325	-0-	1495	2			N	-0-					86
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			N	-0-					86
04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	450	1	1371	2	N	-0-	1	7			85

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2440	3	Y	41	39	1			8
							45	9									
12	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	88	1	2502	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
*01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	91	1	2553	3	Y	22	25	1			3
							24	9									
*02	2408	N	2376	-0-	-32	-0-	73	1	2282	3	Y	19	16	1			6
							21	9									
*03	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	82	1	2443	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
04	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	78	1	2474	3	Y	17	17	1			3
							19	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
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1178	3	Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1391	3	Y	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	45	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	39	1	1203	3	Y	-0-					-0-
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	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
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	55	1	1503	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	48	1	1343	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	37	1	1116	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	40	1	1209	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	38	1	1177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/14

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	270	N	264	-0-	-6	-0-	53	1	211	2	N	-0-					9
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	100	1	181	2	N	-0-					9
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	24	2			N	-0-					9
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	165	1	109	2	N	-0-					9
04	270	N	100	-0-	-170	-0-	24	1	76	2	N	-0-					9

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	407	1	6518	3	Y	-0-					-0-
12	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	406	1	6534	3	Y	-0-					-0-
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	422	1	6911	3	Y	-0-					-0-
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	378	1	6076	3	Y	-0-					-0-
*03	6479	X	5757	-0-	-722	-0-	348	1	5379	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	6270	X	4990	-0-	-1280	-0-	205	1	4752	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

11	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	235	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	288	1	2883	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	244	1	2870	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2771	-0-	-141	-0-	260	1	2511	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	276	1	2559	2	N	-0-					-0-
*04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	212	1	2877	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	784	3	4	9	N	4					71
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	791	3	3	9	N	3					74
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	790	3	4	9	N	4					78
02	728	N	575	-0-	-153	-0-	572	3	3	9	N	3					81
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	3	4	9	N	4					85
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					85

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

11	6840	X	6364	-0-	-476	-0-	6325	3	39	9	N	35					183
12	6975	X	6855	-0-	-120	-0-	6797	3	58	9	N	53	191	1			45
01	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	6690	3	113	9	N	103					148
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6065	3	57	9	N	52	172	1			28
03	6851	X	6516	-0-	-335	-0-	6442	3	74	9	N	67					95
04	6630	X	6624	-0-	-6	-0-	6567	3	57	9	N	52	1	8			146

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

11	1680	X	1225	-0-	-455	-0-	1225	3			N	-0-					31
12	1736	X	1211	-0-	-525	-0-	1211	3			N	-0-					31
01	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	1082	3	4	9	N	4					35
02	1400	X	952	-0-	-448	-0-	951	3	1	9	N	1					36
03	1333	X	1024	-0-	-309	-0-	1016	3	8	9	N	7					43
04	1230	X	851	-0-	-379	-0-	850	3	1	9	N	1	1	8			43

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

11	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	3			N	-0-					58
12	3782	X	3537	-0-	-245	-0-	3473	3	64	9	N	58					116
01	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	3391	3	8	9	N	7					123
02	3332	X	3172	-0-	-160	-0-	3142	3	30	9	N	27					150
03	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3424	3	30	9	N	27					177
04	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3330	3			N	-0-					177

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

11	9492	X	2106	-0-	-7386	-0-	383	1	1694	2	Y	26					149
							29	9									
12	2387	N	1365	-0-	-1022	-0-	326	1	1033	2	Y	5					154
							6	9									
01	2387	N	834	-0-	-1553	-0-	236	1	592	2	Y	5	1	8			158
							6	9									
02	1960	N	1354	-0-	-606	-0-	304	1	1027	2	Y	21					179
							23	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	236	1	1204	2	Y	-0-					179
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	577	1	1150	2	Y	-0-					179

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

11	780	N	672	-0-	-108	-0-	24	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	20	1	606	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	622	-0-	-29	-0-	21	1	601	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	489	-0-	-127	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					-0-
*03	620	N	502	-0-	-118	-0-	16	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	17	1	522	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1607	3	Y	102	96	1			21
							112	9									
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	56	1	1622	3	Y	98	103	1			16
							108	9									
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	55	1	1521	3	Y	40	51	1			5
							44	9									
*02	1204	N	499	-0-	-705	-0-	16	1	470	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
*03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	46	1	1422	3	Y	26	21	1			5
							29	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	45	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*01	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	42	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	34	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	31	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	32	1	1008	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	668	3	Y	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	3	Y	-0-					-0-
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	3	Y	-0-					-0-
*03	496	N	472	-0-	-24	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	622	3	Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

11	3300	X	2851	-0-	-449	-0-	2851	2			N	-0-					29
12	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2969	2			N	-0-					29
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					29
02	2772	X	2412	-0-	-360	-0-	2412	2			N	-0-					29
03	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	2697	2			N	-0-					29
04	3360	X	2327	-0-	-1033	-0-	2327	2			N	-0-					29

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

11	1470 X	125	-0-	-1345	-0-	82	3	43	9	Y	39	39	1			3
12	1426 X	848	-0-	-578	-0-	805	3	43	9	Y	39	39	1			3
01	1333 X	408	-0-	-925	-0-	365	3	43	9	Y	39	39	1			3
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	32	3	42	9	Y	38	37	1			4
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	37	37	1			4
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	34	35	1			3

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

11	1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
01	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1770 N	1762	-0-	-8	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1917	-0-	-393	-0-	1861	2	56	9	N	51					188
12	2387	X	1759	-0-	-628	-0-	1680	2	79	9	N	72					260
01	2387	X	1502	-0-	-885	-0-	1392	2	110	9	N	100					360
02	2072	X	1438	-0-	-634	-0-	1432	3	6	9	N	5					365
03	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	1705	3	120	9	N	109	172	1			302
04	1920	X	1710	-0-	-210	-0-	1625	3	85	9	N	77	58	1			321

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5391	-0-	-399	-0-	98	1	5293	3	N	-0-					-0-
*12	5673	X	5492	-0-	-181	-0-	108	1	5384	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5846	-0-	-13	-0-	86	1	5760	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	5178	-0-	-114	-0-	84	1	5094	3	N	-0-					-0-
*03	5859	X	5856	-0-	-3	-0-	97	1	5759	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5103	-0-	-567	-0-	92	1	5011	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1247	-0-	-1753	46437	44	1	1171	3	N	29	27	1			6
							32	9									
12	3100	N	1279	-0-	-1821	44616	42	1	1207	3	N	27	29	1			4
							30	9									
*01	3100	N	1281	-0-	-1819	42797	44	1	1212	3	N	23	24	1			3
							25	9									
*02	2800	N	1158	-0-	-1642	41155	36	1	1100	3	N	20	17	1			6
							22	9									
*03	3100	N	1249	-0-	-1851	39304	40	1	1186	3	N	21	24	1			3
							23	9									
*04	3000	N	1579	-0-	-1421	37883	46	1	1513	3	N	18	18	1			3
							20	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	170	-0-	-1900	-0-	14	1	156	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	113	-0-	-2026	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	208	-0-	-1807	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	108	-0-	-1656	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	958	-0-	-964	-0-	93	1	865	2	N	-0-					-0-
*04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	101	1	1372	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	52	1	1304	2	N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	65	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	44	1	1306	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2656	-0-	-74	-0-	103	1	2553	2	N	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	125	1	2654	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	163	1	2560	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2435	-0-	-57	-0-	167	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	124	1	2588	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	86	1	2554	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	119	1	2957	2	N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	145	1	3068	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	176	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2684	-0-	-200	-0-	184	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	131	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2771	-0-	-349	-0-	90	1	2681	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			Y	-0-					-0-
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			Y	-0-					-0-
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			Y	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			Y	-0-					-0-
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		1158	-0-	1158	1158	1158	3			N	-0-					-0-
*08	4598	X	3440	-0-	-1158	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*09	4950	X	3660	-0-	-1290	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
*10	5115	X	4110	-0-	-1005	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
*11	4950	X	3919	-0-	-1031	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
*12	5115	X	4284	-0-	-831	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*01	5115	X	3859	-0-	-1256	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
*02	4620	X	3416	-0-	-1204	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
*03	5115	X	3744	-0-	-1371	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*04	4950	X	3440	-0-	-1510	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
04	14B2 EXT		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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4963	2	8	9	N	7					47
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5038	2	44	9	N	40					87
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4791	2	67	9	N	61					148
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4942	2	46	9	N	42					190
*03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4963	2	25	9	N	23					213
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					213

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1261	2	10	9	Y	9					9
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1124	2	35	9	Y	32	32	1			9
03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1199	2	12	9	Y	11	14	1			6
04	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
*05	1116	X	268	-0-	-848	-0-	267	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	420	N	262	-0-	-158	-0-	261	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	279	N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4	3	1			1
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	N	5	3	1			3
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	763	2	7	9	N	6	7	1			2
*01	589	N	477	-0-	-112	-0-	474	2	3	9	N	3	4	1			1
*02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					1
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1488	2	41	9	N	37	18	1			20
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-	20	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	3700	-0-	-3230	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	5250	-0-	-1911	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	3539	-0-	-3622	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
*04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	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
11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	2996	-0-	-1530	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
03	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
*04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	6330	X	3753	-0-	-2577	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	4264	-0-	-2277	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	3870	-0-	-1462	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3244	-0-	-1068	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3687	-0-	-453	-0-	3687	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 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
11	5580	X	3928	-0-	-1652	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	3578	-0-	-2281	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	3177	-0-	-2682	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	2832	-0-	-2460	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4605	-0-	-1037	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
*04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	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
11	840	N	502	-0-	-338	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	476	N	112	-0-	-364	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1105	-0-	-1468	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	263	-0-	-4015	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	224	-0-	-3640	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	280	-0-	-3998	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	180	-0-	-3030	-0-	180	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
11	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	5190	X	2664	-0-	-2526	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	3			N	-0-					-0-
01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
*04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	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
11	4650	X	4081	-0-	-569	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3736	-0-	-1069	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	2977	-0-	-1828	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2758	-0-	-1134	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
*04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2175	-0-	-195	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1903	-0-	-437	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1425	-0-	-339	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1476	-0-	-942	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1381	-0-	-599	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029951 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6070 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1844	-0-	-1012	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

11	2610	X	2012	-0-	-598	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2250	-0-	-447	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2180	-0-	-517	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1949	-0-	-487	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

11	1890	N	1022	-0-	-868	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	693	-0-	-609	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	952	N	213	-0-	-739	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	784	X	648	-0-	-136	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2500	-0-	-650	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2353	-0-	-167	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	2851	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	928	-0-	-108	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	167	-0-	-1104	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6081	-0-	-305	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5480	-0-	-288	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	6145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2966	-0-	166	166	2966	3			N	-0-					-0-
03	3622	X	3456	-0-	-166	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1256	-0-	-1474	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	954	-0-	-1867	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5640	X	80	-0-	-5560	-0-	71	3	9	9	Y	8	34	1			6
*12	5611	X	59	-0-	-5552	-0-	59	3			Y	-0-	6	1			-0-
01	4712	X	306	-0-	-4406	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	420	X	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
*04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5060	3	30	9	Y	27	18	1			9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	20	-0-	-755	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	48	-0-	-696	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2178	-0-	-364	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1230	-0-	-786	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1361	-0-	-933	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	894	-0-	-1206	-0-	894	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4758	-0-	-222	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4925	-0-	-221	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4409	-0-	-644	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4165	-0-	-399	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4537	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

11	1105	N	797	-0-	-308	-0-	344 8	1 9	445	3	Y	7	22	1			4
12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	355 9	1 9	512	3	Y	8	10	1			2
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	134 9	1 9	535	3	Y	8	7	1			3
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	321 8	1 9	508	3	Y	7	7	1			3
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	253 7	1 9	319	3	Y	6	8	1			1
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	337 10	1 9	532	3	Y	9	7	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

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-

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
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	80	80	0			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	81	0			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	87	0			3
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		7306	-0-	7306	7306	709 89	1 9	6508	3	Y	81	1	0	77	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2921	-0-	-1489	-0-	2911 8	3 9	10	9	Y	9	8	0			2
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	162 8	1 9	3769	3	Y	7	8	0			1
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	147 9	1 9	3376	3	Y	8	8	0			1
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	149 9	1 9	3558	3	Y	8	8	0			1
*03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	164 10	1 9	3947	3	Y	9	9	0			1
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	154 8	1 9	3584	3	Y	7	7	0			1

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3008 21	3 9	21	9	Y	19	18	0			3
12	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	127 21	1 9	2921	3	Y	19	19	0			3
01	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	98 20	1 9	2257	3	Y	18	19	0			2
*02	3164	X	2763	-0-	-401	-0-	111 21	1 9	2631	3	Y	19	19	0			2
*03	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	114 21	1 9	2739	3	Y	19	19	0			2
04	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	115 19	1 9	2677	3	Y	17	16	0			3

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	640 43	1 9	1698	3	Y	39	36	0			7
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	737 41	1 9	3639	3	Y	37	39	0			5
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	729 43	1 9	3464	3	Y	39	39	0			5
*02	3528	X	3371	-0-	-157	-0-	379 43	1 9	2949	3	Y	39	39	0			5
*03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	707 44	1 9	3517	3	Y	40	40	0			5
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	779 37	1 9	3783	3	Y	34	33	0			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7309	-0-	-1001	-0-	7144 389 154	3 1 9	165 9036	9 3	Y	150	137 147	0 0			27 20
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	411 161	1 9	9388	3	Y	146	148	0			18
*02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	307 162	1 9	7313	3	Y	147	148	0			17
*03	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	372 169	1 9	8930	3	Y	154	152	0			19
04	8940	X	8342	-0-	-598	-0-	338 141	1 9	7863	3	Y	128	126	0			21

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	458	-0-	-712	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	312	-0-	-649	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	135	-0-	-733	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	3	Y	-0-					-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	57	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1146	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

11	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	93	1	2128	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	96	1	2179	3	Y	-0-					-0-
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	90	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	93	1	2214	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1588	-0-	-602	-0-	65	1	1523	3	Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

11	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	335	1	1179	3	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	328	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	374	1	973	3	Y	-0-					-0-
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	331	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	392	1	915	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	369	1	758	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	901	-0-	-4199	-0-	212	1	568	3	N	110	110	0			4
							121	9									
12	5611	X	1593	-0-	-4018	-0-	1471	3	122	9	N	111	111	0			4
01	5611	X	988	-0-	-4623	-0-	169	1	713	3	N	96	97	0			3
							106	9									
*02	5068	X	4316	-0-	-752	-0-	235	1	3989	3	N	84	84	0			3
							92	9									
*03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	316	1	5050	3	N	126	125	1			4
							139	9									
*04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	321	1	3877	3	N	112	5	0	107	1	4
							123	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
11	3000	N	2975	-0-	-25	150	271	1	2659	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
12	3296	X	3146	-0-	-150	-0-	313	1	2788	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	242	1	1601	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
*02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	80	1	673	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
*03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	273	1	2855	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	317	1	3074	3	Y	42	2	0	40	1	1
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

11	750	N	504	-0-	-246	-0-	221	1	283	3	Y	-0-	19	1			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	355	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	127	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	97	-0-	-379	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*03	651	N	248	-0-	-403	-0-	237	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

11	5490	X	5032	-0-	-458	-0-	237	1	4795	3	N	-0-					-0-
*12	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	253	1	5124	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4603	-0-	-1070	-0-	215	1	4388	3	N	-0-					-0-
*02	5124	X	4991	-0-	-133	-0-	228	1	4763	3	N	-0-					-0-
*03	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	245	1	5126	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4986	-0-	-204	-0-	237	1	4749	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	77	1	2117	3	Y	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	76	1	2116	3	Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	60	1	1862	3	Y	-0-					-0-
*03	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	66	1	1970	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	63	1	1980	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

11	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	62	1	1692	3	Y	93	91	1			19
							102	9									
12	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	70	1	1996	3	Y	112	113	1			18
							123	9									
*01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	68	1	1892	3	Y	93	99	1			12
							102	9									
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	53	1	1611	3	Y	85	70	1			27
							94	9									
*03	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	55	1	1639	3	Y	85	100	1			12
							94	9									
04	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	55	1	1790	3	Y	77	75	1			14
							85	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	977	3	131	9	Y	119	91	1			107
*12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	838	3	98	9	Y	89	167	1			29
01	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	968	3	66	9	Y	60	50	1			39
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	902	3	43	9	Y	39	61	1			17
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1066	3	76	9	Y	69	46	1			40
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1549	3	92	9	Y	84	100	1			24

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	48	1	1322	3	Y	68	66	1			14
							75	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	3	Y	82	83	1			13
							90	9									
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	3	Y	68	72	1			9
							75	9									
*02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	48	1	1491	3	Y	88	69	1			28
							97	9									
*03	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	47	1	1403	3	Y	94	109	1			13
							103	9									
04	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	43	1	1367	3	Y	84	82	1			15
							92	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	31	1	853	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	32	1	899	3	Y	-0-					-0-
*01	961	N	908	-0-	-53	-0-	32	1	876	3	Y	-0-					-0-
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	26	1	812	3	Y	-0-					-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	3	Y	-0-					-0-
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	73	1	1977	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	71	1	2014	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	69	1	1943	3	Y	90	82	1			11
							99	9									
*02	1932	N	1876	-0-	-56	-0-	55	1	1726	3	Y	86	70	1			27
							95	9									
*03	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	56	1	1666	3	Y	85	100	1			12
							94	9									
04	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	58	1	1870	3	Y	77	75	1			14
							85	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, 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
11	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	101	1	3037	3	N	-0-					-0-
*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	101	1	3402	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	97	1	2842	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	94	1	2633	3	N	-0-					-0-
*03	3410	X	2224	-0-	-1186	-0-	95	1	2129	3	N	-0-					-0-
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	110	1	3682	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	42	1	1141	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
12	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	39	1	1140	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*01	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	41	1	1127	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	32	1	1001	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	37	1	1129	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	34	1	1126	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	206	1	5594	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	196	1	5587	3	Y	33	35	1			5
							36	9									
*01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	190	1	5349	3	Y	81	76	1			10
							89	9									
*02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	150	1	4697	3	Y	82	66	1			26
							90	9									
*03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	159	1	4786	3	Y	90	103	1			13
							99	9									
*04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	159	1	5085	3	Y	74	73	1			14
							81	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4140	X	3542	-0-	-598	-0-	126	1	3405	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	4278	X	3788	-0-	-490	-0-	128	1	3648	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*01	4061	X	3868	-0-	-193	-0-	132	1	3728	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*02	3612	X	3480	-0-	-132	-0-	108	1	3365	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*03	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	118	1	3570	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	3750	X	3593	-0-	-157	-0-	109	1	3478	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	175	1	3107	3	N	-0-					-0-
*12	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	143	1	3299	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2502	-0-	-1218	-0-	125	1	2377	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3030	-0-	-302	-0-	144	1	2886	3	N	-0-					-0-
*03	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	142	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	2992	-0-	-338	-0-	102	1	2890	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	68	1	1867	3	Y	65	61	1			13
							72	9									
12	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	69	1	1993	3	Y	63	66	1			10
							69	9									
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	71	1	2007	3	Y	64	66	1			8
							70	9									
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1798	3	Y	61	50	1			19
							67	9									
*03	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	65	1	1942	3	Y	62	72	1			9
							68	9									
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	63	1	1977	3	Y	55	54	1			10
							61	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	81	1	2189	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3640	-0-	540	540	123	1	3517	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3497	-0-	397	937	117	1	3294	3	Y	78	68	1			10
							86	9									
*02	2800	N	2193	-0-	-607	330	66	1	2040	3	Y	79	64	1			25
							87	9									
*03	1852	X	1522	-0-	-330	-0-	46	1	1389	3	Y	79	93	1			11
							87	9									
04	1290	X	1282	-0-	-8	-0-	37	1	1167	3	Y	71	69	1			13
							78	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	4320	X	2008	-0-	-2312	-0-	39	1	1969	3	N	-0-					-0-
*12	4464	X	1901	-0-	-2563	-0-	31	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	52	1	4065	3	N	-0-					-0-
*02	3724	X	3403	-0-	-321	-0-	47	1	3356	3	N	-0-					-0-
*03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	52	1	4018	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3820	-0-	-170	-0-	44	1	3776	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5212	-0-	2112	2112	5212	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4591	-0-	1791	3903	4591	3			N	-0-					-0-
*03	8687	X	4784	-0-	-3903	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
*04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

11	5640	X	4431	-0-	-1209	-0-	80	1	4351	3	N	-0-					-0-
*12	5828	X	4331	-0-	-1497	-0-	85	1	4246	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	4190	-0-	-1638	-0-	61	1	4129	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	2763	-0-	-1969	-0-	45	1	2718	3	N	-0-					-0-
*03	5239	X	3458	-0-	-1781	-0-	57	1	3401	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3282	-0-	-1158	-0-	59	1	3223	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
*12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
*02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
*03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
*04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	88	1	2379	3	Y	84	79	1			17
							92	9									
12	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	88	1	2492	3	Y	81	85	1			13
							89	9									
*01	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	90	1	2548	3	Y	69	73	1			9
							76	9									
*02	2492	X	2414	-0-	-78	-0-	73	1	2272	3	Y	63	52	1			20
							69	9									
*03	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	80	1	2399	3	Y	64	75	1			9
							70	9									
*04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	79	1	2504	3	Y	58	56	1			11
							64	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2760	X	15	-0-	-2745	-0-	3	3	12	9	Y	11	11	1			2
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12	12	1			2
*01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9	10	1			1
*02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	9	7	1			3
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7	9	1			1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	7	1			1

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
11	3300	X	3154	-0-		-146	-0-	126	1	2982	3	Y	42	39	1			9
								46	9									
12	3410	X	3384	-0-		-26	-0-	130	1	3210	3	Y	40	42	1			7
								44	9									
*01	3410	X	3334	-0-		-76	-0-	129	1	3139	3	Y	60	59	1			8
								66	9									
*02	3080	X	2894	-0-		-186	-0-	103	1	2725	3	Y	60	49	1			19
								66	9									
*03	3379	X	3172	-0-		-207	-0-	113	1	2992	3	Y	61	71	1			9
								67	9									
04	3270	X	3192	-0-		-78	-0-	113	1	3020	3	Y	54	53	1			10
								59	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
11	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-	103	1	2828	3	Y	153	144	1			31
								168	9									
12	3162	X	3113	-0-		-49	-0-	101	1	2849	3	Y	148	155	1			24
								163	9									
*01	3162	X	3053	-0-		-109	-0-	99	1	2822	3	Y	120	129	1			15
								132	9									
*02	2856	X	2736	-0-		-120	-0-	82	1	2532	3	Y	111	91	1			35
								122	9									
*03	3162	X	3027	-0-		-135	-0-	93	1	2811	3	Y	112	131	1			16
								123	9									
*04	3089	X	3089	-0-		-0-	-0-	90	1	2889	3	Y	100	98	1			18
								110	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
11	1710	N	1700	-0-		-10	-0-	59	1	1589	3	Y	47	44	1			10
								52	9									
12	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	56	1	1609	3	Y	44	47	1			7
								48	9									
*01	1736	N	1668	-0-		-68	-0-	55	1	1572	3	Y	37	39	1			5
								41	9									
*02	1596	N	1033	-0-		-563	-0-	31	1	965	3	Y	34	28	1			11
								37	9									
*03	1705	N	1222	-0-		-483	-0-	38	1	1148	3	Y	33	39	1			5
								36	9									
04	1620	N	1213	-0-		-407	-0-	36	1	1143	3	Y	31	30	1			6
								34	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
11	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	101	1	2412	3	N	-0-					-0-
*12	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	104	1	2506	3	N	-0-					-0-
01	2772	N	2772	-0-		-0-	-0-	104	1	2668	3	N	-0-					-0-
*02	2549	N	2549	-0-		-0-	-0-	94	1	2455	3	N	-0-					-0-
*03	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-	87	1	2102	3	N	-0-					-0-
*04	2709	N	2709	-0-		-0-	-0-	87	1	2622	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	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
11	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*12	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	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
11	2490	N	2298	-0-	-192	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*12	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	2157	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
11	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	48 36	1 9	1318	3	Y	33	31	1			7
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	51 34	1 9	1473	3	Y	31	33	1			5
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	50 29	1 9	1433	3	Y	26	28	1			3
*02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	37 26	1 9	1113	3	Y	24	20	1			7
*03	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	36 26	1 9	1076	3	Y	24	28	1			3
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	41 24	1 9	1291	3	Y	22	21	1			4

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
11	2850	X	2363	-0-	-487	-0-	86 32	1 9	2245	3	Y	29	28	1			6
12	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	100 37	1 9	2683	3	Y	34	34	1			6
*01	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	96 54	1 9	2568	3	Y	49	49	1			6
*02	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	77 55	1 9	2275	3	Y	50	40	1			16
*03	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	87 55	1 9	2521	3	Y	50	59	1			7
04	2730	X	2607	-0-	-123	-0-	82 50	1 9	2475	3	Y	45	44	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	187	-0-	-413	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	62	-0-	-310	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	61	-0-	-218	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	3	Y	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	3	Y	-0-					-0-
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1025	-0-	1025	2239	36	1	989	3	Y	-0-					-0-
12	3057	X	818	-0-	-2239	-0-	27	1	791	3	Y	-0-					-0-
*01	1209	N	678	-0-	-531	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	491	-0-	-461	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	703	-0-	-103	-0-	22	1	681	3	Y	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	3	Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					15
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					15
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					15
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					15
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					15

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	36	1	967	3	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38	1	1073	3	N	-0-					-0-
*01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	71	1	921	3	N	-0-					-0-
*02	924	N	808	-0-	-116	-0-	56	1	752	3	N	-0-					-0-
*03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	83	1	1011	3	N	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	103	1	2797	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
12	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	100	1	2864	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
*01	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	103	1	2861	3	Y	24	27	1			3
							26	9									
*02	2828	X	2695	-0-	-133	-0-	82	1	2589	3	Y	22	18	1			7
							24	9									
*03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	94	1	2852	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
04	2940	X	2323	-0-	-617	-0-	70	1	2231	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3976	-0-	-74	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
*12	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3450	-0-	-735	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2869	-0-	-911	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*03	4185	X	3360	-0-	-825	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3295	-0-	-695	-0-	3294	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	60	1	1262	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
12	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	54	1	1164	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	Y	18	21	1			3
							20	9									
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2609	-0-	-1	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*12	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2644	-0-	-239	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*03	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	44	1	1197	3	Y	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	3	Y	-0-					-0-
*01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	85	1	2359	3	Y	-0-					-0-
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	55	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	34	1	1097	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	459	-0-	-223	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	310	N	2	-0-	-308	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	644	N	64	-0-	-580	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

11	3510	X	1611	-0-	-1899	-0-	1581	2	30	9	Y	27	59	1			36
12	1674	X	1520	-0-	-154	-0-	1492	2	28	9	Y	25	1	8			60
01	1674	X	1493	-0-	-181	-0-	1471	2	22	9	Y	20	1	8			79
02	1512	X	1276	-0-	-236	-0-	1245	2	31	9	Y	28	1	8			106
03	1674	X	1147	-0-	-527	-0-	1115	2	32	9	Y	29	90	1	2	8	43
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	Y	10					53

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

11	2010	N	1032	-0-	-978	-0-	270	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	261	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	279	1	1831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	252	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	261	1	897	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2040	N	1602	-0-	-438	-0-	243	1	1359	2	Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

11	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	1614	2	11	9	Y	10	3	8			7
12	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	1588	2	18	9	Y	16	5	8			18
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1839	2	14	9	Y	13	2	8			29
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1602	2	15	9	Y	14	3	8			40
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1999	2	14	9	Y	13	2	8			51
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2019	2	30	9	Y	27	50	1	11	8	17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	778	1	1864	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
12	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	810	1	1850	3	Y	51	51	1			-0-
							82	5	56	9							
01	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	745	1	1831	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	2632	X	1866	-0-	-766	-0-	426	1	1414	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	469	1	1587	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*04	2700	X	1815	-0-	-885	-0-	375	1	1252	3	Y	25	25	1			-0-
							160	5	28	9							

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
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	297	1	744	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	304	1	707	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	303	1	663	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	227	1	668	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	314	1	977	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	301	1	973	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	90	1	9389	3	N	-0-					-0-
12	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	93	1	9242	3	N	-0-					-0-
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	93	1	7176	3	N	-0-					-0-
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	84	1	7422	3	N	-0-					-0-
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	97	1	7851	3	N	-0-					-0-
*04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	90	1	6716	3	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	360	1	5033	2	Y	138	141	1			70
							152	9									
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	372	1	4898	2	Y	156	148	1			78
							172	9									
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	372	1	4523	2	Y	153	148	1			83
							168	9									
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	333	1	3708	2	Y	146	144	1			85
							161	9									
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	384	1	4522	2	Y	138	142	1			81
							152	9									
*04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	360	1	4212	2	Y	129	125	1			85
							142	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	337	1	6078	2	Y	130	135	1			24
							143	9									
12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	352	1	6099	2	Y	126	116	1			34
							139	9									
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	353	1	6604	2	Y	123	135	1			22
							135	9									
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	319	1	6175	2	Y	113	100	1			35
							124	9									
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	356	1	6244	2	Y	140	118	1			57
							154	9									
*04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	344	1	6851	2	Y	146	172	1			31
							161	9									

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

11	2570	N	1684	-0-	-886	-0-	360	1	1077	2	Y	10	10	1			6
							236	3	11	9							
12	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	372	1	1039	2	Y	11	11	1			6
							251	3	12	9							
01	2201	X	1616	-0-	-585	-0-	372	1	929	2	Y	16	14	1			8
							297	3	18	9							
02	1988	X	1550	-0-	-438	-0-	336	1	927	2	Y	23	11	1			20
							262	3	25	9							
03	2201	X	1893	-0-	-308	-0-	362	1	1173	2	Y	29	25	1			24
							326	3	32	9							
*04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	360	1	1190	2	Y	29	33	1			20
							270	3	32	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2	2	1			1
12	3999	X	3156	-0-	-843	-0-	372	1	2241	2	Y	2	2	1			1
							541	3	2	9							
01	3999	X	734	-0-	-3265	-0-	732	1	2	9	Y	2	2	1			1
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	348	1	2298	2	Y	-0-					-0-
							521	3									

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	347	1	913	2	Y	7	7	1			4
							200	3	8	9							
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	372	1	802	2	Y	7	7	1			4
							193	3	8	9							
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	372	1	758	2	Y	7	8	1			3
							243	3	8	9							
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	330	1	700	2	Y	-0-	3	1			-0-
							198	3									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	366	1	798	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	360	1	817	2	Y	-0-					-0-
							186	3									

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3856	3	89	9	Y	81	83	1			11
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3472	3	75	9	Y	68	58	1			21
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3405	3	62	9	Y	56	69	1			8
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2693	3	187	9	Y	170	100	1			78
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2422	3	173	9	Y	157	162	1			73
*04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3220	3	178	9	Y	162	166	1			69

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3183	3	15	9	Y	14	27	1			9
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3422	3	59	9	Y	54	52	1			11
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3315	3	32	9	Y	29	28	1			12
02	2996	X	2690	-0-	-306	-0-	2651	3	39	9	Y	35	23	1			24
03	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3087	3	32	9	Y	29	38	1			15
04	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2981	3	9	9	Y	8	18	1			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	699	1	7815	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
12	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	728	1	9548	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	744	1	11981	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
02	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	672	1	11756	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	744	1	12944	2	Y	-0-					-0-
*04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	720	1	11591	2	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	260	1	8014	3	N	21	31	1			-0-
							23	9									
12	8401	X	8284	-0-	-117	-0-	260	1	8024	3	Y	-0-					-0-
01	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	10	1	8051	3	Y	-0-					-0-
02	7588	X	7200	-0-	-388	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7651	-0-	-750	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
04	8130	X	7468	-0-	-662	-0-	10	1	7458	3	Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	166	1	4109	2	Y	58	91	1			29
							64	9									
12	4867	X	4154	-0-	-713	-0-	213	1	3867	2	Y	67	44	1			52
							74	9									
01	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	179	1	4134	2	Y	62	90	1			24
							68	9									
02	4396	X	4206	-0-	-190	-0-	155	1	3883	2	Y	153	68	1			109
							168	9									
03	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	174	1	4026	2	Y	72	111	1			70
							79	9									
*04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	177	1	4155	2	Y	48	61	1			57
							53	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1539	2	8	9	Y	7	8	1			2
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1502	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1532	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	1430	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5	6	1			1
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4	2	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	223	1	8947	2	Y	-0-					-0-
12	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	261	1	9479	2	Y	-0-					-0-
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	369	1	8720	2	Y	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	336	1	7990	2	Y	-0-					-0-
03	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	372	1	8748	2	Y	-0-					-0-
*04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	348	1	8202	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6871	-0-	-29	-0-	360	1	6353	2	Y	144	196	1			71
							158	9									
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	372	1	6685	2	Y	157	194	1			34
							173	9									
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	372	1	6640	2	Y	204	97	1			141
							224	9									
02	6496	X	6343	-0-	-153	-0-	286	1	5864	2	Y	175	190	1			126
							193	9									
03	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	372	1	6383	2	Y	213	194	1			145
							234	9									
04	6990	X	5900	-0-	-1090	-0-	360	1	5363	2	Y	161	213	1			93
							177	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	125	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	115	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	63	-0-	-133	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	360	1	1239	3	Y	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	372	1	1422	3	Y	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	372	1	1477	3	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	336	1	1341	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	372	1	1478	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	360	1	1457	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	240	1	1207	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	248	1	1153	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	248	1	1106	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	1232	N	1031	-0-	-201	-0-	224	1	807	3	Y	-0-	3	1			1
03	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	200	1	905	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	240	1	1196	3	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
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	619	1	4500	2	Y	49	49	1			29
							986	3	54	9							
12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	738	1	6793	2	Y	51	50	1			30
							1639	3	56	9							
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	628	1	5417	2	Y	54	57	1			27
							1733	3	59	9							
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	635	1	5491	2	Y	29	31	1			25
							1551	3	32	9							
03	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	713	1	6139	2	Y	37	32	1			30
							1705	3	41	9							
*04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	680	1	6142	2	Y	36	41	1			25
							1395	3	40	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	359	1	5144	3	Y	48	44	1			40
							53	9									
12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	367	1	5030	3	Y	67	49	1			58
							74	9									
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	347	1	4833	3	Y	45	44	1			59
							50	9									
02	4480	X	4361	-0-	-119	-0-	336	1	3949	3	Y	69	48	1			80
							76	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	372	1	4807	3	Y	99	71	1			108
							109	9									
04	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	333	1	4181	3	Y	73	82	1			99
							80	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2953	-0-	-17	-0-	2386	2	523	3	Y	40	39	1			23
							44	9									
12	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2278	2	549	3	Y	40	39	1			24
							44	9									
01	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2149	2	687	3	Y	53	50	1			27
							58	9									
02	2772	X	2627	-0-	-145	-0-	1998	2	564	3	Y	59	35	1			51
							65	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2418	2	672	3	Y	73	63	1			61
							80	9									
*04	3000	N	3132	-0-	132	132	2489	2	565	3	Y	71	82	1			50
							78	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	356	1	2401	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	369	1	2493	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	361	1	2268	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	324	1	2006	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
*03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	343	1	2311	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
*04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	354	1	2337	2	Y	89	91	1			2
							98	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

11	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1671	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1722	3	26	9	Y	24	18	1			7
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1719	3	29	9	Y	26	25	1			8

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		758	-0-	758	758	12	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1466	-0-	1466	2224	1466	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		239	-0-	239	2463	12	1	227	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3416	2	123	9	Y	112	115	1			57
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3367	2	139	9	Y	126	120	1			63
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3240	2	136	9	Y	124	120	1			67
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2914	2	118	9	Y	107	112	1			62
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3400	2	110	9	Y	100	103	1			59
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3131	2	102	9	Y	93	90	1			62

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9076	3	37	9	N	34	40	1			10
12	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9279	3	46	9	N	42	40	1			12
01	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9259	3	53	9	N	48	42	1			18
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8365	3	46	9	N	42	45	1			15
03	9176	X	8198	-0-	-978	-0-	8157	3	41	9	N	37	37	1			15
*04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8991	3	32	9	N	29	34	1			10

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

11	0	W	1265	-0-	1265	2140	1265	3			Y	-0-					-0-
12	0	W	997	-0-	997	3137	997	3			Y	-0-					-0-
01	3948	X	811	-0-	-3137	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
02	1904	X	754	-0-	-1150	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	851	-0-	-1257	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

11	1410	N	425	-0-	-985	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	565	-0-	-706	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	280	1	3287	2	N	-0-					134
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	310	1	3664	2	N	-0-					134
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	310	1	3381	2	N	-0-					134
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	270	1	3076	2	N	-0-					134
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	310	1	3342	2	N	-0-					134
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	300	1	3503	2	N	-0-					134

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	300	1	2382	2	N	22					124
							24	9									
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	310	1	2428	2	N	26					150
							29	9									
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	300	1	2414	2	N	17					167
							19	9									
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	280	1	2417	2	N	-0-					167
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	310	1	2253	2	N	20					187
							22	9									
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	300	1	2070	2	N	8	167	1			28
							9	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

11	2490	N	2333	-0-	-157	-0-	360	1	1934	2	N	35					134
							39	9									
12	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	372	1	1939	2	N	31					165
							34	9									
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	372	1	2168	2	N	15					180
							17	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	336	1	1876	2	N	17					197
							19	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	372	1	2312	2	N	18					215
							20	9									
04	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	360	1	1889	2	N	22	169	1			68
							24	9									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

11	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	2059	2			Y	-0-					118
12	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	1986	2	128	9	Y	116					234
01	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	1937	2	52	9	Y	47	158	1			123
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2193	2	50	9	Y	45					168
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2320	2	53	9	Y	48					216
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2167	2	56	9	Y	51					267

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
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	600	1	4230	2	N	38					132
							42	9									
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	560	1	2758	2	N	8					140
							9	9									
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	620	1	3808	2	N	24					164
							26	9									
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	560	1	3661	2	N	35					199
							39	9									
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	620	1	4373	2	N	81	190	1			90
							89	9									
*04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	560	1	4011	2	N	42					132
							46	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	600	1	3351	2	N	64					194
							70	9									
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	620	1	3446	2	N	86	186	1			94
							95	9									
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	620	1	3417	2	N	83					177
							91	9									
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	560	1	3248	2	N	58	177	1			58
							64	9									
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	620	1	3604	2	N	77					135
							85	9									
*04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	560	1	3419	2	N	73	180	1			28
							80	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	403	1	2416	2	N	-0-					17
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	403	1	2479	2	N	-0-					17
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	403	1	2249	2	N	-0-					17
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	403	1	2068	2	N	-0-					17
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	403	1	2334	2	N	-0-					17
*04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	403	1	2324	2	N	-0-					17

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
*04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	3119	3	50	9	N	45					153
12	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	3128	3	33	9	N	30					183
01	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	2997	3	64	9	N	58	191	1			50
02	2968	X	2912	-0-	-56	-0-	2865	3	47	9	N	43					93
03	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3072	3	94	9	N	85					178
04	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	2976	3	2	9	N	2					180

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
11	4350	X	3228	-0-	-1122	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3017	-0-	-1106	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3479	-0-	-245	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3473	-0-	-37	-0-	3473	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

11	3900	X	3756	-0-	-144	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3158	-0-	-872	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3570	-0-	-70	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	1388	-0-	-2487	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

11	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1359	3	25	9	N	23					173
12	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1384	3	50	9	N	45	153	1			65
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1356	3	29	9	N	26					91
02	1288	N	1116	-0-	-172	-0-	1115	3	1	9	N	1					92
03	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1224	3	30	9	N	27					119
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1298	3	78	9	N	71	161	1			29

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2772	-0-	-28	60	2772	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	96	3136	3			N	-0-					-0-
*04	3124	X	3028	-0-	-96	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

11	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	3525	3	11	9	N	10	169	1			89
12	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	3638	3	23	9	N	21					110
01	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3469	3	85	9	N	77	167	1			20
02	3416	X	3254	-0-	-162	-0-	3231	3	23	9	N	21					41
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3538	3	100	9	N	91					132
04	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	3363	3	1	9	N	1					133

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	993	3	12	9	N	11					151
12	1147	N	948	-0-	-199	-0-	914	3	34	9	N	31					182
01	1116	N	950	-0-	-166	-0-	917	3	33	9	N	30					212
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	828	3	33	9	N	30	186	1			56
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	940	3	94	9	N	85					141
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					141

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
11	4380	X	3524	-0-	-856	-0-	3520	3	4	9	N	4					167
12	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	4485	3	20	9	N	18					185
01	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4449	3			N	-0-					185
02	4284	X	4070	-0-	-214	-0-	4064	3	6	9	N	5					190
03	4495	X	4491	-0-	-4	-0-	4489	3	2	9	N	2					192
*04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					192

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1672	3	45	9	N	41	180	1			26
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1757	3	116	9	N	105					131
01	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	3			N	-0-					131
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1540	3	118	9	N	107					238
03	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1681	3	36	9	N	33	188	1			83
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1734	3	129	9	N	117					200

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3517	-0-	-473	-0-	3429	3	88	9	N	80					180
12	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	3684	3	46	9	N	42	192	1			30
01	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3577	3	57	9	N	52	1	8			81
02	3556	X	3309	-0-	-247	-0-	3237	3	72	9	N	65					146
03	3751	X	2947	-0-	-804	-0-	2895	3	52	9	N	47					193
04	3600	X	3091	-0-	-509	-0-	2999	3	92	9	N	84	171	1			106

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4193	3	65	9	N	59					130
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4528	3	36	9	N	33					163
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3968	3	95	9	N	86	181	1			68
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3567	3	36	9	N	33					101
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3951	3	41	9	N	37					138
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3979	3	35	9	N	32					170

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	N	2880	-0-	-60	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2741	-0-	-115	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
*04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	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
11	6330	X	6274	-0-	-56	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	6447	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6243	-0-	-422	-0-	6243	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5599	-0-	-421	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	5462	-0-	-1203	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
04	6270	X	6038	-0-	-232	-0-	6038	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
11	6450	X	3291	-0-	-3159	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4093	-0-	-1797	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	4885	-0-	-1005	-0-	4885	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4785	-0-	-535	-0-	4785	3			Y	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
*04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

11	2550	X	2392	-0-	-158	-0-	2366	3	26	9	Y	24	167	1			17
12	2697	X	2398	-0-	-299	-0-	2398	3			Y	-0-					17
01	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2385	3	10	9	Y	9					26
02	2436	X	2173	-0-	-263	-0-	2156	3	17	9	Y	15					41
03	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2283	3	17	9	Y	15					56
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	2271	3	20	9	Y	18					74

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

11	4050	X	3176	-0-	-874	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2925	-0-	-71	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3195	-0-	-649	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

11	6750	X	5907	-0-	-843	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	5447	-0-	-1652	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5506	-0-	-906	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5704	-0-	-558	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5570	-0-	-400	-0-	5570	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

11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					41
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					41
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					41
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					41
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					41

HOELL OPERATING, LLC 390873
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

11	600	N	523	-0-	-77	-0-	93	1	419	2	N	10					60
							11	9									
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	118	1	960	2	N	29	89	1			-0-
							32	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	134	1	879	2	N	50					50
							55	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	82	1	416	2	N	50					100
							55	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	98	1	482	2	N	65	152	1			13
							72	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	86	1	1869	2	N	7					21
							8	9									
12	3100	N	5252	-0-	2152	2152	215	1	4896	2	N	128	1	8			148
							141	9									
01	3100	N	4263	-0-	1163	3315	177	1	4028	2	N	53	188	1	1	8	12
							58	9									
02	2800	N	2808	-0-	8	3323	113	1	2601	2	N	85					97
							94	9									
03	6037	X	2714	-0-	-3323	-0-	110	1	2504	2	N	91	174	1			14
							100	9									
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	162	1	3485	2	N	146					160
							161	9									

MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

11	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1040	2			N	-0-					173
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					173
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4	177	1			-0-
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	857	2	3	9	N	3					3
03	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	2			N	-0-					3
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	485	2	15	9	N	14					17

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	206	1	2240	3	Y	39					191
							43	9									
12	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	209	1	2365	3	Y	123	177	1			137
							135	9									
01	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	183	1	2605	3	Y	148	176	1			109
							163	9									
02	2744	X	2496	-0-	-248	-0-	163	1	2305	3	Y	25					134
							28	9									
03	2697	X	770	-0-	-1927	-0-	7	1	763	3	Y	-0-	134	1			-0-
04	2850	X	211	-0-	-2639	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	199	1	2164	3	N	22	24	1			3
							24	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	190	1	2142	3	N	22	21	1			4
							24	9									
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	131	1	1859	3	N	24	24	1			4
							26	9									
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	130	1	1841	3	N	7	10	1			1
							8	9									
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	17	1	1909	3	N	19	17	1			3
							21	9									
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	135	1	1867	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	208	1	2256	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	2759	N	2498	-0-	-261	-0-	201	1	2272	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
01	2573	N	2186	-0-	-387	-0-	142	1	2016	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
02	2324	N	2009	-0-	-315	-0-	132	1	1869	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
03	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	18	1	2013	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2130	N	1771	-0-	-359	-0-	119	1	1652	2	Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

11	9300	X	8694	-0-	-606	-0-	731	1	7944	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	9331	X	8798	-0-	-533	-0-	714	1	8067	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	9331	X	8439	-0-	-892	-0-	552	1	7867	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
02	8428	X	8026	-0-	-402	-0-	531	1	7489	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	8990	X	8217	-0-	-773	-0-	74	1	8143	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	8700	X	7643	-0-	-1057	-0-	514	1	7129	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	842	-0-	-1288	-0-	67	1	730	3	Y	41	45	1			5
							45	9									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	128	1	1775	2	Y	30	29	1			1
							33	9									

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2796	-0-	-534	-0-	229	1	2493	3	Y	67	70	1			8
							74	9									
12	3255	X	2873	-0-	-382	-0-	228	1	2575	3	Y	64	62	1			10
							70	9									
01	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	424	1	2308	3	Y	71	70	1			11
							78	9									
02	2856	X	2467	-0-	-389	-0-	382	1	2063	3	Y	20	28	1			3
							22	9									
03	3162	X	2002	-0-	-1160	-0-	19	1	1955	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
*04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	440	1	2447	2	Y	14	18	1			-0-
							15	9									

HARDIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 029984 COMPL. DATE 10/13/1952 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6082 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - P&A11/18/14

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
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	279	1	3031	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	272	1	3078	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	506	1	2755	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	451	1	2436	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	3162	X	2427	-0-	-735	-0-	23	1	2404	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	448	1	2491	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	569	1	6187	3	Y	110	140	1			17
							121	9									
12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	535	1	6050	3	Y	128	125	1			20
							141	9									
01	6448	X	6265	-0-	-183	-0-	668	1	5441	3	Y	142	140	1			22
							156	9									
02	5824	X	5487	-0-	-337	-0-	360	1	5084	3	Y	39	55	1			6
							43	9									
03	6448	X	5664	-0-	-784	-0-	50	1	5495	3	Y	108	98	1			16
							119	9									
04	6240	X	5425	-0-	-815	-0-	360	1	4995	2	Y	64	78	1			2
							70	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	380	1	4126	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
12	4743	X	3988	-0-	-755	-0-	321	1	3632	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
01	4743	X	3681	-0-	-1062	-0-	239	1	3398	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
02	4284	X	4005	-0-	-279	-0-	264	1	3728	3	Y	12	16	1			2
							13	9									
03	4712	X	4244	-0-	-468	-0-	38	1	4141	3	Y	59	52	1			9
							65	9									
04	4560	X	3994	-0-	-566	-0-	266	1	3691	2	Y	34	42	1			1
							37	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	154	1	1670	3	Y	56	58	1			7
							62	9									
12	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	216	1	2444	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
01	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	165	1	2354	3	Y	60	58	1	1	8	9
							66	9									
02	2492	X	2357	-0-	-135	-0-	155	1	2184	3	Y	16	23	1			2
							18	9									
03	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	22	1	2384	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	138	1	1914	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	387	1	4202	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	5394	X	4101	-0-	-1293	-0-	332	1	3748	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	5239	X	3725	-0-	-1514	-0-	243	1	3457	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	4508	X	3536	-0-	-972	-0-	234	1	3296	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
03	4774	X	3827	-0-	-947	-0-	34	1	3781	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	4620	X	3396	-0-	-1224	-0-	228	1	3161	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	161	1	1747	3	Y	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	162	1	1833	3	Y	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	127	1	1804	3	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	116	1	1630	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	4	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	74	-0-	-466	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	418	1	4537	3	N	391	403	1			48
							430	9									
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	404	1	4567	3	N	371	360	1			59
							408	9									
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	260	1	3698	3	N	368	369	1			58
							405	9									
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	221	1	3120	3	N	1454	1314	1			198
							1599	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	9	1	1002	3	N	1785	1724	1			259
							1964	9									
*04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	318	1	4413	2	N	2146	2334	1			71
							2361	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
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	546	1	5935	3	Y	413	427	1			51
							454	9									
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	529	1	5978	3	Y	391	380	1			62
							430	9									
01	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	396	1	5643	3	Y	432	426	1			68
							475	9									
02	6216	X	5871	-0-	-345	-0-	380	1	5361	3	Y	118	168	1			18
							130	9									
03	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	49	1	5419	3	Y	145	142	1			21
							160	9									
04	6660	X	5571	-0-	-1089	-0-	368	1	5108	2	Y	86	104	1			3
							95	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
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	707	1	7681	3	Y	113	117	1			14
							124	9									
12	8432	X	8288	-0-	-144	-0-	664	1	7505	3	Y	108	105	1			17
							119	9									
01	8525	X	8222	-0-	-303	-0-	531	1	7560	3	Y	119	117	1			19
							131	9									
02	7700	X	7109	-0-	-591	-0-	468	1	6606	3	Y	32	46	1			5
							35	9									
03	8525	X	6754	-0-	-1771	-0-	60	1	6608	3	Y	78	72	1			11
							86	9									
04	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	404	1	5600	2	Y	66	75	1			2
							73	9									

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	CUMULATIVE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	197	1	2136	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	188	1	2123	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
01	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	153	1	2177	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
02	2212	N	1668	-0-	-544	-0-	110	1	1558	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2325	N	1821	-0-	-504	-0-	16	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	154	1	2131	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	97	1	1000	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	96	1	949	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	869	-0-	-278	-0-	67	1	802	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	645	-0-	-391	-0-	49	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	83	1	863	3	Y	-0-					3
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	Y	-0-					3
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	65	1	779	3	Y	-0-					3
02	896	N	699	-0-	-197	-0-	53	1	646	3	Y	-0-					3
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			Y	-0-	3	1			-0-
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	86	1	850	3	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4707	-0-	-123	-0-	414	1	4280	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	461	1	4549	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	5115	X	4026	-0-	-1089	-0-	311	1	3703	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	4592	X	3519	-0-	-1073	-0-	265	1	3254	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5084	X	4588	-0-	-496	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	256	1	4628	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	339	1	3504	3	N	-0-					-0-
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	373	1	3677	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	272	1	3236	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2869	-0-	-491	-0-	216	1	2653	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	197	1	3573	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

11	4650	X	4351	-0-	-299	-0-	377	1	3895	3	Y	72	70	1			11
							79	9									
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	443	1	4374	3	Y	68	70	1			9
							75	9									
01	4650	X	4112	-0-	-538	-0-	575	1	3456	3	Y	74	77	1			6
							81	9									
02	4200	X	3158	-0-	-1042	-0-	456	1	2645	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
03	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4361	3	31	9	Y	28	33	1			3
04	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	459	1	3797	2	Y	34	34	1			3
							37	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

11	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	242	1	2628	3	Y	66	69	1			8
							73	9									
12	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	202	1	2288	3	Y	64	62	1			10
							70	9									
01	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	151	1	2151	3	Y	71	70	1			11
							78	9									
02	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	159	1	2246	3	Y	19	27	1			3
							21	9									
03	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	23	1	2519	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	148	1	2051	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

11	3450	X	3184	-0-	-266	-0-	268	1	2916	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	259	1	2933	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	494	1	2816	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2911	-0-	-141	-0-	436	1	2475	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	29	1	2950	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	481	1	2685	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
11	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	201	1	2183	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	1573	-0-	-1992	-0-	128	1	1445	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	1332	-0-	-2233	-0-	360	1	972	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	1336	-0-	-1884	-0-	325	1	1011	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	1234	-0-	-2331	-0-	13	1	1221	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1436	-0-	-934	-0-	361	1	1075	2	Y	-0-					-0-

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
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	192	1	2091	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	199	1	2251	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	383	1	2088	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	371	1	2005	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	3	Y	-0-					-0-
*04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	443	1	2467	2	Y	-0-					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	3			N	-0-					17
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					17
01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					17
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					17
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					17
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					17

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	108	1	1171	3	Y	-0-					5
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	109	1	1233	3	Y	-0-					5
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	88	1	1246	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	13	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	102	1	1415	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	156	1	1692	3	Y	-0-					2
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	141	1	1599	3	Y	-0-					2
01	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	113	1	1614	3	Y	-0-					2
02	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	101	1	1422	3	Y	-0-					2
03	1736	N	833	-0-	-903	-0-	8	1	825	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	163	1	2261	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	305	1	3314	3	Y	80	83	1			10
							88	9									
12	4371	X	3323	-0-	-1048	-0-	263	1	2976	3	Y	76	74	1			12
							84	9									
01	4371	X	3267	-0-	-1104	-0-	208	1	2967	3	Y	84	83	1			13
							92	9									
02	3948	X	2680	-0-	-1268	-0-	175	1	2465	3	Y	36	44	1			5
							40	9									
03	4371	X	2877	-0-	-1494	-0-	25	1	2744	3	Y	98	89	1			14
							108	9									
04	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	199	1	2754	2	Y	58	70	1			2
							64	9									

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	250	1	2721	3	Y	-0-					2
12	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	233	1	2632	3	Y	-0-					2
01	3007	X	2479	-0-	-528	-0-	163	1	2316	3	Y	-0-					2
02	2772	X	2079	-0-	-693	-0-	138	1	1941	3	Y	-0-					2
03	3069	X	849	-0-	-2220	-0-	8	1	841	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	205	1	2835	2	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4800	-0-	-480	-0-	420	1	4337	3	Y	39	37	1			6
							43	9									
12	5425	X	5058	-0-	-367	-0-	462	1	4556	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
01	5425	X	4398	-0-	-1027	-0-	614	1	3742	3	Y	38	40	1			3
							42	9									
02	4900	X	3704	-0-	-1196	-0-	526	1	3145	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	5301	X	4475	-0-	-826	-0-	4475	3			Y	-0-	5	1			-0-
*04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	537	1	4974	2	Y	-0-					-0-

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
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	91	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	99	1	977	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	601	-0-	-174	-0-	47	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	485	-0-	-215	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7772	-0-	-88	-0-	672	1	6944	3	Y	142	136	1			21
							156	9									
12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	720	1	7105	3	Y	133	136	1			18
							146	9									
01	7905	X	6141	-0-	-1764	-0-	464	1	5520	3	Y	143	150	1			11
							157	9									
02	7140	X	4598	-0-	-2542	-0-	338	1	4150	3	Y	100	96	1			15
							110	9									
03	7905	X	6682	-0-	-1223	-0-	6559	3	123	9	Y	112	116	1			11
04	7650	X	4344	-0-	-3306	-0-	219	1	3972	2	Y	139	138	1			12
							153	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1560	-0-	-390	-0-	136	1	1411	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	145	1	1429	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	206	1	2455	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1726	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
03	3100	N	3564	-0-	464	464	3530	3	34	9	Y	31	32	1			3
*04	3000	N	3397	-0-	397	861	176	1	3179	2	Y	38	38	1			3
							42	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	140	1	4180	3	Y	177	183	1			21
							195	9									
12	4712	X	4494	-0-	-218	-0-	62	1	4243	3	Y	172	169	1			24
							189	9									
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	270	1	4000	3	Y	203	209	1			18
							223	9									
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	252	1	3739	3	Y	1176	1040	1			154
							1294	9									
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	4063	3	1321	9	Y	1201	1153	1			202
*04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	340	1	4089	2	Y	1086	1158	1			130
							1195	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6322	-0-	-398	-0-	549	1	5671	3	Y	93	90	1			14
							102	9									
12	6541	X	6183	-0-	-358	-0-	560	1	5526	3	Y	88	90	1			12
							97	9									
01	6541	X	5565	-0-	-976	-0-	423	1	5039	3	Y	94	99	1			7
							103	9									
02	5908	X	3257	-0-	-2651	-0-	239	1	2937	3	Y	74	70	1			11
							81	9									
03	6541	X	5614	-0-	-927	-0-	5498	3	116	9	Y	105	105	1			11
04	6330	X	4552	-0-	-1778	-0-	231	1	4179	2	Y	129	129	1			11
							142	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	709	1	7331	3	Y	68	65	1			10
							75	9									
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	747	1	7372	3	Y	64	65	1			9
							70	9									
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	826	1	6388	3	Y	68	72	1			5
							75	9									
02	6272	X	6064	-0-	-208	-0-	702	1	5303	3	Y	54	51	1			8
							59	9									
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7164	3	107	9	Y	97	95	1			10
*04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	667	1	6901	2	Y	120	120	1			10
							132	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

11	7530	X	7173	-0-	-357	-0-	231	1	6901	3	Y	37	38	1			4
							41	9									
12	8680	X	6866	-0-	-1814	-0-	99	1	6728	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	273	1	6377	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
02	6692	X	6524	-0-	-168	-0-	252	1	6246	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
03	7409	X	6784	-0-	-625	-0-	6758	3	26	9	Y	24	23	1			4
04	7170	X	6689	-0-	-481	-0-	469	1	6194	2	Y	24	25	1			3
							26	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	3	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	22	1	1516	3	N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	346	1	3577	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	401	1	3952	3	Y	49	50	1			7
							54	9									
01	4371	X	3758	-0-	-613	-0-	287	1	3414	3	Y	52	55	1			4
							57	9									
02	3948	X	2126	-0-	-1822	-0-	157	1	1924	3	Y	41	39	1			6
							45	9									
03	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3387	3	52	9	Y	47	48	1			5
04	4260	X	3636	-0-	-624	-0-	188	1	3407	2	Y	37	39	1			3
							41	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	125	1	3724	3	Y	419	429	1			50
							461	9									
12	4681	X	4110	-0-	-571	-0-	53	1	3615	3	Y	402	397	1			55
							442	9									
01	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	651	1	3066	3	Y	478	490	1			43
							526	9									
02	4032	X	3430	-0-	-602	-0-	492	1	2887	3	Y	46	83	1			6
							51	9									
03	4464	X	2706	-0-	-1758	-0-	2658	3	48	9	Y	44	43	1			7
04	4320	X	2895	-0-	-1425	-0-	324	1	2524	2	Y	43	45	1			5
							47	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
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	232	1	2516	3	N	52	53	1			6
							57	9									
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	208	1	2352	3	N	50	48	1			8
							55	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	122	1	1737	3	N	53	53	1			8
							58	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	105	1	1482	3	N	15	21	1			2
							17	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	15	1	1625	3	N	-0-	2	1			-0-
*04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	190	1	2633	2	N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3856	-0-	856	2252	314	1	3410	3	Y	120	124	1			15
							132	9									
12	5981	X	3729	-0-	-2252	-0-	293	1	3311	3	Y	114	111	1			18
							125	9									
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	228	1	3247	3	Y	126	124	1			20
							139	9									
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	194	1	2734	3	Y	3	22	1			1
							3	9									
03	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	20	1	2198	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
04	2280	X	2232	-0-	-48	-0-	149	1	2072	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									

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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	513	1	5573	3	N	249	257	1			31
							274	9									
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	576	1	6509	3	N	235	229	1			37
							259	9									
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	376	1	5359	3	N	267	273	1			31
							294	9									
02	5936	X	5238	-0-	-698	-0-	341	1	4808	3	N	81	101	1			11
							89	9									
03	7347	X	5205	-0-	-2142	-0-	47	1	5138	3	N	18	26	1			3
							20	9									
04	7110	X	5067	-0-	-2043	-0-	340	1	4716	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	279	1	3031	3	Y	278	281	1			33
							306	9									
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	267	1	3015	3	Y	258	250	1			41
							284	9									
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	199	1	2832	3	Y	272	281	1			32
							299	9									
02	2968	X	2789	-0-	-179	-0-	178	1	2514	3	Y	88	108	1			12
							97	9									
03	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	26	1	2869	3	Y	-0-	12	1			-0-
04	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	202	1	2804	2	Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	369	1	4009	3	Y	76	79	1			9
							84	9									
12	4247	X	3470	-0-	-777	-0-	276	1	3115	3	Y	72	70	1			11
							79	9									
01	4247	X	2927	-0-	-1320	-0-	186	1	2653	3	Y	80	78	1			13
							88	9									
02	3836	X	3572	-0-	-264	-0-	235	1	3316	3	Y	19	29	1			3
							21	9									
03	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	37	1	4081	3	Y	56	51	1			8
							62	9									
04	4110	X	3376	-0-	-734	-0-	225	1	3115	2	Y	33	40	1			1
							36	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	904					Y	-0-	2	1			-0-
12	904	N	-0-	-0-	-904	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

11	2694	X	789	-0-	-1905	-0-	44	1	481	3	Y	240	227	1			27
							264	9									
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	312	1	3528	3	Y	209	203	1			33
							230	9									
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	242	1	3452	3	Y	230	227	1			36
							253	9									
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	141	1	1993	3	Y	64	90	1			10
							70	9									
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	21	1	2310	3	Y	-0-	10	1			-0-
*04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	201	1	2782	2	Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

11	T. A.		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					38
02	T. A.		233	-0-	233	385	233	2			N	-0-					38
03	400	X	15	-0-	-385	-0-	15	2			N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	24	1	413	2	N	-0-					176
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	-0-					176
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	N	-0-					176
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	626	2	N	-0-					176
03	899	N	713	-0-	-186	-0-	24	1	682	2	N	6					182
							7	9									
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	N	9					191
							10	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	725	1	2101	2	N	35	166	1			60
							39	9									
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	719	1	1902	2	N	42					102
							46	9									
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	775	1	2258	2	N	34	2	8			134
							37	9									
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	700	1	2040	2	N	31					165
							34	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	775	1	2173	2	N	36	186	1			15
							40	9									
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	368	1	1627	2	Y	3					4
							3	9									
12	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	450	1	1427	2	Y	5					9
							6	9									
01	2387	N	1768	-0-	-619	-0-	503	1	1258	2	Y	6					15
							7	9									
02	1876	N	1648	-0-	-228	-0-	371	1	1255	2	Y	20					35
							22	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	339	1	1732	2	Y	-0-					35
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	473	1	1274	2	Y	-0-					35

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	Y	1					287
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	23	9	Y	21	197	1			111
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	565	2	26	9	Y	24					135
02	728	N	136	-0-	-592	-0-	112	2	24	9	Y	22					157
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1085	2	61	9	Y	55					212
*04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	560	1	1941	2	Y	96	181	1			82
							106	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	750	1	1706	2	N	183	185	1			211
							201	9									
12	2728	N	2610	-0-	-118	-0-	762	1	1625	2	N	203	335	1			79
							223	9									
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	775	1	1753	2	N	165	3	8			241
							182	9									
02	2464	N	1916	-0-	-548	-0-	577	1	1166	2	N	157	183	1			215
							173	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	731	1	1701	2	N	185	159	1	2	8	239
							204	9									
04	2610	N	2342	-0-	-268	-0-	420	1	1722	2	N	182	182	1			239
							200	9									

SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199
CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 6818

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	130	1	2748	2	N	66					88
							73	9									
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	137	1	2783	2	N	80	1	8			167
							88	9									
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	120	1	2265	2	N	38	171	1			34
							42	9									
02	2520	N	1796	-0-	-724	-0-	111	1	1639	2	N	42	1	8			75
							46	9									
03	2790	N	1594	-0-	-1196	-0-	89	1	1484	2	N	19					94
							21	9									
*04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	136	1	2690	2	N	73	1	8			166
							80	9									

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	270	1	7220	2	N	8	153	1			24
							9	9									
12	7688	X	7555	-0-	-133	-0-	279	1	7273	2	N	3	3	8			24
							3	9									
01	7688	X	7438	-0-	-250	-0-	279	1	6992	2	N	152					176
							167	9									
02	7000	X	5822	-0-	-1178	-0-	225	1	5594	2	N	3	3	8			176
							3	9									
03	7750	X	7286	-0-	-464	-0-	274	1	6967	2	N	41	1	8			216
							45	9									
04	7500	X	7284	-0-	-216	-0-	270	1	6948	2	N	60	189	1	2	8	85
							66	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1506	-0-	-1374	-0-	1506	2			Y	-0-					40
12	2976	X	942	-0-	-2034	-0-	851	2	91	9	Y	83					123
01	2976	X	1050	-0-	-1926	-0-	1050	2			Y	-0-					123
02	2072	X	746	-0-	-1326	-0-	746	2			Y	-0-					123
03	2046	X	863	-0-	-1183	-0-	747	2	116	9	Y	105	188	1			40
04	1500	X	797	-0-	-703	-0-	786	2	11	9	Y	10					50

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1719	-0-	-981	-0-	1658	2	61	9	N	55	185	1			63
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1635	2	32	9	N	29					92
01	2635	N	541	-0-	-2094	-0-	541	2			N	-0-					92
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1831	2	64	9	N	58					150
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	N	37	154	1			33
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1543	2	45	9	N	41					74

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	175	-0-	-197	-0-	5	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 1 C RRCID -> 029696 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
*02	1652	N	1385	-0-	-267	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	715	1	2878	3	Y	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	747	1	3082	3	Y	-0-					-0-
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	745	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	614	1	2480	3	Y	-0-					-0-
*03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	580	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	597	1	3040	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	474	1	3853	3	Y	27	27	0								1
							30	9														
12	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	474	1	4046	3	Y	28	28	0								1
							31	9														
01	4681	X	4379	-0-	-302	-0-	488	1	3858	3	Y	30	30	0								1
							33	9														
*02	4228	X	3722	-0-	-506	-0-	478	1	3210	3	Y	31	31	0								1
							34	9														
*03	4557	X	3211	-0-	-1346	-0-	412	1	2765	3	Y	31	31	1								1
							34	9														
04	4410	X	3648	-0-	-762	-0-	432	1	3185	3	Y	28	1	0	27	1						1
							31	9														

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	426	-0-	-1314	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	775	-0-	-1488	-0-	32	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	920	-0-	-940	-0-	38	1	882	3	Y	-0-					-0-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	48	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	95	1	2195	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	7800	X	6386	-0-	-1414	-0-	6321	3	65	9	Y	59	189	1			102
12	7347	X	6318	-0-	-1029	-0-	6250	3	68	9	Y	62					164
01	7347	X	4038	-0-	-3309	-0-	3960	3	78	9	Y	71					235
*02	6636	X	3072	-0-	-3564	-0-	3072	3			Y	-0-	10	5			225
*03	7316	X	4059	-0-	-3257	-0-	4029	3	30	9	Y	27					252
04	6390	X	430	-0-	-5960	-0-	430	3			Y	-0-	186	1	14	5	52

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2580	N	2507	-0-	-73	-0-	344	1	2163	3	Y	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	451	1	2222	3	Y	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	447	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	409	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	413	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	394	1	2003	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

11	6150	X	4803	-0-	-1347	-0-	337	1	4424	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
12	6293	X	4989	-0-	-1304	-0-	461	1	4486	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
01	6293	X	4576	-0-	-1717	-0-	439	1	4092	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*02	4900	X	4252	-0-	-648	-0-	420	1	3786	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
*03	5332	X	3994	-0-	-1338	-0-	379	1	3568	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	428	1	4106	3	Y	39	2	0	37	1	1
							43	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
*02	1540	N	972	-0-	-568	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
*03	1364	N	775	-0-	-589	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	948	-0-	-1002	-0-	948	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	117	1	2725	3	Y	-0-					-0-
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	121	1	4575	3	Y	-0-					-0-
01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	3	Y	-0-					-0-
*02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	110	1	7818	3	Y	-0-					-0-
*03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	121	1	9067	3	Y	-0-					-0-
*04	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3662	-0-	-748	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	355	1	4307	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	273	1	3944	3	Y	-0-					-0-
*02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	311	1	3635	3	Y	-0-					-0-
*03	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	337	1	3978	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	340	1	3980	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	383 26	1 9	2754	3	Y	24	24	0			1
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	558 26	1 9	4902	3	Y	24	24	0			1
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	520 29	1 9	4153	3	Y	26	26	0			1
*02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	416 30	1 9	3083	3	Y	27	27	0			1
*03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	473 30	1 9	3634	3	Y	27	27	1			1
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	296 26	1 9	3558	3	Y	24	1	0	23	1	1

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	255	1	1947	3	Y	105	96	1	3	8	21
							116	9									
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	332	1	2225	3	Y	101	104	1	2	8	16
							111	9									
*01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	288	1	2238	3	Y	81	87	1			10
							89	9									
*02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	248	1	1973	3	Y	74	61	1			23
							81	9									
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	239	1	1894	3	Y	75	87	1			11
							83	9									
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	246	1	1942	3	Y	66	65	1			12
							73	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
*12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
*02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
*03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
*04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	201	1	5477	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	164	1	4665	3	Y	50	52	1			8
							55	9									
*01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	171	1	4777	3	Y	8	15	1			1
							9	9									
*02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	137	1	4301	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	144	1	4305	3	Y	-0-					-0-
*04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	147	1	4672	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	397	-0-	-173	-0-	14	1	383	3	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	N	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	3	N	-0-					-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	N	-0-					-0-
*03	496	N	286	-0-	-210	-0-	9	1	277	3	N	-0-					-0-
04	510	N	233	-0-	-277	-0-	7	1	226	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1789	-0-	-281	-0-	67	1	1712	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	62	1	1632	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*01	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	63	1	1626	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	54	1	1557	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*03	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	51	1	1466	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	55	1	1636	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
11	2370	X	2285	-0-	-85	-0-	81	1	2161	3	Y	39	93	1			57
							43	9									
12	2387	X	2293	-0-	-94	-0-	76	1	2171	3	Y	42					99
							46	9									
01	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	76	1	2153	3	Y	63	89	1			73
							69	9									
02	2184	X	2000	-0-	-184	-0-	61	1	1916	3	Y	21					94
							23	9									
03	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	68	1	2078	3	Y	45	97	1			42
							50	9									
04	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	64	1	2067	3	Y	35					77
							39	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	36	1	970	3	N	36	34	1			7
							40	9									
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	33	1	961	3	N	36	37	1			6
							40	9									
*01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	31	1	871	3	N	65	63	1			8
							72	9									
*02	980	N	848	-0-	-132	-0-	24	1	755	3	N	63	51	1			20
							69	9									
*03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	27	1	842	3	N	70	80	1			10
							77	9									
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	26	1	810	3	N	57	57	1			10
							63	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
							3	5									
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	5									

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	360	1	2475	3	Y	350	395	1			117
							385	9									
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	366	1	2485	3	Y	316	276	1			157
							348	9									
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	371	1	2359	3	Y	337	368	1			126
							371	9									
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	336	1	2261	3	Y	69	161	1			34
							76	9									
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	372	1	1957	3	Y	28	45	1			17
							31	9									
04	2250	X	2154	-0-	-96	-0-	360	1	1777	3	Y	15	22	1			10
							17	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

11	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	254	1	6295	2	N	179	277	1			90
						197	9									
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	221	1	4028	2	N	202	134	1			158
						222	9									
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	255	1	5916	2	N	190	274	1			74
						209	9									
02	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	237	1	5954	2	N	80	97	1			57
						88	9									
03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	260	1	6019	2	N	29	57	1			29
						32	9									
*04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	243	1	5711	2	N	19	25	1			23
						21	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3227	3	63	9	Y	57	192	1			55
12	4557	X	3856	-0-	-701	-0-	3792	3	64	9	Y	58					113
01	4557	X	3773	-0-	-784	-0-	3693	3	80	9	Y	73	1	8			185
02	4116	X	3186	-0-	-930	-0-	3180	3	6	9	Y	5					190
03	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	3562	3	111	9	Y	101	195	1			96
*04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4262	3	78	9	Y	71					167

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-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-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4421	-0-	-1369	-0-	364	1	3951	3	Y	96	99	1			12
							106	9									
12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	816	1	9226	3	Y	90	88	1			14
							99	9									
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	668	1	9514	3	Y	101	99	1			16
							111	9									
02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	607	1	8572	3	Y	27	39	1			4
							30	9									
03	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	84	1	9254	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	598	1	8295	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	163 15	1 9	1687	3	Y	14	13	1			2
12	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	172 13	1 9	1699	3	Y	12	12	1			2
01	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	394 14	1 9	1261	3	Y	13	14	1			1
02	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	348 12	1 9	1020	3	Y	11	10	1			2
03	1891	N	1369	-0-	-522	-0-	1369	3			Y	-0-	2	1			-0-
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	346	1	1327	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	84 10	1 9	2520	3	Y	9	9	1			1
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	37 10	1 9	2511	3	Y	9	9	1			1
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	265 11	1 9	2278	3	Y	10	10	1			1
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2154	3	33	9	Y	30	27	1			4
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1804	3	31	9	Y	28	27	1			5
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	88 30	1 9	2476	2	Y	27	29	1			3

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4115	-0-	-925	-0-	355 92	1 9	3668	3	Y	84	81	1			13
12	5115	X	4033	-0-	-1082	-0-	363 87	1 9	3583	3	Y	79	81	1			11
01	5084	X	4116	-0-	-968	-0-	588 94	1 9	3434	3	Y	85	89	1			7
02	4564	X	3529	-0-	-1035	-0-	505 73	1 9	2951	3	Y	66	63	1			10
03	4867	X	3318	-0-	-1549	-0-	3249	3	69	9	Y	63	67	1			6
*04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	486 87	1 9	3622	2	Y	79	78	1			7

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	318	1	3458	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
12	4092	X	3806	-0-	-286	-0-	307	1	3475	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
01	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	225	1	3202	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
02	3556	X	2866	-0-	-690	-0-	189	1	2669	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
03	3937	X	2665	-0-	-1272	-0-	24	1	2641	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3810	X	2078	-0-	-1732	-0-	140	1	1938	2	Y	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

11	3000	N	3346	-0-	346	682	3346	3			N	-0-					-0-
12	4277	X	3595	-0-	-682	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	97	-0-	-743	-0-	73	3	24	9	Y	22	22	0			1
12	1116	N	668	-0-	-448	-0-	643	3	25	9	Y	23	23	0			1
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	683	3	26	9	Y	24	24	0			1
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	752	3	28	9	Y	25	25	0			1
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	678	3	29	9	Y	26	26	1			1
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	734	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	1

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 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
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 4949

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

HWY 79 N ENTERPRISE L.L.C. 341593
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					149
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	3	13	9	N	12					161
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					161
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1633	3	4	9	N	4					165
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1691	3	29	9	N	26					191
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1736	3	33	9	N	30	141	1			80

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	#	2965	-0-	-245	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3317	#	3096	-0-	-221	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
01	3348	#	1660	-0-	-1688	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	3024	#	2818	-0-	-206	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
03	3348	#	2678	-0-	-670	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	3000	#	2982	-0-	-18	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, 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
11	1710	N	1093	-0-	-617	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	392	-0-	-879	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	453	-0-	-1779	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4192	-0-	1192	1192	4192	3			N	-0-					-0-
12	2900	N	1708	-0-	-1192	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	11	-0-	-2257	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	7	-0-	-2504	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2	-0-	-2428	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

11	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	32	-0-	-838	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	196	-0-	-284	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6487	-0-	-569	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
*04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

11	12030	X	10157	-0-	-1873	-0-	10122	3	35	9	Y	32	32	1			3
12	9300	X	8119	-0-	-1181	-0-	8084	3	35	9	Y	32	32	1			3
01	12121	X	10051	-0-	-2070	-0-	10016	3	35	9	Y	32	32	1			3
02	10948	X	8914	-0-	-2034	-0-	8881	3	33	9	Y	30	30	1			3
03	12121	X	8721	-0-	-3400	-0-	8688	3	33	9	Y	30	30	1			3
04	10170	X	4605	-0-	-5565	-0-	4416	3	189	9	Y	172	160	1			15

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

11	8670	X	6682	-0-	-1988	-0-	6461	3	221	9	Y	201	200	1			17
12	8711	X	5675	-0-	-3036	-0-	5457	3	218	9	Y	198	198	1			17
01	8711	X	4804	-0-	-3907	-0-	4588	3	216	9	Y	196	196	1			17
02	6244	X	3681	-0-	-2563	-0-	3473	3	208	9	Y	189	188	1			18
03	6913	X	5807	-0-	-1106	-0-	5599	3	208	9	Y	189	189	1			18
04	6690	X	4970	-0-	-1720	-0-	4740	3	230	9	Y	209	209	1			18

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

11	15900	X	14823	-0-	-1077	-0-	14823	3			N	-0-					-0-
12	16430	X	14776	-0-	-1654	-0-	14776	3			N	-0-					-0-
01	16430	X	16336	-0-	-94	-0-	16336	3			N	-0-					-0-
02	14840	X	10537	-0-	-4303	-0-	10537	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	10831	-0-	-5599	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
04	15810	X	12659	-0-	-3151	-0-	12659	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	15142	-0-	-1658	-0-	15142	3			N	-0-					-0-
12	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	18930	3			N	-0-					-0-
01	18104	X	4850	-0-	-13254	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	16352	X	15957	-0-	-395	-0-	15957	3			N	-0-					-0-
03	18662	X	15624	-0-	-3038	-0-	15624	3			N	-0-					-0-
04	18060	X	14499	-0-	-3561	-0-	14499	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

11	2190	X	1677	-0-	-513	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1259	-0-	-449	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

11	12390	X	94	-0-	-12296	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
01	11191	X	33	-0-	-11158	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	32	-0-	-8900	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
*04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

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-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 272118 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	2303	-0-	2303	2303	1769	3	534	9		N	485	485	1			-0-
02	0 A	3291	-0-	3291	5594	2147	3	1144	9		N	1040	1040	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15387 02/27/2015

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7038 - 7151

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
	NEAL, JOHN S. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 272853						COMPL. DATE 07/04/2013					TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504
11	10050	X	2278	-0-	-7772	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7764	-0-	-1319	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	6841	-0-	-1591	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	5504	-0-	-2112	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	5790	-0-	-1960	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	5016	-0-	-2484	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
	POSS, L.T. UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 272861						COMPL. DATE 02/07/2014					TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6736 - 6802
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
	SMITH, ELLA UNIT 2				WELL #: 4	RRCID -> 275914						COMPL. DATE 09/02/2013					TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2000	-0-	-640	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	888	-0-	-312	-0-	888	2			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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

11	3000	N	2593	-0-	-407	3694	322	1	2246	3	Y	23	21	0			4
							25	9									
12	3100	N	2731	-0-	-369	3325	389	1	2319	3	Y	21	22	0			3
							23	9									
01	3100	N	2458	-0-	-642	2683	240	1	2194	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*02	2800	N	2562	-0-	-238	2445	367	1	2171	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*03	3100	N	2902	-0-	-198	2247	387	1	2490	3	Y	23	23	0			3
							25	9									
*04	3000	N	2630	-0-	-370	1877	345	1	2256	3	Y	26	25	0			4
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

11	3330	X	1304	-0-	-2026	-0-	312	1	992	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	1415	-0-	-2956	-0-	284	1	1131	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	988	-0-	-3383	-0-	200	1	788	3	Y	-0-					-0-
*02	2912	X	1918	-0-	-994	-0-	195	1	1723	3	Y	-0-					-0-
*03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	255	1	1835	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
04	1380	X	1251	-0-	-129	-0-	281	1	942	3	Y	25	1	0	24	1	1
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

11	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1063	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	992	N	660	-0-	-332	-0-	658	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1846	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2912	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2853	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

11	3480	X	2417	-0-	-1063	-0-	178	1	2239	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	314	1	3685	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	314	1	3411	3	Y	-0-					-0-
*02	3556	X	2658	-0-	-898	-0-	265	1	2393	3	Y	-0-					-0-
*03	3999	X	2954	-0-	-1045	-0-	257	1	2697	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	332	1	3412	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1693	-0-	-1307	743	1693	3			Y	-0-					-0-
12	1655	N	912	-0-	-743	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	803	-0-	-561	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*02	1568	N	640	-0-	-928	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*03	899	N	407	-0-	-492	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	7	-0-	-773	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

11	510	X	456	-0-	-54	-0-	232	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	355	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	620	X	362	-0-	-258	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	315	1	252	3	Y	-0-					-0-
*03	465	N	122	-0-	-343	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	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
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

11	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2626	3	28	9	Y	25	25	0			1
12	3410	X	1572	-0-	-1838	-0-	1543	3	29	9	Y	26	26	0			1
01	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	2555	3	31	9	Y	28	28	0			1
*02	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	1227	3	32	9	Y	29	29	0			1
*03	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2502	1243	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	3594	X	1092	-0-	-2502	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
*02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
*04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

11	4710	X	4373	-0-	-337	-0-	4328	3	45	9	Y	41	41	0			1
12	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	4549	3	45	9	Y	41	41	0			1
01	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	4427	3	48	9	Y	44	44	0			1
*02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4358	3	51	9	Y	46	46	0			1
*03	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	4331	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	6852	-0-	6852	22802	6852	3			Y	-0-					-0-
12	0	Z	6890	-0-	6890	29692	6890	3			Y	-0-					-0-
01	35664	X	5972	-0-	-29692	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
*02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
*03	6913	X	6367	-0-	-546	-0-	6367	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6338	-0-	-352	-0-	6338	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

11	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	333 57	1 9	7109	3	Y	52	52	0			2
12	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	355 58	1 9	9942	3	Y	53	53	0			2
01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	355 63	1 9	9195	3	Y	57	57	0			2
*02	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	321 64	1 9	7799	3	Y	58	58	0			2
*03	6758	X	4679	-0-	-2079	-0-	235	1	4444	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	337	1	7483	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8468	3	342	9	Y	311	285	0			55
12	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	358	1	8295	3	Y	291	305	0			41
							320	9									
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	363	1	8254	3	Y	303	307	0			37
							333	9									
*02	T. A.		3623	-0-	3623	3623	132	1	3154	3	Y	306	307	0			36
							337	9									
*03	T. A.		5521	-0-	5521	9144	214	1	5149	3	Y	144	162	0			18
							158	9									
04	T. A.		5086	-0-	5086	14230	204	1	4751	3	Y	119	117	0			20
							131	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1452	-0-	-198	-0-	1418	3	34	9	Y	31	31	0			1
12	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	1436	3	34	9	Y	31	31	0			1
01	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	1084	3	37	9	Y	34	34	0			1
*02	1484	X	163	-0-	-1321	-0-	124	3	39	9	Y	35	35	0			1
*03	1581	X	501	-0-	-1080	-0-	462	3	39	9	Y	35	35	1			1
04	1440	X	422	-0-	-1018	-0-	387	3	35	9	Y	32	2	0	30	1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	16992	3	232	9	Y	211	122	1			326
12	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16501	3	260	9	Y	236	361	1			201
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	15862	3	455	9	Y	414	240	1			375
*02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10153	3	102	9	Y	93	239	1			229
*03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6103	3	208	9	Y	189	241	1			177
*04	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13837	3	56	9	Y	51	197	1			31

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

11	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
12	1922	X	1652	-0-	-270	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1438	-0-	1438	1438	1438	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1495	-0-	1495	2933	1495	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1527	-0-	1527	4460	1527	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

11	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	168	-0-	-732	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
*03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

11	3990	X	3624	-0-	-366	-0-	3605	3	19	9	Y	17	16	0			3
12	4123	X	3688	-0-	-435	-0-	152	1	3518	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
01	4123	X	3380	-0-	-743	-0-	141	1	3220	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*02	T. A.		3383	-0-	3383	3383	136	1	3228	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*03	T. A.		3425	-0-	3425	6808	136	1	3270	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
04	T. A.		3280	-0-	3280	10088	135	1	3130	3	Y	14	14	0			2
							15	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1264	3	37	9	Y	34	31	0			6
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	3	Y	32	33	0			5
							35	9									
01	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	57	1	1322	3	Y	33	34	0			4
							36	9									
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	Y	33	33	0			4
							36	9									
*03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	47	1	1123	3	Y	21	22	0			3
							23	9									
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	3	Y	17	17	0			3
							19	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

11	1710 N	695	-0-	-1015	-0-	70 28	1 9	597	2	N	25	173	1			23
12	2201 N	193	-0-	-2008	-0-	19 9	1 9	165	2	N	8					31
01	2015 N	158	-0-	-1857	-0-	29 11	1 9	118	2	N	10					41
02	644 N	409	-0-	-235	-0-	93 19	1 9	297	2	N	17					58
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	445	2	N	5					63
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	683	2	N	2					65

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

11	1050 N	747	-0-	-303	-0-	63 138	1 9	546	2	N	125	179	1			155
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	302 92	1 9	618	2	N	84					239
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	222 162	1 9	871	2	N	147	168	1			218
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	161 174	1 9	920	2	N	158	164	1			212
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	585 117	1 9	708	2	N	106	167	1			151
*04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	459 149	1 9	929	2	N	135					286

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	35	2	N	-0-					86
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					86
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-					86
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	53	1	293	2	N	-0-					86
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	53	1	275	2	N	-0-					86
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-					84
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	28	1	156	2	N	-0-					84
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	24	1	160	2	N	-0-					84
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	12	1	100	2	N	-0-					84
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	12	1	116	2	N	-0-					84
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	22	1	135	2	N	-0-					84

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

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
*03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	62	1	1764	3	Y	-0-					-0-
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	3	Y	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	572	3	Y	-0-					-0-
*03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	72	1	2322	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		1473	-0-	1473	1473	1472	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		857	-0-	857	2330	856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		790	-0-	790	3120	789	3	1	9	Y	1	1	1			-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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

11	990	N	989	-0-	-1	-0-	36	1	953	3	Y	-0-								-0-
12	1054	N	815	-0-	-239	-0-	27	1	788	3	Y	-0-								-0-
*01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	33	1	914	3	Y	66	58	1						8
							73	9												
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13	1	442	3	Y	70	56	1						22
							77	9												
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	753	3	Y	70	82	1						10
							77	9												
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	29	1	930	3	Y	64	62	1						12
							70	9												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9672	3	23	9	Y	21	16	1			8
12	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10530	3	28	9	Y	25	24	1			9
01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10040	3	32	9	Y	29	28	1			10
02	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9115	3	31	9	Y	28	29	1			9
03	10447	X	9955	-0-	-492	-0-	9918	3	37	9	Y	34	34	1			9
04	10110	X	9079	-0-	-1031	-0-	9044	3	35	9	Y	32	31	1			10

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			Y	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	2989	-0-	-1568	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	2589	-0-	-1641	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

11	540	N	180	-0-	-360	-0-	156	3	24	9	Y	22	24	1			8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	10	1			1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

11	1170	N	867	-0-	-303	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	888	-0-	-290	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

11	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	0	W	-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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	3	11	9	Y	10	7	1			4
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	3	18	9	Y	16	14	1			6
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1275	3	19	9	Y	17	17	1			6
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1183	3	18	9	Y	16	17	1			5
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	3	24	9	Y	22	21	1			6
04	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1196	3	20	9	Y	18	18	1			6

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1230	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1166	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1101	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	1200	N	870	-0-	-330	-0-	867	3	3	9	Y	3	3	1			1

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	N	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-					-0-
*02	504	N	403	-0-	-101	-0-	13	1	390	3	N	-0-					-0-
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	12	1	352	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1107	3	57	9	Y	52	51	1			20
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1240	3	64	9	Y	58	56	1			22
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1419	3	70	9	Y	64	63	1			23
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1478	3	67	9	Y	61	64	1			20
03	1054	N	773	-0-	-281	-0-	688	3	85	9	Y	77	76	1			21
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1686	3	76	9	Y	69	68	1			22

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7137	3	59	9	N	54	52	1			21
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6197	3	64	9	N	58	57	1			22
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5840	3	67	9	N	61	61	1			22
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4748	3	65	9	N	59	62	1			19
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5127	3	81	9	N	74	73	1			20
*04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4579	3	73	9	N	66	65	1			21

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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1070	-0-	1070	1755	1067	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	14B2 EXT		868	-0-	868	2623	865	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	14B2 EXT		397	-0-	397	3020	378	3	19	9	Y	17	12	1			6
02	14B2 EXT		76	-0-	76	3096	48	3	28	9	Y	25	23	1			8
03	14B2 EXT		112	-0-	112	3208	77	3	35	9	Y	32	31	1			9
*04	3393	X	185	-0-	-3208	-0-	154	3	31	9	Y	28	28	1			9

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	992	3	157	9	Y	143	120	0			23
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1242	3	141	9	Y	128	132	0			19
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	923	3	120	9	Y	109	109	0			19
*03	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	967	3	117	9	Y	106	102	0			23
04	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1061	3	144	9	Y	131	124	0			30

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1348	-0-	-482	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	25	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	16	1			3

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

11	1050	N	565	-0-	-485	-0-	531	3	34	9	Y	31	32	1			12
12	1147	N	979	-0-	-168	-0-	942	3	37	9	Y	34	33	1			13
01	744	N	620	-0-	-124	-0-	579	3	41	9	Y	37	37	1			13
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	640	3	37	9	Y	34	36	1			11
03	992	N	493	-0-	-499	-0-	452	3	41	9	Y	37	38	1			10
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	397	3	35	9	Y	32	32	1			10

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3269	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3025	3	4	9	Y	4	4	1			1
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3009	3	3	9	Y	3	3	1			1

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

11	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	15307	3	18	9	Y	16	16	1			6
12	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13419	3	18	9	Y	16	16	1			6
01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13998	3	20	9	Y	18	18	1			6
02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12360	3	20	9	Y	18	18	1			6
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12927	3	23	9	Y	21	21	1			6
*04	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12524	3	21	9	Y	19	19	1			6

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7452	3	7	9	N	6	11	1			2
12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7682	3	7	9	N	6	6	1			2
01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8357	3	9	9	N	8	7	1			3
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7223	3	7	9	N	6	7	1			2
03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7474	3	10	9	N	9	9	1			2
*04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7534	3	9	9	N	8	8	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3745	3	12	9	N	11	7	1			4
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3628	3	14	9	N	13	12	1			5
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3859	3	15	9	N	14	14	1			5
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3360	3	14	9	N	13	14	1			4
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3275	3	20	9	N	18	17	1			5
*04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3489	3	17	9	N	15	15	1			5

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

11	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	727	-0-	-482	-0-	716	3	11	9	N	10	8	0			2
01	1054	N	724	-0-	-330	-0-	703	3	21	9	N	19	18	0			3
02	784	N	592	-0-	-192	-0-	574	3	18	9	N	16	16	0			3
*03	713	N	109	-0-	-604	-0-	105	3	4	9	N	4	6	0			1
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	1	0			-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2633	3	99	9	Y	90	82	0			16
12	3100	N	3489	-0-	389	389	3395	3	94	9	Y	85	87	0			14
01	3100	N	3530	-0-	430	819	3435	3	95	9	Y	86	87	0			13
02	2800	N	3322	-0-	522	1341	3242	3	80	9	Y	73	73	0			13
*03	4864	X	3523	-0-	-1341	-0-	3444	3	79	9	Y	72	69	0			16
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3643	3	103	9	Y	94	88	0			22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

11	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	120 6	1 9	3261	3	N	5	5	1			1
12	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	117 6	1 9	3332	3	N	5	5	1			1
*01	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	111 29	1 9	3118	3	N	26	24	1			3
*02	3192	X	2633	-0-	-559	-0-	82 31	1 9	2520	3	N	28	22	1			9
*03	3503	X	2843	-0-	-660	-0-	91 31	1 9	2721	3	N	28	33	1			4
04	3390	X	3038	-0-	-352	-0-	92 29	1 9	2917	3	N	26	25	1			5

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

11	24426	X	8153	-0-	-16273	-0-	8109	3	44	9	N	40	32	1			15
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8163	3	50	9	N	45	43	1			17
01	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	7639	3	54	9	N	49	49	1			17
02	7532	X	6548	-0-	-984	-0-	6496	3	52	9	N	47	49	1			15
03	8339	X	6768	-0-	-1571	-0-	6703	3	65	9	N	59	58	1			16
04	8070	X	6255	-0-	-1815	-0-	6197	3	58	9	N	53	52	1			17

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

11	25293	X	6629	-0-	-18664	-0-	6455	3	174	9	N	158	111	1			60
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4072	3	242	9	N	220	198	1			82
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6463	3	267	9	N	243	239	1			86
02	6048	X	5872	-0-	-176	-0-	5617	3	255	9	N	232	242	1			76
03	6851	X	6243	-0-	-608	-0-	5923	3	320	9	N	291	288	1			79
04	6840	X	5979	-0-	-861	-0-	5691	3	288	9	N	262	258	1			83

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	465	N	19	-0-	-446	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5673	3	37	9	N	34	46	1			13
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5327	3	41	9	N	37	36	1			14
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6330	3	44	9	N	40	40	1			14
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5467	3	43	9	N	39	40	1			13
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6274	3	53	9	N	48	48	1			13
*04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6914	3	48	9	N	44	43	1			14

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6176	X	1316	-0-	-4860	-0-	1290	3	26	9	Y	24	26	1			9
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1318	3	29	9	Y	26	25	1			10
01	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1243	3	31	9	Y	28	28	1			10
02	1232	N	1097	-0-	-135	-0-	1063	3	34	9	Y	31	31	1			10
03	1333	N	870	-0-	-463	-0-	826	3	44	9	Y	40	39	1			11
04	1290	N	780	-0-	-510	-0-	752	3	28	9	Y	25	28	1			8

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 2 T RRCID -> 030310 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6141 - 6450

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	570	1	2960	3	Y	-0-					-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	589	1	3026	3	Y	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	589	1	3107	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	532	1	2825	3	Y	59	30	1			29
							65	9									
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	589	1	3197	3	Y	81	60	1			50
							89	9									
*04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	570	1	2871	3	Y	126	94	1			82
							139	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	182	2	40	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	146	2	35	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	97	2	31	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	146	2	41	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	96	2	27	3	Y	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	161	2	36	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

11	6930	X	5910	-0-	-1020	-0-	571	1	5339	3	Y	-0-					-0-
12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	731	1	7831	3	Y	-0-					-0-
01	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	670	1	6946	3	Y	-0-					-0-
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	552	1	6093	3	Y	-0-					-0-
*03	7161	X	6877	-0-	-284	-0-	534	1	6336	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	6930	X	6736	-0-	-194	-0-	478	1	6252	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	182	1	1691	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	899	N	233	-0-	-666	-0-	22	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							9	5	1	9							
01	1209	N	589	-0-	-620	-0-	58	1	530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	170	1	1548	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	191	1	1741	3	Y	-0-					-0-
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	3	Y	-0-					-0-
							171	5									

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

11	1080	N	218	-0-	-862	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	688	-0-	-676	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	76	-0-	-404	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3020	2	662	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2556	2	617	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3006	2	961	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	2517	2	710	3	Y	16	7	1			14
							18	9									
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3084	2	857	3	Y	21	18	1			17
							23	9									
*04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	2814	2	638	3	Y	20	23	1			14
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2982	3	17	9	Y	15	15	1			29
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2981	3	17	9	Y	15	15	1			29
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2501	3	19	9	Y	17	14	1			32
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2691	3	23	9	Y	21	14	1			39
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2191	3	19	9	Y	17	32	1			24
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3121	3	13	9	Y	12	14	1			22

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	493	2	108	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	511	2	123	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	468	-0-	-276	-0-	355	2	113	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	356	2	100	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	376	2	104	3	Y	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	438	2	99	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	194	2	42	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	151	2	36	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	155	2	49	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	129	2	37	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	113	2	32	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	125	2	28	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

11	930	N	469	-0-	-461	-0-	381	2	84	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	961	N	262	-0-	-699	-0-	209	2	50	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	961	N	251	-0-	-710	-0-	186	2	59	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	448	N	150	-0-	-298	-0-	117	2	33	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1167	2	324	3	Y	-0-					-0-
*04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1969	2	447	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 7816

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

11	3000	N	5872	-0-	2872	4537	345 10	1 9	5527	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5743	-0-	2643	7180	335 10	1 9	5398	3	Y	9	9	1			-0-
01	12836	X	5656	-0-	-7180	-0-	325 7	1 9	5324	3	Y	6	6	1			-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	291 6	1 9	4665	3	Y	5	5	1			-0-
*03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	297 12	1 9	4599	3	Y	11	11	1			-0-
*04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	166 12	1 9	3848	3	Y	11	11	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	264	-0-	-184	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1237	2	12	9	Y	11	11	1			4
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2011	2	11	9	Y	10	11	1			3
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1988	2	14	9	Y	13	12	1			4
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1818	2	19	9	Y	17	14	1			7
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	2	24	9	Y	22	22	1			7
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2012	2	20	9	Y	18	19	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	431	2	95	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	475	-0-	-300	-0-	383	2	92	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	422	2	135	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	372	-0-	-132	-0-	290	2	82	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	317	2	88	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	71	-0-	-469	-0-	58	2	13	3	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	300	1	798	2	Y	145	142	1			86
							175	3	160	9							
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	250	1	545	2	Y	119	134	1			71
							132	3	131	9							
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	270	1	845	2	Y	182	161	1			92
							270	3	200	9							
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	170	1	637	2	Y	166	115	1			143
							180	3	183	9							
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	796	2	221	3	Y	219	181	1			181
							241	9									
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	753	2	171	3	Y	213	245	1			149
							234	9									

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-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
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1886	2	29	9	Y	26	25	1			5
12	1364	N	474	-0-	-890	-0-	460	2	14	9	Y	13	14	1			4
01	1240	N	529	-0-	-711	-0-	507	2	22	9	Y	20	20	1			4
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	1176	2	21	9	Y	19	17	1			6
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	Y	15	15	1			6
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-	6	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2577	-0-	-139	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2393	-0-	-614	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	974	2	214	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	1333	N	948	-0-	-385	-0-	754	2	182	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	1178	N	870	-0-	-308	-0-	648	2	207	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	1120	N	930	-0-	-190	-0-	707	2	199	3	Y	22	17	1			9
							24	9									
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	716	2	199	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	937	2	212	3	Y	23	22	1			7
							25	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1419	2	94	9	Y	85	91	1			28
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1398	2	99	9	Y	90	92	1			26
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1438	2	108	9	Y	98	94	1			30
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1216	2	107	9	Y	97	86	1			41
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1230	2	123	9	Y	112	118	1			35
04	1170	N	931	-0-	-239	-0-	829	2	102	9	Y	93	99	1			29

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	503	-0-	-86	-0-	31	1	472	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	335	-0-	-235	-0-	14	1	321	3	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
11	1710	N	868	-0-	-842	-0-	76	1	791	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	730	-0-	-386	-0-	62	1	638	3	Y	2	2	1			-0-
							28	5	2	9							
01	744	N	585	-0-	-159	-0-	52	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	108	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	128	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	72	1	917	3	Y	-0-					-0-
							118	5									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1212	2	255	9	Y	232	220	1			72
12	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	761	2	276	9	Y	251	220	1			103
01	1364	N	995	-0-	-369	-0-	765	2	230	9	Y	209	220	1			92
02	1260	N	320	-0-	-940	-0-	290	2	30	9	Y	27	105	1			14
03	1023	N	153	-0-	-870	-0-	128	2	25	9	Y	23	27	1			10
04	960	N	156	-0-	-804	-0-	146	2	10	9	Y	9	16	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	N	1					1
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	3	1	9	N	1	1	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

11	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1190	2	261	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	2263	N	1964	-0-	-299	-0-	1575	2	380	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	2387	N	1896	-0-	-491	-0-	1428	2	457	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1202	2	340	3	Y	17	8	1			14
							19	9									
03	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1368	2	380	3	Y	21	18	1			17
							23	9									
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1590	2	361	3	Y	20	23	1			14
							22	9									

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

11	4260	X	1128	-0-	-3132	-0-	924	2	202	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4402	X	692	-0-	-3710	-0-	556	2	134	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4402	X	240	-0-	-4162	-0-	180	2	58	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3724	X	13	-0-	-3711	-0-	10	2	3	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1209	X	295	-0-	-914	-0-	229	2	64	3	Y	2					2
							2	9									
*04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	1854	2	421	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	660	N	349	-0-	-311	-0-	286	2	63	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	144	-0-	-507	-0-	109	2	35	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	58	-0-	-278	-0-	45	2	13	3	Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	46	2	13	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	60	2	14	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

11	5190	X	4797	-0-	-393	-0-	4766	2	31	9	Y	28	25	1			9
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5894	2	33	9	Y	30	27	1			12
01	5363	X	3798	-0-	-1565	-0-	3768	2	30	9	Y	27	27	1			12
02	4844	X	3181	-0-	-1663	-0-	3144	2	37	9	Y	34	28	1			18
03	5363	X	4023	-0-	-1340	-0-	3971	2	52	9	Y	47	44	1			21
04	5190	X	1617	-0-	-3573	-0-	1569	2	48	9	Y	44	50	1			15

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

11	2199	X	1846	-0-	-353	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
12	1829	X	1527	-0-	-302	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1652	3	30	9	Y	27					27
03	1829	X	1404	-0-	-425	-0-	1360	3	44	9	Y	40	23	1			44
04	1770	X	1326	-0-	-444	-0-	1292	3	34	9	Y	31	26	1			49

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

11	3390	X	1654	-0-	-1736	-0-	1354	2	297	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	3410	X	372	-0-	-3038	-0-	298	2	72	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3410	X	541	-0-	-2869	-0-	408	2	130	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2940	X	1548	-0-	-1392	-0-	1207	2	341	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2533	2	703	3	Y	-0-					-0-
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2561	2	581	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	18420	X	12053	-0-	-6367	-0-	9875	2	2164	3	N	13	13	1			8
							14	9									
12	17112	X	7070	-0-	-10042	-0-	5687	2	1372	3	N	10	12	1			6
							11	9									
01	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02	14868	X	-0-	-0-	-14868	-0-					N	-0-					-0-
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-
04	12060	X	-0-	-0-	-12060	-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
11	4590	X	3486	-0-	-1104	-0-	118	1	3270	2	Y	89	88	1			3
							98	9									
12	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	142	1	3952	2	Y	132	132	1			3
							145	9									
01	4743	X	4090	-0-	-653	-0-	131	1	3647	2	Y	284	282	1			5
							312	9									
02	4060	X	3285	-0-	-775	-0-	102	1	2841	2	Y	311	306	1			10
							342	9									
*03	4247	X	4244	-0-	-3	-0-	125	1	3485	2	Y	576	563	1			23
							634	9									
*04	4110	X	3225	-0-	-885	-0-	95	1	2645	2	Y	441	453	1			11
							485	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6377 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	62	1	1709	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	2139	N	954	-0-	-1185	-0-	33	1	913	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7846 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	2154	-0-	-3156	-0-	75	1	2079	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	1429	-0-	-4058	-0-	49	1	1372	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	5487	X	1079	-0-	-4408	-0-	37	1	1035	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	4956	X	356	-0-	-4600	-0-	12	1	342	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

02	2679	X	NO RPT	-0-	-2679	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	26790	X	NO RPT	-0-	-26790	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

11	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	360	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	372	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	312	1	1856	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1811	-0-	-317	-0-	312	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	324	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1573	-0-	-527	-0-	252	1	1321	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

11	3330	X	2593	-0-	-737	-0-	25	1	2568	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2628	-0-	-813	-0-	32	1	2596	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2373	-0-	-572	-0-	16	1	2357	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2078	-0-	-470	-0-	83	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	29	1	2563	2	N	-0-					-0-
*04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2	1	2783	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

11	2070	N	1437	-0-	-633	-0-	155	1	1282	2	N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	188	1	1766	2	N	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	162	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	140	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1285	-0-	-605	-0-	90	1	1195	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	7119	-0-	-5961	-0-	68	1	7051	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	6662	-0-	-5459	-0-	82	1	6580	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	5858	-0-	-4868	-0-	39	1	5819	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	5142	-0-	-3370	-0-	68	1	5074	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	4909	-0-	-3492	-0-	55	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	3700	-0-	-3410	-0-	2	1	3698	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	287	-0-	-103	-0-	31	1	256	2	N	-0-					-0-
12	403	X	329	-0-	-74	-0-	32	1	297	2	N	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	N	-0-					-0-
02	280	X	238	-0-	-42	-0-	21	1	217	2	N	-0-					-0-
03	341	X	240	-0-	-101	-0-	21	1	219	2	N	-0-					-0-
04	330	X	48	-0-	-282	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	1477	-0-	-3083	-0-	119	1	1358	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	1895	-0-	-2228	-0-	172	1	1723	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2307	-0-	-1289	-0-	180	1	2127	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1369	-0-	-1543	-0-	128	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1359	-0-	-1183	-0-	132	1	1227	2	N	-0-					-0-
*04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	154	1	2097	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1626	-0-	-564	-0-	220	1	1406	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1043	-0-	-1623	-0-	153	1	890	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	927	-0-	-1150	-0-	147	1	780	2	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	265	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	152	1	824	2	N	-0-					-0-
04	900	N	530	-0-	-370	-0-	85	1	445	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23760	X	6570	-0-	-17190	-0-	59 349	1 9	6162	2	N	317	342	1			377
12	17484	X	5952	-0-	-11532	-0-	70 271	1 9	5611	2	N	246	340	1			283
01	10385	X	5767	-0-	-4618	-0-	37 215	1 9	5515	2	N	195	333	1			145
02	7700	X	4874	-0-	-2826	-0-	62 167	1 9	4645	2	N	152					297
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	89 700	1 9	7859	2	N	636	665	1			268
*04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	4 483	1 9	6769	2	N	439	333	1			374

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	7	1	780	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	710	-0-	-468	-0-	9	1	701	2	N	-0-					-0-
01	651	N	359	-0-	-292	-0-	2	1	357	2	N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	22	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	2	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					195
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					195
01	1395	N	573	-0-	-822	-0-	573	3			N	-0-					195
02	1204	N	672	-0-	-532	-0-	672	3			N	-0-					195
03	1333	N	923	-0-	-410	-0-	923	3			N	-0-					195
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					195

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					23
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	98	-0-	-292	-0-	98	2			N	-0-					11
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					11
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					11
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					11
03	403	N	34	-0-	-369	-0-	34	2			N	-0-					11
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	2			N	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	555	2	10	9	N	9					87
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	599	2	28	9	N	25					112
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					112
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	2			N	-0-					112
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					112
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					112

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	239	-0-	-1021	-0-	20	1	207	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-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-

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
11	3150	X	2258	-0-	-892	-0-	199	1	2059	3	Y	-0-					2
12	3472	X	2224	-0-	-1248	-0-	205	1	2019	3	Y	-0-					2
01	3255	X	1111	-0-	-2144	-0-	86	1	1025	3	Y	-0-					2
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					2
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	2250	X	1628	-0-	-622	-0-	85	1	1543	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	1028	1	10624	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
12	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	1119	1	11041	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
01	11904	X	10157	-0-	-1747	-0-	1028	1	9084	3	Y	41	43	1			3
							45	9									
02	10808	X	8414	-0-	-2394	-0-	862	1	7517	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	11966	X	10782	-0-	-1184	-0-	10742	3	40	9	Y	36	37	1			4
04	11580	X	10497	-0-	-1083	-0-	783	1	9666	2	Y	44	44	1			4
							48	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	187	1	1930	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	193	1	1906	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	138	1	1640	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	1960	N	1274	-0-	-686	-0-	94	1	1158	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	2139	N	1465	-0-	-674	-0-	1441	3	24	9	Y	22	23	1			2
04	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	265	261	1			41
							292	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	338	334	1			45
							372	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	350	368	1			27
							385	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	275	260	1			42
							303	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	249	3	337	9	Y	306	317	1			31
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	202	2	Y	21	50	1			2
							23	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	217	1	2245	3	Y	60	58	1			9
							66	9									
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	245	1	2414	3	Y	58	59	1			8
							64	9									
01	2604	N	1080	-0-	-1524	-0-	79	1	944	3	Y	52	56	1			4
							57	9									
02	2184	N	1626	-0-	-558	-0-	119	1	1459	3	Y	44	41	1			7
							48	9									
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2527	3	52	9	Y	47	49	1			5
*04	3000	N	3197	-0-	197	197	167	1	3018	2	Y	11	15	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	224	1	2317	3	Y	-0-					2
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	252	1	2490	3	Y	-0-					2
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	183	1	2184	3	Y	-0-					2
02	2380	N	2085	-0-	-295	-0-	157	1	1928	3	Y	-0-					2
03	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2588	3	70	9	Y	64	60	1			6
*04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	140	1	2534	2	Y	35	38	1			3
							39	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

11	150	N	111	-0-	-39	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					1
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					1
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					1
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5836	X	1749	-0-	-4087	-0-	154	1	1595	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	160	1	1580	3	Y	32	28	1			4
							35	9									
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	163	1	1945	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	129	1	1576	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2064	3	34	9	Y	31	32	1			3
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	110	1	1993	2	Y	39	39	1			3
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45						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 #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	74	-0-	74	74	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	X	223	-0-	-741	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	22	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	121	-0-	-220	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	565	-0-	-245	-0-	46 42	1 9	477	3	Y	38	36	1			6
12	837	N	404	-0-	-433	-0-	34 33	1 9	337	3	Y	30	32	1			4
01	837	N	421	-0-	-416	-0-	30 36	1 9	355	3	Y	33	34	1			3
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	14 33	1 9	173	3	Y	30	28	1			5
03	403	N	201	-0-	-202	-0-	166	3	35	9	Y	32	34	1			3
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	15 43	1 9	279	2	Y	39	39	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

11	150	N	132	-0-	-18	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

11	2100	X	1628	-0-	-472	-0-	52	1	1540	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
12	2170	X	1107	-0-	-1063	-0-	16	1	1069	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	1023	X	564	-0-	-459	-0-	58	1	494	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	168	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	201	1	1982	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	138	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1457	-0-	-335	-0-	110	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	100	1	1808	2	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	47	1	484	3	N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	630	3	N	-0-					-0-
01	713	N	383	-0-	-330	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-
02	504	N	277	-0-	-227	-0-	20	1	257	3	N	-0-					-0-
03	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					225
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	168	1			100
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					102
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	42					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					155

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4064	-0-	-528	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4574	-0-	-510	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4321	-0-	-569	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	589	N	148	-0-	-441	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3634	-0-	-356	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3942	-0-	-2072	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	3248	-0-	-2184	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	1829	-0-	-4185	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2277	-0-	-1533	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	880	-0-	-980	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1369	-0-	-341	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					149
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					149
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					149
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	925	2			N	-0-					149
03	1085	N	370	-0-	-715	-0-	370	2			N	-0-					149
04	960	N	113	-0-	-847	-0-	113	2			N	-0-					149

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
11	3690	X	2795	-0-	-895	-0-	204	1	2583	2	N	7	1	8			64
							8	9									
12	3813	X	2900	-0-	-913	-0-	214	1	2686	2	N	-0-					64
01	3689	X	2504	-0-	-1185	-0-	192	1	2312	2	N	-0-					64
02	2716	X	2352	-0-	-364	-0-	192	1	2160	2	N	-0-					64
*03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	234	1	2698	2	N	-0-					64
*04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	226	1	2569	2	N	24					88
							26	9									

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	12	-0-	-2298	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	12	X	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	12	X	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	12	X	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
04	12	X	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

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
11	330 N	150	-0-	-180	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	130	-0-	-273	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
01	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	286	-0-	286	286	5 103	1 9	178	3	Y	94	18	0	59	1	17
12	SI	MULT	173	-0-	173	459	4 41	1 9	128	3	Y	37	9	0	41	1	4
01	SI	MULT	84	-0-	84	543	2 21	1 9	61	3	Y	19	4	0	16	1	3
02	742	N	199	-0-	-543	-0-	4 40	1 9	155	3	Y	36	6	0	27	1	6
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	3 53	1 9	93	3	Y	48	10	0	38	1	6
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3 14	1 9	121	3	Y	13	5	0	12	1	2

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	400	3	Y	5	1	0	4	1	1
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	602	3	Y	6	1	0	5	1	1
01	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	243	3	Y	6	1	0	4	1	1
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	4 9	1 9	159	3	Y	8	2	0	6	1	1
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	142	3	Y	8	2	0	6	1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3759	X	-0-	-0-	-3759	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	109	1	1770	3	Y	728	667	1			90
							801	9									
12	2697	X	1857	-0-	-840	-0-	134	1	1591	3	Y	120	199	1			11
							132	9									
01	2697	X	2033	-0-	-664	-0-	119	1	1760	3	Y	140	138	1			13
							154	9									
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	92	1	1397	3	Y	120	123	1			10
							132	9									
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	3	Y	108	114	1			4
							119	9									
*04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	3	Y	70	69	1			5
							77	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

11	3000	N	3612	-0-	612	612	3577	2	35	9	N	32					176
12	2902	N	2290	-0-	-612	-0-	2235	2	55	9	N	50					226
01	3100	N	3652	-0-	552	552	3561	2	91	9	N	83					309
02	5541	X	4989	-0-	-552	-0-	4913	2	76	9	N	69	181	1			197
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3917	2	47	9	N	43					240
*04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6035	2	100	9	N	91					331

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	93	1	3643	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	90	1	3451	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	115	1	3635	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3029	-0-	-471	-0-	89	1	2940	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	109	1	3302	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3093	-0-	-657	-0-	101	1	2992	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 21 WELL #: 6-C RRCID -> 142926 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6423 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	97	1	1552	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	95	1	1531	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	81	1	1318	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	110	1	1702	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4930	2	10	9	Y	9	5	1			4
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4410	2	29	9	Y	26	16	1			14
03	4805	X	4303	-0-	-502	-0-	4271	2	32	9	Y	29	30	1			13
04	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	4139	2	30	9	Y	27	31	1			9

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	70	-0-	-200	-0-	14	1	56	2	N	-0-					45
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					45
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	58	1	104	2	N	-0-					45
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					45
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	332	1	218	2	N	-0-					45
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	223	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	498	-0-	-525	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
*02	952	N	583	-0-	-369	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5512	3	15	9	Y	14	8	1			22
12	5332	X	4791	-0-	-541	-0-	4772	3	19	9	Y	17	25	1			14
01	5332	X	4096	-0-	-1236	-0-	4065	3	31	9	Y	28	16	1			26
*02	5152	X	1979	-0-	-3173	-0-	1972	3	7	9	Y	6	16	1			16
*03	5704	X	1953	-0-	-3751	-0-	1940	3	13	9	Y	12	16	1			12
04	5520	X	886	-0-	-4634	-0-	886	3			Y	-0-	12	1			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	3	44	9	N	40	44	1			-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	102	1	1627	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	91	1	1471	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	466	1	1603	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1387	-0-	-405	-0-	202	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*03	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	72	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*04	2010	N	1055	-0-	-955	-0-	44	1	1011	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	445	-0-	-245	-0-	445	2			Y	-0-					15
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					15
01	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			Y	-0-					15
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			Y	-0-					15
*03	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	2			Y	-0-					15
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1185	-0-	-465	-0-	1185	2			Y	-0-					33
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					33
01	1488	N	1065	-0-	-423	-0-	1065	2			Y	-0-					33
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					33
*03	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	2			Y	-0-					33
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	472	-0-	-218	-0-	472	2			Y	-0-					5
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					5
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			Y	-0-					5
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					5
*03	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	2			Y	-0-					5
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					5

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	742	-0-	-308	-0-	742	2			Y	-0-					91
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					91
01	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	2			Y	-0-					91
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					91
*03	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			Y	-0-					91
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					91

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

11	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2580	3	86	9	N	78					267
12	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2561	3	96	9	N	87	179	1			175
01	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2571	3	75	9	N	68					243
02	2576	X	2508	-0-	-68	-0-	2466	3	42	9	N	38	176	1			105
03	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2538	3	86	9	N	78					183
04	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	2376	3	41	9	N	37					220

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

11	150	X	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					87
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					87
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					87
02	112	X	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					87
03	155	X	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					87
04	150	X	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					87

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

11	1410	N	978	-0-	-432	-0-	978	2			N	-0-					88
12	1519	N	62	-0-	-1457	-0-	62	2			N	-0-					88
01	1457	N	655	-0-	-802	-0-	655	2			N	-0-					88
02	924	N	245	-0-	-679	-0-	245	2			N	-0-					88
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					88
04	630	N	12	-0-	-618	-0-	12	2			N	-0-					88

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56 26	1 9	1531	3	Y	24	22	1			5
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48 25	1 9	1355	3	Y	23	24	1			4
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	69 20	1 9	1935	3	Y	18	20	1			2
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	1429	3	Y	17	14	1			5
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40 19	1 9	1206	3	Y	17	20	1			2
04	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	1660	50 18	1 9	1592	3	Y	16	15	1			3

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

11	690	N	641	-0-	-49	-0-	22 4	1 9	615	3	N	4	4	1			1
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	23 4	1 9	639	3	N	4	4	1			1
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	682	3	N	2	3	1			-0-
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	970	3	N	3	2	1			1
*03	651	N	183	-0-	-468	-0-	5 2	1 9	176	3	N	2	3	1			-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	1144	3	N	3	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	33	31	1			7
							36	9									
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	130	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
*01	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	132	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
*02	168	N	118	-0-	-50	-0-	3	1	90	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
04	DLQ G-10		262	-0-	262	262	8	1	230	3	Y	22	21	1			4
							24	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

11	1470	N	263	-0-	-1207	-0-	9	1	245	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	930	N	703	-0-	-227	-0-	24	1	671	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	23	1	659	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	19	1	580	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	614	-0-	-99	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		537	-0-	537	537	17	1	520	3	Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

11	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	120	1	3228	3	N	20	19	1			4
							22	9									
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	3	N	19	20	1			3
							21	9									
*01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	117	1	3252	3	N	24	24	1			3
							26	9									
*02	3136	X	2936	-0-	-200	-0-	90	1	2818	3	N	25	20	1			8
							28	9									
*03	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	97	1	2902	3	N	23	28	1			3
							25	9									
04	DLQ G-10		3097	-0-	3097	3097	93	1	2980	3	N	22	21	1			4
							24	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

11	3270	#	2749	-0-	-521	-0-	54 59	1 9	2636	2	Y	54	51	1			12
12	3627	#	2738	-0-	-889	-0-	55 50	1 9	2633	2	Y	45	46	1			11
01	3689	#	3121	-0-	-568	-0-	66 59	1 9	2996	2	Y	54	57	1			8
02	5367		5367	-0-	-0-	-0-	115 55	1 9	5197	2	Y	50	48	1			10
*03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	9 64	1 9	3119	2	Y	58	56	1			12
04	2280		3624	-0-	1344	1344	76 69	1 9	3479	2	Y	63	61	1			14

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7708	-0-	-482	-0-	70	1	7638	3	N	-0-					-0-
*12	8742	X	7484	-0-	-1258	-0-	71	1	7413	3	N	-0-					-0-
01	8742	X	7938	-0-	-804	-0-	87	1	7851	3	N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	80	1	5975	3	N	-0-					-0-
*03	8339	X	7563	-0-	-776	-0-	89	1	7474	3	N	-0-					-0-
*04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	75	1	8394	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2					2
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	1			2
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2385	3	19	9	Y	17	1	1			18
*04	3000	N	3218	-0-	218	218	3200	3	18	9	Y	16	10	1			24

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2		2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	MAURITZEN, J.C.				WELL #: 1	RRCID -> 221980	COMPL. DATE 06/26/2006				TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6656 - 6740				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		660	-0-	660	660	239	1	352	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
*03	T. A.		1189	-0-	1189	1849	334	1	664	2	Y	174	169	1			7
							191	9									
*04	T. A.		349	-0-	349	2198	87	1	205	2	Y	52	58	1			1
							57	9									
	BURTON, BILLIE JEAN				WELL #: 11-C	RRCID -> 222196	COMPL. DATE 07/21/2006				TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6784 - 6792				
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	27	-0-	-273	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 19				WELL #: 4 C	RRCID -> 174679	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6368 - 6385				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
	CGU 19				WELL #: 6 C	RRCID -> 176948	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9710		PERF. 6374 - 6388				
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

11	2280	X	548	-0-	-1732	-0-	530	2	18	9	Y	16	16	1			5
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	679	2	19	9	Y	17	17	1			5
01	837	N	479	-0-	-358	-0-	459	2	20	9	Y	18	17	1			6
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	426	2	1	9	Y	1	6	1			1
03	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2177	-0-	-1393	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1940	-0-	-726	-0-	1936	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	Y	20	13	1			8
03	2263	X	1793	-0-	-470	-0-	1769	2	24	9	Y	22	23	1			7
04	2190	X	1646	-0-	-544	-0-	1625	2	21	9	Y	19	20	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	519	1	6515	2	Y	114	113	1			4
							125	9									
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	580	1	7721	2	Y	150	150	1			4
							165	9									
01	7068	X	5311	-0-	-1757	-0-	406	1	4801	2	Y	94	96	1			2
							1	5	103	9							
02	6692	X	718	-0-	-5974	-0-	27	1	677	2	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
*03	8339	X	2540	-0-	-5799	-0-	269	1	2192	2	Y	72	69	1			3
							79	9									
*04	8070	X	6736	-0-	-1334	-0-	516	1	6009	2	Y	192	190	1			5
							211	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	75	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	85	1	576	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	86	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	72	1	526	3	Y	-0-					-0-
*03	651	N	605	-0-	-46	-0-	78	1	527	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	536	-0-	-154	-0-	57	1	479	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2297	-0-	-283	-0-	79	1	2196	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	2573	N	2364	-0-	-209	-0-	82	1	2256	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	78	1	2166	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
02	2156	N	2147	-0-	-9	-0-	74	1	2060	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2356	N	837	-0-	-1519	-0-	29	1	801	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2190	N	1202	-0-	-988	-0-	42	1	1150	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116794 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 6242

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

11	10473	X	2748	-0-	-7725	-0-	336	1	2412	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2304	-0-	-300	-0-	297	1	2007	3	Y	-0-					-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	284	1	2045	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2209	-0-	-143	-0-	264	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*03	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	316	1	2125	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	209	1	1760	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-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
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	16	3	31	9	N	28	28	1			13
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					17
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	18	3	8	9	N	7	16	1			8
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	15	3	15	9	N	14	12	1			10
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	N	7	15	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2018	-0-	2018	5328	2018	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1889	-0-	1889	7217	1889	3			N	-0-					-0-
01	7935	X	718	-0-	-7217	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1504	-0-	-956	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*12	2542	X	1256	-0-	-1286	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1526	-0-	-1016	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	1272	-0-	-408	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*03	1550	X	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	835	-0-	-665	-0-	835	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2721	N	2715	-0-	-6	-0-	2227	2	488	3	Y	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2185	2	527	3	Y	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2146	2	686	3	Y	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1928	2	545	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2218	2	616	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2208	2	501	3	Y	6	6	1			4
							7	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2735	-0-	-117	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2432	-0-	-144	-0-	2424	3	8	9	Y	7					7
03	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2600	3	14	9	Y	13	6	1			14
04	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	2472	3	11	9	Y	10	8	1			16

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					66
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	N	-0-					66
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					66
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					66
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					66
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					66

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

11	4050	X	4047	-0-	-3	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2403	-0-	-1782	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2867	-0-	-913	-0-	2859	2	8	9	N	7	5	1			2
03	4185	X	2573	-0-	-1612	-0-	2562	2	11	9	N	10	8	1			4
04	4050	X	3623	-0-	-427	-0-	3610	2	13	9	N	12	13	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

11	15330	X	112	-0-	-15218	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	15841	X	3152	-0-	-12689	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
01	15841	X	4501	-0-	-11340	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
02	14308	X	4404	-0-	-9904	-0-	4391	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4170	2	20	9	Y	18	16	1			8
*04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4753	2	19	9	Y	17	19	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	262	2	58	3	Y	25	33	1			15
							28	9									
12	558	N	432	-0-	-126	-0-	311	2	75	3	Y	42	32	1			25
							46	9									
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	198	2	63	3	Y	38	44	1			19
							42	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
03	434	N	222	-0-	-212	-0-	169	2	47	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
04	300	N	110	-0-	-190	-0-	86	2	20	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	11874	-0-	-4566	-0-	411	1	11424	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
12	15810	X	11744	-0-	-4066	-0-	407	1	11294	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
01	14508	X	11171	-0-	-3337	-0-	388	1	10736	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
02	12516	X	9613	-0-	-2903	-0-	333	1	9249	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*03	12927	X	10167	-0-	-2760	-0-	352	1	9764	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
*04	11880	X	9217	-0-	-2663	-0-	319	1	8852	2	Y	42	43	1			1
							46	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3296	-0-	-394	-0-	112	1	3097	2	Y	79	78	1			3
							87	9									
12	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	108	1	2993	2	Y	76	77	1			2
							84	9									
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	198	1	5504	2	Y	147	147	1			2
							1	5	162	9							
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	133	1	3684	2	Y	100	99	1			3
							110	9									
*03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	128	1	3553	2	Y	114	113	1			4
							125	9									
*04	5670	X	3354	-0-	-2316	-0-	115	1	3209	2	Y	27	30	1			1
							30	9									

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
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-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	3851	-0-	-3889	-0-	3158	2	693	3	Y	-0-					-0-
12	7998	X	3377	-0-	-4621	-0-	2721	2	656	3	Y	-0-					-0-
01	7998	X	3245	-0-	-4753	-0-	2459	2	786	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	2687	-0-	-2577	-0-	2095	2	592	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
04	3840	X	3055	-0-	-785	-0-	2490	2	565	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	230	1	6378	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	7937	-0-	-8834	-0-	276	1	7661	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	6534	-0-	-8614	-0-	227	1	6307	2	N	-0-					-0-
*03	16771	X	5617	-0-	-11154	-0-	195	1	5422	2	N	-0-					-0-
*04	16230	X	4423	-0-	-11807	-0-	154	1	4269	2	N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

11	2070	N	1727	-0-	-343	-0-	234	1	1493	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	258	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	304	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1288	-0-	-336	-0-	209	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	485	-0-	-1282	-0-	76	1	409	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	182	-0-	-1678	-0-	29	1	153	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	76	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	57	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	562	-0-	-89	-0-	68	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	79	1	581	3	Y	-0-					-0-
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	156	1	1052	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	80	1	1274	3	Y	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	3	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	70	1	1128	3	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	72	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	940	-0-	-350	-0-	39	1	901	3	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	860	1	6192	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
12	6727	X	6606	-0-	-121	-0-	845	1	5730	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	855	1	6168	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	752	1	5531	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	6727	X	5442	-0-	-1285	-0-	701	1	4724	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	6510	X	4733	-0-	-1777	-0-	502	1	4213	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1010	-0-	-310	-0-	310	1	700	2	Y	-0-			-0-
12	1364	X	919	-0-	-445	-0-	288	1	631	2	Y	-0-			-0-
01	1333	X	301	-0-	-1032	-0-	88	1	213	2	Y	-0-			-0-
02	1204	X	3	-0-	-1201	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	140	1	1455	3	Y	-0-			-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	142	1	1434	3	Y	-0-			-0-
							63	5							
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	3	Y	-0-			-0-
02	1344	N	833	-0-	-511	-0-	73	1	760	3	Y	-0-			-0-
*03	1488	N	879	-0-	-609	-0-	83	1	796	3	Y	-0-			-0-
*04	1440	N	665	-0-	-775	-0-	43	1	551	3	Y	-0-			-0-
							71	5							

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	328	1	1204	2	Y	144	141	1			5
							158	9									
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	330	1	1205	2	Y	159	160	1			4
							175	9									
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	334	1	1171	2	Y	168	169	1			3
							185	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	319	1	1096	2	Y	116	115	1			4
							128	9									
*03	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	342	1	1193	2	Y	32	35	1			1
							35	9									
*04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	341	1	1136	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		17	-0-	17	38	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	518	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	16	1	438	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	465	N	347	-0-	-118	-0-	12	1	329	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	480	N	320	-0-	-160	-0-	11	1	303	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	88	1	2436	2	Y	32	33	1			1
							35	9									
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	121	1	3373	2	Y	91	90	1			2
							100	9									
01	2201	X	1808	-0-	-393	-0-	61	1	1702	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*03	2201	X	1480	-0-	-721	-0-	51	1	1425	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	90	1	2492	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

11	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	168	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	175	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	139	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	142	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	155	1	1640	2	N	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1543	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	18	1	1895	2	N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	27	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	14	1	2115	2	N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	25	1	1905	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	24	1	2076	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1	1	1987	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2005	-0-	-965	-0-	19	1	1986	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1543	-0-	-1526	-0-	19	1	1524	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1806	-0-	-891	-0-	12	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	389	-0-	-2047	-0-	5	1	384	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1735	-0-	-962	-0-	19	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1968	-0-	-42	-0-	1	1	1967	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	385	1	3977	3	Y	41	40	1			6
							45	9									
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	383	1	3783	3	Y	39	40	1			5
							43	9									
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	466	1	2870	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
02	4004	X	2293	-0-	-1711	-0-	266	1	1991	3	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	4433	X	3305	-0-	-1128	-0-	3264	3	41	9	Y	37	38	1			4
04	4290	X	3709	-0-	-581	-0-	433	1	3126	2	Y	136	128	1			12
							150	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
11	1020	N	1	-0-	-1019	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	116	1	848	3	Y	-0-					-0-
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	133	1	888	3	Y	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	100	1	840	3	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
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	111	1	1771	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	105	1	1695	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	87	1	1420	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	456	-0-	-1280	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					-0-
*03	1798	N	7	-0-	-1791	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*04	1470	N	13	-0-	-1457	-0-	1	1	12	3	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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6030	-0-	-570	-0-	233	1	5797	2	N	-0-					-0-
12	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	408	1	8637	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8105	-0-	-606	-0-	485	1	7620	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	6517	-0-	-1351	-0-	447	1	6070	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7818	-0-	-1234	-0-	358	1	7460	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7235	-0-	-1525	-0-	235	1	7000	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1486	3	72	9	Y	65	65	0			2
12	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1519	3	73	9	Y	66	66	0			2
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1318	3	32	9	Y	29	30	0			1
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1343	3	33	9	Y	30	30	0			1
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1545	3	24	9	Y	22	22	1			1
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1667	3	21	9	Y	19	1	0	18	1	1

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4838	-0-	-592	-0-	521	1	4317	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	502	1	4705	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	420	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4599	-0-	-161	-0-	415	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	428	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	333	1	4395	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	#	807	-0-	-903	-0-	807	2			N	-0-					82
12	1767	#	770	-0-	-997	-0-	770	2			N	-0-					82
01	1767	#	127	-0-	-1640	-0-	127	2			N	-0-					82
02	1596	#	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					82
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					82
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	6 13	1 9	173	2	Y	12	12	1			-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	7 14	1 9	189	2	Y	13	13	1			-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	5 13	1 9	150	2	Y	12	12	1			-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	5 10	1 9	125	2	Y	9	9	1			-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	189	2	Y	23	22	1			1
*04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2 4	1 9	46	2	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6175	3	39	9	Y	35	35	0			1
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6323	3	40	9	Y	36	36	0			1
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6248	3	43	9	Y	39	39	0			1
*02	5796	X	5539	-0-	-257	-0-	5495	3	44	9	Y	40	40	0			1
*03	6417	X	5955	-0-	-462	-0-	5931	3	24	9	Y	22	22	1			1
04	6210	X	5983	-0-	-227	-0-	5962	3	21	9	Y	19	1	0	18	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	538	-0-	-872	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	353	-0-	-1104	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
*02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					-0-
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
*04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 6911

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
12	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	2809	-0-	-551	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	4262	-0-	-202	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
*04	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2013 - SEE REMARKS

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 268898 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6952 - 6956

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2014

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3930	X	3360	-0-	-570	-0-	296	1	3058	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	4061	X	3210	-0-	-851	-0-	295	1	2909	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	494	1	3128	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	3444	X	2808	-0-	-636	-0-	448	1	2354	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3384	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	414	1	3252	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

11	5370	X	5091	-0-	-279	-0-	448	1	4635	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	565	1	5571	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	5921	X	5012	-0-	-909	-0-	388	1	4615	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	5208	X	3434	-0-	-1774	-0-	243	1	3185	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	5766	X	3684	-0-	-2082	-0-	3680	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	5580	X	3641	-0-	-1939	-0-	181	1	3460	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	186	-0-	-894	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	104	-0-	-1012	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
01	620	N	24	-0-	-596	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	14	1	144	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	126	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	43	39	1			4
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

11	870	X	791	-0-	-79	-0-	70	1	721	3	N	-0-					12
12	930	X	858	-0-	-72	-0-	79	1	779	3	N	-0-	12	1			-0-
01	899	X	609	-0-	-290	-0-	47	1	562	3	N	-0-					-0-
02	728	X	460	-0-	-268	-0-	35	1	425	3	N	-0-					-0-
03	868	X	611	-0-	-257	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	840	X	694	-0-	-146	-0-	36	1	643	2	N	14	13	1			1
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

11	1890	N	1516	-0-	-374	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	363	-0-	-953	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	840	N	176	-0-	-664	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

11	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					74
12	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-					74
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					74
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	N	-0-					74
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	2	N	-0-					74
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	39	1	99	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	174	1	1460	2	N	-0-			-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	1360	-0-	-810	-0-	236	1	1124	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1496	-0-	-16	-0-	133	1	1363	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	139	1	1211	2	N	-0-			-0-
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	146	1	1729	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	47	1	2331	3	N	3			115
							3	9							
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	157	1	1956	2	N	-0-			115
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	288	1	1968	2	N	5			120
							6	9							
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	239	1	2199	2	N	-0-			120
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	256	1	1771	2	N	5			125
							6	9							
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	504	1	2090	2	N	5			130
							6	9							
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	274	1	1839	2	N	-0-			130

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	35	1	1746	3	N	14			89
							15	9							
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	167	1	2091	2	N	15			104
							17	9							
12	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	191	1	1301	2	N	5			109
							6	9							
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	162	1	1491	2	N	-0-			109
02	1540	N	721	-0-	-819	-0-	91	1	627	2	N	3			112
							3	9							
03	1488	N	851	-0-	-637	-0-	162	1	670	2	N	17			129
							19	9							
04	1590	N	572	-0-	-1018	-0-	74	1	498	2	N	-0-			129

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	633	3	N	48			74
							53	9							
11	0	W	1240	-0-	1240	1240	92	1	1148	2	N	-0-			74
12	0	W	1077	-0-	1077	2317	138	1	939	2	N	-0-			74
01	0	W	1246	-0-	1246	3563	122	1	1124	2	N	-0-			74
02	2800	N	1027	-0-	-1773	1790	130	1	897	2	N	-0-			74
03	3039	N	1249	-0-	-1790	-0-	242	1	1007	2	N	-0-			74
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	150	1	1004	2	N	-0-			74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	210	1	944	2	N	-0-			5
12	1426	N	840	-0-	-586	-0-	235	1	605	2	N	-0-			5
01	1395	N	796	-0-	-599	-0-	113	1	683	2	N	-0-			5
02	1064	N	700	-0-	-364	-0-	133	1	567	2	N	-0-			5
03	837	N	724	-0-	-113	-0-	115	1	609	2	N	-0-			5
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	106	1	563	2	N	-0-			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	55	1	2745	3	N	14					89
							15	9									
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	170	1	2126	2	N	-0-					89
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	295	1	2013	2	N	-0-					89
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	274	1	2530	2	N	-0-					89
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	300	1	2072	2	N	-0-					89
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	521	1	2164	2	N	-0-					89
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	303	1	2035	2	N	-0-					89

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1611	3	N	2					30
							2	9									
11	1590	N	1156	-0-	-434	-0-	85	1	1065	2	N	5					35
							6	9									
12	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	182	1	1243	2	N	12					47
							13	9									
01	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	128	1	1185	2	N	-0-					47
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	205	1	1420	2	N	13					60
							14	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	353	1	1464	2	N	7					67
							8	9									
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	146	1	978	2	N	3					70
							3	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	59	1	3002	3	N	8					35
							9	9									
11	0	W	2309	-0-	2309	2309	171	1	2136	2	N	2					37
							2	9									
12	0	W	3357	-0-	3357	5666	427	1	2910	2	N	18					55
							20	9									
01	8272	X	2606	-0-	-5666	-0-	254	1	2341	2	N	10					65
							11	9									
02	2772	X	2521	-0-	-251	-0-	316	1	2185	2	N	18					83
							20	9									
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	583	1	2420	2	N	27					110
							30	9									
04	3240	X	2622	-0-	-618	-0-	340	1	2280	2	N	2					112
							2	9									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	776	1	6898	2	N	40					282
							44	9									
12	6851	X	2660	-0-	-4191	-0-	98	1	2543	2	N	17					299
							19	9									
01	6107	X	4689	-0-	-1418	-0-	808	1	3857	2	N	22					321
							24	9									
02	7196	X	3845	-0-	-3351	-0-	341	1	3482	2	N	20					341
							22	9									
03	7967	X	3912	-0-	-4055	-0-	402	1	3510	2	N	-0-					341
04	7710	X	4041	-0-	-3669	-0-	314	1	3719	2	N	7					348
							8	9									

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
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-	75	1			3
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2207	2	23	9	N	21	2	8			22
01	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2044	2	17	9	N	15					37
02	1988	N	1907	-0-	-81	-0-	1883	2	24	9	N	22	2	8			57
03	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2090	2	15	9	N	14	4	8			67
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2080	2	10	9	N	9	1	8			75

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2463	-0-	-357	-0-	2440	2	23	9	N	21	95	1			13
12	3100	X	2485	-0-	-615	-0-	2473	2	12	9	N	11	1	8			23
01	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	2378	2	11	9	N	10					33
02	2660	X	2649	-0-	-11	-0-	2627	2	22	9	N	20					53
03	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2538	2	17	9	N	15	1	8			67
04	2460	X	2422	-0-	-38	-0-	2397	2	25	9	N	23					90

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
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					32
12	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	2147	2			N	-0-					32
01	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2			N	-0-					32
02	2072	N	1752	-0-	-320	-0-	1752	2			N	-0-					32
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					32
*04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					32

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	937	-0-	-443	-0-	930	2	7	9	N	6	1	8			295
12	1302	N	994	-0-	-308	-0-	988	2	6	9	N	5					300
01	1333	N	882	-0-	-451	-0-	881	2	1	9	N	1	1	8			300
02	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			N	-0-					300
03	992	N	392	-0-	-600	-0-	359	2	33	9	N	30					330
04	840	N	420	-0-	-420	-0-	387	2	33	9	N	30					360

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1	1	8			186
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					186
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					186
02	644	N	209	-0-	-435	-0-	209	2			N	-0-					186
03	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	2			N	-0-					186
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2015

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	15	1	1778	2	N	-0-					82
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	16	1	1817	2	N	-0-					82
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	16	1	1671	2	N	-0-					82
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					82
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	16	1	2145	2	N	-0-					82
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	15	1	2228	2	N	5					87
							6	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	6	1	725	2	N	-0-					40
12	1426	N	46	-0-	-1380	-0-	1	1	45	2	N	-0-					40
01	1426	N	36	-0-	-1390	-0-	3	1	33	2	N	-0-					40
02	672	N	17	-0-	-655	-0-	2	1	15	2	N	-0-					40
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					40
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					40

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3287	X	2688	-0-	-599	-0-	15	1	2673	2	N	-0-					3
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	16	1	2738	2	N	-0-					3
01	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	16	1	2759	2	N	-0-					3
02	2744	X	2571	-0-	-173	-0-	14	1	2509	2	N	44					47
							48	9									
*03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	16	1	3098	2	N	15					62
							17	9									
*04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	15	1	2662	2	N	166	180	1			48
							183	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	15	1	355	2	N	-0-					98
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	16	1	298	2	N	-0-					98
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	N	-0-					98
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	14	1	306	2	N	-0-					98
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	N	-0-					98
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	2	N	-0-					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
12	372	N	-0-	-0-	-372	-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

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	15 1		1425	2	N	-0-					168
12	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	16 1		1533	2	N	-0-					168
01	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	16 1		1486	2	N	-0-					168
02	1344	N	1240	-0-	-104	-0-	14 1		1226	2	N	-0-					168
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	16 1		1469	2	N	-0-					168
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	15 1		1513	2	N	-0-					168

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	15 1 63 9		2915	2	N	57					57
12	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	16 1		2909	2	N	-0-					57
01	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	16 1 36 9		2943	2	N	33					90
02	2716	X	2604	-0-	-112	-0-	14 1 52 9		2538	2	N	47					137
03	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	16 1 87 9		2815	2	N	79	178	1			38
04	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	15 1 19 9		2582	2	N	17					55

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
11	1680	N	1208	-0-	-472	-0-	15 1		1193	2	N	-0-					10
12	1271	N	933	-0-	-338	-0-	16 1		917	2	N	-0-					10
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	16 1		1331	2	N	-0-					10
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	14 1		1258	2	N	-0-					10
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	16 1		1451	2	N	-0-					10
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	15 1		1357	2	N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
11	3000	N	3618	-0-	618	618	15	1	3545	2	N	53					90
							58	9									
12	3100	N	3321	-0-	221	839	15	1	3306	2	N	-0-					90
01	3405	X	2566	-0-	-839	-0-	14	1	2552	2	N	-0-					90
02	2716	X	1962	-0-	-754	-0-	14	1	1948	2	N	-0-					90
03	3007	X	297	-0-	-2710	-0-	9	1	288	2	N	-0-					90
04	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	15	1	2888	2	N	-0-					90

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
11	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	15	1	1727	2	N	20					142
							22	9									
12	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	16	1	1699	2	N	-0-					142
01	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	16	1	1676	2	N	-0-					142
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	14	1	1536	2	N	60	184	1			18
							66	9									
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	16	1	1661	2	N	-0-					18
04	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	15	1	1355	2	N	-0-					18

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
11	2640	X	2047	-0-	-593	-0-	15	1	1982	2	N	45					45
							50	9									
12	2542	X	1564	-0-	-978	-0-	13	1	1501	2	N	45					90
							50	9									
01	2325	X	1	-0-	-2324	-0-	1	1			N	-0-					90
02	1904	N	1354	-0-	-550	-0-	8	1	1200	2	N	133	171	1			52
							146	9									
*03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	16	1	2875	2	N	-0-					52
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	15	1	2540	2	N	15					67
							17	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					110
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					110
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	13	1	2410	2	N	13					123
							14	9									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	13	1	1637	2	N	-0-					123
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	2	N	7					130
							8	9									
04	2370	N	1865	-0-	-505	-0-	15	1	1844	2	N	5					135
							6	9									

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
11	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	14	1	1841	2	N	80					152
							88	9									
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	16	1	2025	2	N	43	172	1			23
							47	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	16	1	2033	2	N	-0-					23
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	14	1	1858	2	N	12					35
							13	9									
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	2	N	8					43
							9	9									
*04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	15	1	2104	2	N	4					47
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2968	2	N	2					112
							2	9									
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	16	1	2928	2	N	75	182	1			5
							83	9									
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	16	1	2807	2	N	82					87
							90	9									
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	2	N	-0-					87
*03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	16	1	2848	2	N	41					128
							45	9									
*04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	15	1	2772	2	N	-0-					128

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

11	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	15	1	1864	2	N	-0-					115
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	16	1	1971	2	N	-0-					115
01	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	16	1	1866	2	N	-0-					115
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	14	1	1773	2	N	-0-					115
03	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	16	1	1840	2	N	-0-					115
04	1830	N	516	-0-	-1314	-0-	5	1	511	2	N	-0-					115

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2232	3	52	9	N	47					117
12	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2149	3	36	9	N	33					150
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2029	3	39	9	N	35	178	1			7
02	2128	N	1761	-0-	-367	-0-	1738	3	23	9	N	21					28
03	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	1970	3	48	9	N	44					72
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2087	3	47	9	N	43					115

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	411	1	3270	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3720	X	1505	-0-	-2215	-0-	209	1	1296	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	454	-0-	-3266	-0-	74	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	609	-0-	-2779	-0-	95	1	514	2	Y	-0-					-0-
*03	3751	X	458	-0-	-3293	-0-	78	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	293	-0-	-3337	-0-	49	1	244	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

11	1590	N	1146	-0-	-444	-0-	128	1	1018	2	N	-0-					98
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	173	1	1075	2	N	-0-					98
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	205	1	1053	2	N	-0-					98
02	1064	N	1037	-0-	-27	-0-	162	1	875	2	N	-0-					98
*03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	183	1	898	2	N	-0-					98
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	200	1	1004	2	N	-0-					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	32	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-	5	1			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1893	-0-	-417	-0-	212	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	277	1	1722	2	Y	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	346	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1747	-0-	-17	-0-	274	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	320	1	1571	2	Y	18					18
							20	9									
04	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	335	1	1679	2	Y	12	26	1			4
							13	9									

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2465	-0-	-565	-0-	283	1	2040	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
12	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	295	1	2002	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
01	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	293	1	2106	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
02	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	279	1	2052	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
*03	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	271	1	1829	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
*04	2700	X	1777	-0-	-923	-0-	175	1	1474	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8523	-0-	-477	-0-	930	1	7593	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	8778	-0-	-522	-0-	829	1	7949	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	8312	-0-	-988	-0-	902	1	7410	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	6971	-0-	-1261	-0-	739	1	6232	3	N	-0-					-0-
*03	8897	X	7415	-0-	-1482	-0-	912	1	6503	2	N	-0-					-0-
							6503	3									
*04	8610	X	7038	-0-	-1572	-0-	843	1	6195	2	N	-0-					-0-
							6195	3									

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	404	3	N	9	65	1			26
							10	9									
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	97	1	849	3	N	9					35
							10	9									
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	79	1	692	3	N	21					56
							23	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	665	3	N	13					69
							14	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					90
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	168	1	1478	3	N	8					98
							9	9									

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
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	3	N	-0-					13
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	87	1	683	3	N	-0-					13
01	899	N	386	-0-	-513	-0-	43	1	343	3	N	-0-					13
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	90	1	711	3	N	-0-					13
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	104	1	819	3	N	5					18
							6	9									
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	90	1	712	3	N	-0-					18

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
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	215	1	1874	3	N	4					103
							4	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	188	1	1640	3	N	-0-					103
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	231	1	2012	3	N	11	81	1			33
							12	9									
02	1624	N	1114	-0-	-510	-0-	115	1	999	3	N	-0-					33
03	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	105	1	920	3	N	-0-					33
04	1740	N	951	-0-	-789	-0-	97	1	848	3	N	5					38
							6	9									

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2349	-0-	-21	-0-	254	1	2095	3	N	-0-					60
12	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	217	1	1789	3	N	-0-					60
01	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	104	1	861	3	N	-0-					60
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	279	1	2302	3	N	-0-					60
03	2418	X	890	-0-	-1528	-0-	96	1	794	3	N	-0-					60
04	2340	X	602	-0-	-1738	-0-	65	1	537	3	N	-0-					60

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	159	1	1193	3	N	-0-					58
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	140	1	1048	3	N	19					77
							21	9									
01	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	143	1	1071	3	N	8					85
							9	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	130	1	1576	3	N	7					92
							8	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	179	1	1340	3	N	10					102
							11	9									
*04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	300	1	2249	3	N	17					119
							19	9									

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	3	N	-0-					68
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	110	1	935	3	N	3					71
							3	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	112	1	949	3	N	7					78
							8	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	116	1	982	3	N	17					95
							19	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	136	1	1151	3	N	3					98
							3	9									
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	109	1	928	3	N	-0-					98

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

11	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	164	1	1270	3	N	2					32
							2	9									
12	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	120	1	928	3	N	3					35
							3	9									
01	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	140	1	1083	3	N	3					38
							3	9									
02	1372	N	969	-0-	-403	-0-	111	1	858	3	N	-0-					38
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	128	1	995	3	N	25					63
							28	9									
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	166	1	1286	3	N	37					100
							41	9									

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

11	2100	X	1184	-0-	-916	-0-	123	1	1038	3	N	21					41
							23	9									
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	248	1	2096	3	N	18					59
							20	9									
01	2170	X	1803	-0-	-367	-0-	190	1	1603	3	N	9					68
							10	9									
02	1960	X	1706	-0-	-254	-0-	178	1	1503	3	N	23					91
							25	9									
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	244	1	2063	3	N	20					111
							22	9									
*04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	257	1	2166	3	N	13					124
							14	9									

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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	500	554	1			365
12	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	8	1	78	3	N	365	547	1			183
							402	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	N	555	363	1			375
							611	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	484	370	1			489
							532	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	777	931	1			335
							855	9									
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	16	1	148	3	N	709	747	1			297
							780	9									

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
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	304	1	2443	3	N	-0-					61
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	297	1	2390	3	N	10					71
							11	9									
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	328	1	2632	3	N	15					86
							17	9									
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	257	1	2063	3	N	6					92
							7	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	297	1	2388	3	N	-0-					92
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	350	1	2809	3	N	18					110
							20	9									

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
11	1260	N	640	-0-	-620	-0-	68	1	572	3	N	-0-	55	1			36
12	1023	N	615	-0-	-408	-0-	65	1	544	3	N	5					41
							6	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	720	3	N	6					52
							7	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	58	1	487	3	N	11					63
							12	9									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	104	1	871	3	N	-0-					63

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	234	1	1925	3	N	-0-					47
12	2139	N	1358	-0-	-781	-0-	146	1	1205	3	N	6					53
							7	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	178	1	1472	3	N	27					80
							30	9									
02	2016	N	1093	-0-	-923	-0-	117	1	969	3	N	6	56	1			30
							7	9									
03	1364	N	592	-0-	-772	-0-	61	1	506	3	N	23					53
							25	9									
*04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	234	1	1927	3	N	10					63
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	1708	-0-	1708	16058	188	1	1519	3	N	1					89
							1	9									
12	14B	DENY	1500	-0-	1500	17558	162	1	1312	3	N	24	77	1			36
							26	9									
01	14B	DENY	1543	-0-	1543	19101	168	1	1357	3	N	16					52
							18	9									
02	14B	DENY	2123	-0-	2123	21224	227	1	1831	3	N	59					111
							65	9									
03	14B	DENY	1426	-0-	1426	22650	154	1	1249	3	N	21					132
							23	9									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22650					N	NO RPT					132

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
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	N	15					142
							17	9									
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	9	1	76	3	N	1	121	1			22
							1	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					25
02	588	N	176	-0-	-412	-0-	16	1	159	3	N	1					26
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	9	N	130					156
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	6					162
							7	9									

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
11	1200	N	988	-0-	-212	-0-	101	1	885	3	N	2					63
							2	9									
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	170	1	1477	3	N	3					66
							3	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	79	1	690	3	N	2					68
							2	9									
02	924	N	326	-0-	-598	-0-	33	1	287	3	N	5					73
							6	9									
03	1240	N	207	-0-	-1033	-0-	21	1	186	3	N	-0-					73
04	750	N	86	-0-	-664	-0-	8	1	78	3	N	-0-					73

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
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	Y	10					77
							11	9									
12	868	N	749	-0-	-119	-0-	76	1	672	3	Y	1					78
							1	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	107	1	944	3	Y	14					92
							15	9									
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	75	1	669	3	Y	14					106
							15	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	106	1	941	3	Y	10					116
							11	9									
04	1020	N	905	-0-	-115	-0-	91	1	805	3	Y	8					124
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	3	N	-0-					19
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	-0-					19
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					19
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					19
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	20	1	195	3	N	4					23
							4	9									
04	360	N	51	-0-	-309	-0-	4	1	47	3	N	-0-					23

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1143	-0-	-1197	-0-	115	1	1028	3	N	-0-	90	1			21
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	237	1	2115	3	N	20					41
							22	9									
01	2418	N	780	-0-	-1638	-0-	78	1	702	3	N	-0-					41
02	1064	N	583	-0-	-481	-0-	54	1	490	3	N	35					76
							39	9									
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	1					77
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	201	1	1797	3	N	6					83
							7	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	250	1	2030	3	N	3					27
							3	9									
12	2418	N	1863	-0-	-555	-0-	203	1	1651	3	N	8					35
							9	9									
01	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	268	1	2176	3	N	9					44
							10	9									
02	2128	N	1351	-0-	-777	-0-	147	1	1194	3	N	9					53
							10	9									
03	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	149	1	1211	3	N	2					55
							2	9									
04	2370	N	1320	-0-	-1050	-0-	142	1	1158	3	N	18					73
							20	9									

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	315	1	2584	3	Y	2					51
							2	9									
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	293	1	2404	3	Y	9					60
							10	9									
01	2790	N	1273	-0-	-1517	-0-	137	1	1125	3	Y	10					70
							11	9									
02	2716	N	2095	-0-	-621	-0-	226	1	1858	3	Y	10					80
							11	9									
03	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	281	1	2301	3	Y	11					91
							12	9									
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	220	1	1802	3	Y	18					109
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1772	-0-	-178	-0-	205	1	1553	3	N	13					45
							14	9									
12	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	182	1	1378	3	N	11					56
							12	9									
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	127	1	959	3	N	12					68
							13	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	205	1	1549	3	N	8					76
							9	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	205	1	1550	3	N	12					88
							13	9									
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	196	1	1478	3	N	8					96
							9	9									

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	212	1	1739	3	N	3	96	1			22
							3	9									
12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	243	1	1993	3	N	11					33
							12	9									
01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	243	1	1992	3	N	6					39
							7	9									
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	233	1	1908	3	N	9					48
							10	9									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	263	1	2057	3	N	12					60
							13	9									
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	252	1	2068	3	N	22					82
							24	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1082	-0-	-1918	394	115	1	961	3	Y	5	33	1			11
							6	9									
12	1640	N	1246	-0-	-394	-0-	133	1	1109	3	Y	4					15
							4	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	164	1	1369	3	Y	10					25
							11	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	141	1	1181	3	Y	4					29
							4	9									
03	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	104	1	874	3	Y	27					56
							30	9									
04	1230	N	979	-0-	-251	-0-	104	1	875	3	Y	-0-					56

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	140	1	1169	3	N	-0-					29
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	126	1	1052	3	N	-0-					29
01	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	115	1	964	3	N	3					32
							3	9									
02	1232	N	984	-0-	-248	-0-	104	1	872	3	N	7					39
							8	9									
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	122	1	1019	3	N	1					40
							1	9									
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	121	1	1010	3	N	4					44
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	265	1	2100	3	Y	35	106	1			68
							39	9									
12	2457	N	2165	-0-	-292	-0-	234	1	1852	3	Y	72					140
							79	9									
01	2325	N	866	-0-	-1459	-0-	87	1	690	3	Y	81	53	1			168
							89	9									
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	240	1	1900	3	Y	62	143	1			87
							68	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	266	1	2111	3	Y	60					147
							66	9									
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	255	1	2022	3	Y	30					177
							33	9									

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	572	-0-	-358	-0-	66	1	504	3	N	2					44
							2	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	109	1	824	3	N	3					47
							3	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	114	1	862	3	N	4					51
							4	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	130	1	984	3	N	9					60
							10	9									
*03	930	N	928	-0-	-2	-0-	108	1	818	3	N	2					62
							2	9									
*04	960	N	651	-0-	-309	-0-	75	1	576	3	N	-0-					62

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1216	-0-	-1784	1660	130	1	1051	3	Y	32					91
							35	9									
12	3100	N	1504	-0-	-1596	64	160	1	1296	3	Y	44	97	1			38
							48	9									
01	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	112	1	912	3	Y	31					69
							34	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	153	1	1244	3	Y	40					109
							44	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	252	1	2037	3	Y	41					150
							45	9									
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	161	1	1307	3	Y	28					178
							31	9									

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	575	331	1			353
12	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	115	1	945	3	N	640	632	1			361
							704	9									
01	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	135	1	1112	3	N	737	763	1			335
							811	9									
02	2072	X	1382	-0-	-690	-0-	107	1	884	3	N	355	484	1			206
							391	9									
03	2201	X	1658	-0-	-543	-0-	118	1	973	3	N	515	654	1			67
							567	9									
*04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	1198	3	N	734	707	1			94
							807	9									

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
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	106	1	879	3	N	-0-					40
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	123	1	1015	3	N	5					45
							6	9									
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	123	1	1010	3	N	-0-					45
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	110	1	904	3	N	10					55
							11	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	3	N	4					59
							4	9									
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	116	1	958	3	N	1					60
							1	9									

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
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	9	N	562	373	1			390
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	9	N	459	564	1			285
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	432	545	1			172
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	468	185	1			455
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	7	1	518	9	N	471	554	1			372
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	188	1			380

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
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	522	3	N	2					48
							2	9									
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	76	1	609	3	N	1					49
							1	9									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	237	3	N	5					54
							6	9									
02	560	N	201	-0-	-359	-0-	21	1	173	3	N	6					60
							7	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	863	3	N	20					80
							22	9									
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	74	1	600	3	N	-0-					80

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					81
12	1798	X	576	-0-	-1222	-0-	61	1	500	3	N	14					95
							15	9									
01	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	168	1	1371	3	N	23	69	1			49
							25	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	150	1	1224	3	N	17					66
							19	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	150	1	1222	3	N	16					82
							18	9									
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1328	3	N	23					105
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1182	-0-	-1818	313	125	1	1057	3	Y	-0-					-0-
12	1314	N	1001	-0-	-313	-0-	106	1	895	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	105	1	887	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	110	1	929	3	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	463	-0-	-497	-0-	49	1	414	3	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2832	N	901	-0-	-1931	-0-	101	1	800	3	Y	-0-					63
12	1178	N	549	-0-	-629	-0-	60	1	475	3	Y	13					76
							14	9									
01	1147	N	532	-0-	-615	-0-	59	1	470	3	Y	3					79
							3	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	121	1	959	3	Y	3					82
							3	9									
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	94	1	746	3	Y	17					99
							19	9									
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	476	3	Y	8					107
							9	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	744	-0-	-1206	-0-	82	1	662	3	N	-0-	92	1			29
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	161	1	1345	3	N	12					41
							13	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	83	1	695	3	N	25					66
							28	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	125	1	1045	3	N	5					71
							6	9									
03	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	150	1	1254	3	N	7					78
							8	9									
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	171	1	1437	3	N	6					84
							7	9									

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1433	-0-	-1567	1820	137	1	1132	3	Y	149	167	1			86
							164	9									
12	3100	N	1543	-0-	-1557	263	154	1	1276	3	Y	103	80	1			109
							113	9									
01	1505	N	1242	-0-	-263	-0-	118	1	971	3	Y	139	168	1			80
							153	9									
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	131	1	1080	3	Y	11	53	1			38
							12	9									
03	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	118	1	975	3	Y	5					43
							6	9									
04	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	115	1	949	3	Y	3					46
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	152	1	1186	3	N	-0-					24
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	115	1	1003	3	N	15					39
							17	9									
01	1364	N	946	-0-	-418	-0-	98	1	847	3	N	1					40
							1	9									
02	1260	N	891	-0-	-369	-0-	92	1	795	3	N	4					44
							4	9									
03	1147	N	900	-0-	-247	-0-	92	1	800	3	N	7					51
							8	9									
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	88	1	767	3	N	8					59
							9	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	124	1	972	3	N	11	91	1			13
							12	9									
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	106	1	928	3	N	4					17
							4	9									
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	106	1	926	3	N	3					20
							3	9									
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	102	1	891	3	N	5					25
							6	9									
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	98	1	853	3	N	2					27
							2	9									
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	75	1	661	3	N	3					30
							3	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2943	-0-	-1377	-0-	367	1	2559	3	Y	15	10	1			132
							17	9									
12	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	585	1	4073	3	Y	20	33	1			119
							22	9									
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	771	1	5371	3	Y	34	44	1			109
							37	9									
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	678	1	4724	3	Y	10	12	1			107
							11	9									
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	666	1	4638	3	Y	12	12	1			107
							13	9									
04	5550	X	4858	-0-	-692	-0-	610	1	4248	3	Y	-0-	11	1			96

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1838	-0-	-1062	3015	220	1	1612	3	Y	5	30	1			14
							6	9									
12	3100	N	1343	-0-	-1757	1258	161	1	1178	3	Y	4					18
							4	9									
01	3100	N	2157	-0-	-943	315	258	1	1888	3	Y	10					28
							11	9									
02	1680	N	314	-0-	-1366	-0-	37	1	273	3	Y	4					32
							4	9									
03	1333	N	434	-0-	-899	-0-	48	1	353	3	Y	30					62
							33	9									
04	1800	N	1312	-0-	-488	-0-	157	1	1155	3	Y	-0-					62

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
11	1560	N	960	-0-	-600	-0-	103	1	849	3	N	7	145	1			26
							8	9									
12	1085	N	618	-0-	-467	-0-	66	1	548	3	N	4					30
							4	9									
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	222	1	1815	3	N	2					32
							2	9									
02	896	N	741	-0-	-155	-0-	77	1	632	3	N	29					61
							32	9									
03	620	N	329	-0-	-291	-0-	34	1	286	3	N	8					69
							9	9									
04	1980	N	1209	-0-	-771	-0-	131	1	1071	3	N	6					75
							7	9									

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	818	-0-	-562	-0-	92	1	726	3	N	-0-					33
12	1395	N	147	-0-	-1248	-0-	138	1	9	9	N	8					41
01	1426	N	908	-0-	-518	-0-	102	1	799	3	N	6					47
							7	9									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	179	1	1397	3	N	10					57
							11	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1116	3	N	-0-					57
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1070	3	N	5	45	1			17
							6	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	255	1	1805	3	Y	5	10	1			45
							6	9									
12	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	181	1	1287	3	Y	6	12	1			39
							7	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	252	1	1784	3	Y	15	17	1			37
							17	9									
02	1932	N	1563	-0-	-369	-0-	192	1	1362	3	Y	8	8	1			37
							9	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	215	1	1526	3	Y	10	8	1			39
							11	9									
04	1980	N	1404	-0-	-576	-0-	174	1	1230	3	Y	-0-	6	1			33

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	438	1	3107	3	N	10					135
							11	9									
12	3875	X	3609	-0-	-266	-0-	444	1	3151	3	N	13					148
							14	9									
01	3875	X	3236	-0-	-639	-0-	398	1	2825	3	N	12	128	1			32
							13	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	433	1	3074	3	N	9					41
							10	9									
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	408	1	2891	3	N	10					51
							11	9									
04	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	414	1	2941	3	N	19					70
							21	9									

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	116	1	923	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	128	1	1019	3	Y	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	146	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	148	1	1183	3	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	143	1	1136	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	119	1	950	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
11	1830	N	1078	-0-	-752	-0-	100	1	861	3	N	106	140	1			133
							117	9									
12	1767	N	1406	-0-	-361	-0-	137	1	1181	3	N	80					213
							88	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	161	1			112
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	75					187
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	127	1	1094	3	N	65					252
							72	9									
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	105	1	905	3	N	67	165	1			154
							74	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	587	-0-	-913	-0-	65	1	520	3	N	2	124	1			27
							2	9									
12	1519	N	318	-0-	-1201	-0-	32	1	266	3	N	18					45
							20	9									
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	235	1	1929	3	N	14					59
							15	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	166	1	1366	3	N	22					81
							24	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	3	N	11					92
							12	9									
04	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	142	1	1172	3	N	-0-					92

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2224	N	809	-0-	-1415	-0-	82	1	721	3	Y	5	10	1			200
							6	9									
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	73	1	648	3	Y	6	8	1			198
							7	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	15	23	1			190
							17	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	98	1	860	3	Y	33	35	1			188
							36	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	3	Y	36	33	1			191
							40	9									
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	674	3	Y	-0-	54	1			137

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2127	-0-	-603	-0-	290	1	1831	3	Y	5	10	1			75
							6	9									
12	2541	X	2289	-0-	-252	-0-	311	1	1965	3	Y	12	15	1			72
							13	9									
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	375	1	2369	3	Y	15	15	1			72
							17	9									
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	305	1	1929	3	Y	12	14	1			70
							13	9									
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	380	1	2404	3	Y	14	13	1			71
							15	9									
04	2310	X	2187	-0-	-123	-0-	299	1	1888	3	Y	-0-	10	1			61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2892	N	202	-0-	-2690	-0-	38	1	164	9	Y	149	167	1			85
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	Y	102	81	1			106
							112	9									
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	139	167	1			78
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	174	110	1			142
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	273	168	1			247
							300	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	179	1			235

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
11	3000	N	2221	-0-	-779	2469	241	1	1956	3	N	22	25	1			141
							24	9									
12	3100	N	2386	-0-	-714	1755	260	1	2108	3	N	16	94	1			63
							18	9									
01	3100	N	2386	-0-	-714	1041	259	1	2098	3	N	26					89
							29	9									
02	2800	N	2045	-0-	-755	286	223	1	1805	3	N	15					104
							17	9									
03	2456	N	2170	-0-	-286	-0-	236	1	1914	3	N	18					122
							20	9									
04	2310	N	1628	-0-	-682	-0-	176	1	1428	3	N	22					144
							24	9									

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	1157	-0-	-1723	-0-	122	1	1035	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	130	1	1101	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	594	-0-	-708	-0-	62	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	138	1	1168	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	105	1	887	3	Y	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	93	1	791	3	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
11	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	234	1	1093	3	Y	5	10	1			85
							6	9									
12	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	262	1	1218	3	Y	12	14	1			83
							13	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	248	1	1158	3	Y	11	16	1			78
							12	9									
02	1232	N	1174	-0-	-58	-0-	205	1	954	3	Y	14	19	1			73
							15	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	295	1	1372	3	Y	17	18	1			72
							19	9									
04	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	180	1	841	3	Y	-0-	10	1			62

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	100	1	814	3	N	-0-	5	5			72
12	1240	N	358	-0-	-882	-0-	39	1	319	3	N	-0-					72
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	100	1	815	3	N	8					80
							9	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	816	3	N	26					106
							29	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	58	1	472	3	N	86					192
							95	9									
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	220	1	1778	3	N	-0-					192

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
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	199	1	1651	3	N	-0-	32	1			14
12	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	171	1	1418	3	N	4					18
							4	9									
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	155	1	1287	3	N	17					35
							19	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	213	1	1767	3	N	4					39
							4	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	168	1	1394	3	N	20					59
							22	9									
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	189	1	1569	3	N	-0-					59

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	105	1	953	3	Y	6					15
							7	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	3	Y	-0-					15
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	113	1	1032	3	Y	2					17
							2	9									
02	1008	N	757	-0-	-251	-0-	75	1	681	3	Y	1					18
							1	9									
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	70					88
04	1110	N	412	-0-	-698	-0-	40	1	368	3	Y	4					92
							4	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1020	-0-	-1980	156	132	1	860	3	Y	25	150	1			225
							28	9									
12	1316	N	1160	-0-	-156	-0-	152	1	991	3	Y	15	16	1			224
							17	9									
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	84	1	549	3	Y	14	9	1			229
							15	9									
02	952	N	616	-0-	-336	-0-	79	1	515	3	Y	20	24	1			225
							22	9									
03	1147	N	621	-0-	-526	-0-	79	1	516	3	Y	24	25	1			224
							26	9									
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	165	1	1071	3	Y	-0-	29	1			195

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	317	1	2002	3	Y	10	10	1			100
							11	9									
12	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	325	1	2057	3	Y	18	23	1			95
							20	9									
01	2542	X	1857	-0-	-685	-0-	251	1	1592	3	Y	13	12	1			96
							14	9									
02	2184	N	1766	-0-	-418	-0-	238	1	1510	3	Y	16	21	1			91
							18	9									
03	2387	N	1694	-0-	-693	-0-	228	1	1445	3	Y	19	20	1			90
							21	9									
04	1800	N	876	-0-	-924	-0-	119	1	757	3	Y	-0-	15	1			75

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	12974	-0-	-3616	-0-	1784	1	11102	3	Y	80	190	1			310
							88	9									
12	17143	X	4936	-0-	-12207	-0-	678	1	4225	3	Y	30	49	1			291
							33	9									
01	17143	X	3901	-0-	-13242	-0-	533	1	3317	3	Y	46	54	1			283
							51	9									
02	DLQ G-10		11002	-0-	11002	11002	1516	1	9436	3	Y	45	55	1			273
							50	9									
03	27253	X	16251	-0-	-11002	-0-	2242	1	13954	3	Y	50	56	1			267
							55	9									
*04	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	2249	1	13997	3	Y	-0-	55	1			212

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

11	3000	N	2033	-0-	-967	2773	209	1	1817	3	Y	6	138	1			22
							7	9									
12	3100	N	1998	-0-	-1102	1671	205	1	1784	3	Y	8					30
							9	9									
01	3100	N	2204	-0-	-896	775	226	1	1968	3	Y	9					39
							10	9									
02	2714	N	1939	-0-	-775	-0-	199	1	1731	3	Y	8					47
							9	9									
03	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	183	1	1591	3	Y	5					52
							6	9									
04	2100	N	1450	-0-	-650	-0-	149	1	1300	3	Y	1					53
							1	9									

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

11	1832	N	785	-0-	-1047	-0-	84	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	82	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	63	-0-	-665	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	645	-0-	-130	-0-	69	1	576	3	Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

11	3000	N	2069	-0-	-931	2541	226	1	1843	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2270	-0-	-830	1711	248	1	2022	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2278	-0-	-822	889	249	1	2029	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1960	-0-	1960	2849	214	1	1746	3	Y	-0-					-0-
03	2700	N	2155	-0-	-545	2304	236	1	1919	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2192	-0-	-808	1496	240	1	1952	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

11	1680	N	1202	-0-	-478	-0-	130	1	1062	3	N	9					105
							10	9									
12	3100	N	3758	-0-	658	658	410	1	3341	3	N	6					111
							7	9									
01	2169	N	1511	-0-	-658	-0-	165	1	1343	3	N	3					114
							3	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	3	N	6					120
							7	9									
03	1891	X	1369	-0-	-522	-0-	149	1	1219	3	N	1					121
							1	9									
04	1830	X	1624	-0-	-206	-0-	177	1	1447	3	N	-0-	58	1			63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	246	1	2048	3	N	15					104
							17	9									
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	304	1	2529	3	N	14					118
							15	9									
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	551	1	4583	3	N	13	74	1			57
							14	9									
02	2520	X	2386	-0-	-134	-0-	255	1	2121	3	N	9					66
							10	9									
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	254	1	2112	3	N	15					81
							17	9									
04	2700	X	2267	-0-	-433	-0-	241	1	2006	3	N	18					99
							20	9									

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	124	1	1392	3	N	-0-	46	1			67
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	8					75
01	2325	N	1183	-0-	-1142	-0-	96	1	1079	3	N	7					82
							8	9									
02	2800	N	3864	-0-	1064	1064	314	1	3530	3	N	18					100
							20	9									
03	2206	N	1142	-0-	-1064	-0-	92	1	1032	3	N	16					116
							18	9									
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	89	1	1002	3	N	5					121
							6	9									

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

11	2490	N	796	-0-	-1694	-0-	75	1	721	3	N	-0-					14
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	136	1	1303	3	N	9					23
							10	9									
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	97	1	929	3	N	14					37
							15	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	777	3	N	10					47
							11	9									
03	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	119	1	1137	3	N	28					75
							31	9									
*04	3000	N	3136	-0-	136	136	295	1	2826	3	N	14					89
							15	9									

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

11	2130	N	1590	-0-	-540	-0-	180	1	1408	3	N	2					73
							2	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	185	1	1448	3	N	18	51	1			40
							20	9									
01	2728	N	303	-0-	-2425	-0-	31	1	251	3	N	19					59
							21	9									
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	154	1	1205	3	N	11					70
							12	9									
03	1643	N	659	-0-	-984	-0-	70	1	548	3	N	37					107
							41	9									
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	21	1	167	3	N	-0-	63	1			44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2035	-0-	-635	-0-	180	1	1848	3	Y	6					39
							7	9									
12	2387	N	1861	-0-	-526	-0-	164	1	1682	3	Y	14					53
							15	9									
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1247	3	Y	8					61
							9	9									
02	DLQ G-10		804	-0-	804	804	70	1	717	3	Y	15					76
							17	9									
03	800	N	1703	-0-	903	1707	151	1	1552	3	Y	-0-					76
*04	3000	N	2026	-0-	-974	733	178	1	1824	3	Y	22					98
							24	9									

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1351	-0-	-599	-0-	150	1	1201	3	N	-0-					75
12	1891	N	1050	-0-	-841	-0-	110	1	884	3	N	51					126
							56	9									
01	1736	N	703	-0-	-1033	-0-	75	1	605	3	N	21	76	1			71
							23	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	161	1	1283	3	N	28					99
							31	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	946	3	N	75					174
							83	9									
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1713	3	N	78	126	1			126
							86	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3208	-0-	208	4853	344	1	2849	3	Y	14	51	1			53
							15	9									
12	6142	X	1289	-0-	-4853	-0-	136	1	1130	3	Y	21					74
							23	9									
01	2077	X	2072	-0-	-5	-0-	222	1	1841	3	Y	8					82
							9	9									
02	1876	X	1699	-0-	-177	-0-	181	1	1501	3	Y	15					97
							17	9									
03	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	193	1	1602	3	Y	17					114
							19	9									
*04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	264	1	2184	3	Y	3					117
							3	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	162	1	1210	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	158	1	1181	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	153	1	1144	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1148	-0-	-140	-0-	135	1	1013	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	150	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	93	1	697	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1870	-0-	-830	-0-	198	1	1672	3	N	-0-					67
12	2604	N	2026	-0-	-578	-0-	215	1	1811	3	N	-0-					67
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	292	1	2458	3	N	-0-					67
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	239	1	2008	3	N	3					70
							3	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	255	1	2148	3	N	16					86
							18	9									
04	2670	N	2206	-0-	-464	-0-	233	1	1961	3	N	11					97
							12	9									

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1686	-0-	-1314	2181	183	1	1501	3	Y	2					75
							2	9									
12	3100	N	1646	-0-	-1454	727	178	1	1462	3	Y	5					80
							6	9									
01	1016	N	289	-0-	-727	-0-	31	1	255	3	Y	3					83
							3	9									
02	1484	N	1237	-0-	-247	-0-	133	1	1098	3	Y	5					88
							6	9									
03	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	154	1	1267	3	Y	-0-					88
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	73	1	606	3	Y	27					115
							30	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	133	1	1063	3	N	4					70
							4	9									
12	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	119	1	952	3	N	4					74
							4	9									
01	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	153	1	1221	3	N	2					76
							2	9									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	3	N	-0-					76
03	1085	N	642	-0-	-443	-0-	71	1	570	3	N	1					77
							1	9									
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	134	1	1072	3	N	3					80
							3	9									

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1379	-0-	-1621	694	151	1	1228	3	Y	-0-					-0-
12	2116	N	1422	-0-	-694	-0-	156	1	1266	3	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	165	1	1343	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	571	-0-	-717	-0-	62	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	857	-0-	-569	-0-	94	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	133	1	1082	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2768	-0-	-232	498	294	1	2474	3	N	-0-					26
12	3373	X	2875	-0-	-498	-0-	306	1	2569	3	N	-0-					26
01	3069	X	1711	-0-	-1358	-0-	180	1	1514	3	N	15					41
							17	9									
02	2772	X	2094	-0-	-678	-0-	218	1	1835	3	N	37					78
							41	9									
*03	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	281	1	2359	3	N	27					105
							30	9									
*04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	362	1	3048	3	N	6					111
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1258	-0-	-632	-0-	138	1	1112	3	N	7					63
							8	9									
12	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	199	1	1603	3	N	8					71
							9	9									
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	242	1	1956	3	N	6					77
							7	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	201	1	1623	3	N	12					89
							13	9									
03	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	171	1	1380	3	N	9					98
							10	9									
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	233	1	1961	3	N	7					105
							8	9									

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

11	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	221	1	1851	3	N	-0-	105	1			23
12	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	202	1	1685	3	N	8					31
							9	9									
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	254	1	2124	3	N	6					37
							7	9									
02	1932	N	1809	-0-	-123	-0-	193	1	1610	3	N	5					42
							6	9									
03	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	199	1	1665	3	N	14					56
							15	9									
04	2310	N	1713	-0-	-597	-0-	182	1	1523	3	N	7					63
							8	9									

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

11	1803	N	369	-0-	-1434	-0-	39	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3115	-0-	15	15	332	1	2783	3	Y	-0-					-0-
01	638	N	623	-0-	-15	-0-	66	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	675	-0-	-565	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	99	1	836	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

11	3000	N	1513	-0-	-1487	808	167	1	1346	3	Y	-0-					-0-
12	2044	N	1236	-0-	-808	-0-	137	1	1099	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	124	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	958	-0-	-442	-0-	106	1	852	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	117	1	947	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

11	660	N	584	-0-	-76	-0-	59	1	525	3	Y	-0-					18
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	12					30
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	111	1	973	3	Y	10					40
							11	9									
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	33	1	290	3	Y	15					55
							17	9									
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	Y	4					59
							4	9									
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	83	1	731	3	Y	26					85
							29	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2076	-0-	-804	-0-	231	1	1843	3	N	2					21
							2	9									
12	2976	X	2061	-0-	-915	-0-	227	1	1811	3	N	21					42
							23	9									
01	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	256	1	2039	3	N	11					53
							12	9									
02	2044	X	1997	-0-	-47	-0-	221	1	1766	3	N	9					62
							10	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	345	1	2745	3	N	16					78
							18	9									
*04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	245	1	1954	3	N	23	63	1			38
							25	9									

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					56
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	173	1	1548	3	N	-0-					56
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	173	1	1544	3	N	-0-					56
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	158	1	1407	3	N	-0-					56
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	180	1	1602	3	N	-0-					56
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	151	1	1350	3	N	11					67
							12	9									

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1269	-0-	-831	-0-	137	1	1131	3	N	1					13
							1	9									
12	2170	X	1174	-0-	-996	-0-	125	1	1034	3	N	14					27
							15	9									
01	1457	X	1078	-0-	-379	-0-	115	1	946	3	N	15					42
							17	9									
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	153	1	1261	3	N	13					55
							14	9									
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	140	1	1153	3	N	14					69
							15	9									
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	155	1	1276	3	N	11					80
							12	9									

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2597	-0-	-73	-0-	282	1	2311	3	N	4	104	1			62
							4	9									
12	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	259	1	2123	3	N	15					77
							17	9									
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	311	1	2557	3	N	5					82
							6	9									
02	2436	N	2373	-0-	-63	-0-	256	1	2104	3	N	12					94
							13	9									
03	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	244	1	2001	3	N	10					104
							11	9									
04	2790	N	2254	-0-	-536	-0-	244	1	2004	3	N	5					109
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3343	-0-	343	343	365	1	2977	3	N	1					56
							1	9									
12	2511	N	2015	-0-	-496	-0-	219	1	1787	3	N	8					64
							9	9									
01	2635	N	1778	-0-	-857	-0-	192	1	1576	3	N	9					73
							10	9									
02	2576	X	1726	-0-	-850	-0-	188	1	1534	3	N	4					77
							4	9									
03	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	214	1	1742	3	N	7					84
							8	9									
04	2760	X	1709	-0-	-1051	-0-	186	1	1519	3	N	4					88
							4	9									

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1982	-0-	-1018	3361	216	1	1766	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2218	-0-	-882	2479	242	1	1976	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1760	-0-	-1340	1139	192	1	1568	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1822	-0-	-978	161	199	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	169	1	1376	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	171	1	1396	3	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
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	766	3	N	6					76
							7	9									
12	1271	N	951	-0-	-320	-0-	77	1	874	3	N	-0-					76
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	82	1	936	3	N	1					77
							1	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	67	1	767	3	N	2					79
							2	9									
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	4					83
							4	9									
*04	990	N	911	-0-	-79	-0-	73	1	836	3	N	2	62	1			23
							2	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	498	-0-	-222	-0-	50	1	437	3	N	10					47
							11	9									
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	51	1	444	3	N	9					56
							10	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	566	3	N	12					68
							13	9									
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	43	1	376	3	N	-0-					68
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	36	1	316	3	N	10					78
							11	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					78

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
11	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	193	1	1582	3	N	10	71	1			22
							11	9									
12	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	211	1	1730	3	N	18					40
							20	9									
01	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	200	1	1641	3	N	14					54
							15	9									
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	184	1	1502	3	N	24					78
							26	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	219	1	1796	3	N	9	49	1			38
							10	9									
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	219	1	1793	3	N	3					41
							3	9									

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1646	-0-	-1354	226	135	1	1501	3	Y	9	83	1			24
							10	9									
12	2472	N	2246	-0-	-226	-0-	184	1	2050	3	Y	11					35
							12	9									
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	3	Y	4					39
							4	9									
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	189	1	2102	3	Y	20					59
							22	9									
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	3	Y	12					71
							13	9									
*04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	198	1	2201	3	Y	10					81
							11	9									

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	4					78
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	231	1	1803	3	N	10					88
							11	9									
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	4					92
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	102	1	796	3	N	14	84	1			22
							15	9									
03	2046	N	321	-0-	-1725	-0-	36	1	283	3	N	2					24
							2	9									
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	218	1	1702	3	N	6					30
							7	9									

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2254	-0-	-746	-0-	253	1	1991	3	N	9					84
							10	9									
12	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	335	1	2635	3	N	-0-					84
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	354	1	2782	3	N	-0-					84
02	2800	X	2703	-0-	-97	-0-	305	1	2398	3	N	-0-					84
03	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	293	1	2305	3	N	-0-					84
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	314	1	2465	3	N	27					111
							30	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	221	1	1804	3	N	1					99
							1	9									
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	210	1	1712	3	N	16	92	1			23
							18	9									
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	207	1	1691	3	N	7					30
							8	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	205	1	1676	3	N	12					42
							13	9									
03	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	172	1	1404	3	N	-0-					42
*04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	3	N	26					68
							29	9									

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	192	1	1622	3	N	6					24
							7	9									
12	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	218	1	1796	3	N	6					30
							7	9									
01	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	215	1	1771	3	N	4					34
							4	9									
02	1708	N	1551	-0-	-157	-0-	167	1	1381	3	N	3					37
							3	9									
03	2015	N	1058	-0-	-957	-0-	113	1	934	3	N	10					47
							11	9									
04	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	190	1	1564	3	N	2					49
							2	9									

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

11	1500	N	1024	-0-	-476	-0-	112	1	906	3	N	5					71
							6	9									
12	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	159	1	1289	3	N	9					80
							10	9									
01	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	131	1	1057	3	N	6					86
							7	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	119	1	960	3	N	7					93
							8	9									
03	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	139	1	1126	3	N	9					102
							10	9									
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	143	1	1160	3	N	5					107
							6	9									

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

11	2346	N	434	-0-	-1912	-0-	47	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	245	1	1985	3	Y	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	250	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	240	1	1948	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	204	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	202	1	1638	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	135	1	1112	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	139	1	1144	3	Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	138	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1049	-0-	-127	-0-	114	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	396	1	545	2	N	-0-					92
12	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	432	1	650	2	N	-0-					92
01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	396	1	594	2	N	9					101
							10	9									
02	868	N	781	-0-	-87	-0-	342	1	439	2	N	-0-					101
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	450	1	528	2	N	68	1	8			168
							75	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					168

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					42
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					42
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1762	2	32	9	N	29					71
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8			71
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					71
04	1740	N	936	-0-	-804	-0-	933	2	3	9	N	3					74

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					76
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					76
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-					76
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					76
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					76
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					76

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					10
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					10
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					10
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					10
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1239	-0-	-561	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1243	-0-	-524	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	901	-0-	-331	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	64	-0-	-1376	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	620	-0-	-1900	-0-	594	3	26	9	N	24	183	1			38
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					38
01	1116	N	177	-0-	-939	-0-	171	3	6	9	N	5					43
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1170	3	30	9	N	27					70
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1587	3	47	9	N	43					113
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1635	2	54	9	N	49					162

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2092	-0-	-788	-0-	2068	3	24	9	N	22					154
12	2635	X	2070	-0-	-565	-0-	2070	3			N	-0-					154
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2212	3	20	9	N	18	168	1	1	8	3
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					3
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2188	3	8	9	N	7					10
04	2160	N	1907	-0-	-253	-0-	1888	2	19	9	N	17					27

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	273	1	2314	2	Y	34	31	1	7	8	36
							37	9									
12	2883	N	2614	-0-	-269	-0-	279	1	2320	2	Y	14	32	1			18
							15	9									
01	2759	N	2298	-0-	-461	-0-	2298	3			Y	-0-	18	1			-0-
02	2436	N	1930	-0-	-506	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2214	3	130	9	Y	118	52	1			66
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2007	2	92	9	Y	84	94	1			56

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3095	-0-	-55	-0-	317	1	2684	2	Y	85	87	1			42
							94	9									
12	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	312	1	2589	2	Y	83	80	1			45
							91	9									
01	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2651	3	103	9	Y	94	91	1	3	8	45
02	2576	X	2373	-0-	-203	-0-	2283	3	90	9	Y	82	48	1	1	8	78
03	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2508	3	166	9	Y	151	144	1			85
04	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	2128	2	117	9	Y	106	120	1			71

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4195	-0-	-755	-0-	430	1	3637	2	Y	116	129	1			57
							128	9									
12	5115	X	4494	-0-	-621	-0-	467	1	3882	2	Y	132	121	1			68
							145	9									
01	5022	X	4111	-0-	-911	-0-	3959	3	152	9	Y	138	136	1	2	8	68
02	4284	X	3704	-0-	-580	-0-	3569	3	135	9	Y	123	72	1	1	8	118
03	4743	X	3731	-0-	-1012	-0-	3645	3	86	9	Y	78	152	1			44
04	4350	X	3322	-0-	-1028	-0-	3258	2	64	9	Y	58	63	1			39

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6091	-0-	-299	-0-	630	1	5330	2	Y	119	124	1			83
							131	9									
12	6541	X	6125	-0-	-416	-0-	647	1	5371	2	Y	97	115	1			65
							107	9									
01	6324	X	5383	-0-	-941	-0-	5234	3	149	9	Y	135	131	1	4	8	65
02	5572	X	4678	-0-	-894	-0-	4548	3	130	9	Y	118	69	1	1	8	113
03	6169	X	5230	-0-	-939	-0-	5120	3	110	9	Y	100	157	1			56
04	5970	X	4490	-0-	-1480	-0-	4410	2	80	9	Y	73	80	1			49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
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
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	148	1	9	2	Y	20	28	1			17
							605	3	22	9							
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	173	1	14	2	Y	24	21	1			20
							701	3	26	9							
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	191	1	767	3	Y	22					42
							24	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	141	1	567	3	Y	34	59	1			17
							37	9									
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	153	1	612	3	Y	51					68
							56	9									
04	960	N	666	-0-	-294	-0-	135	1	502	3	Y	26	53	1			41
							29	9									

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
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	242	1	14	2	Y	40					148
							994	3	44	9							
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	268	1	22	2	Y	39	130	1			57
							1089	3	43	9							
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	247	1	993	3	Y	33					90
							36	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	185	1	740	3	Y	24					114
							26	9									
03	1426	N	592	-0-	-834	-0-	112	1	448	3	Y	29					143
							32	9									
04	1230	N	803	-0-	-427	-0-	163	1	604	3	Y	33	127	1			49
							36	9									

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	891	-0-	-579	-0-	172	1	10	2	Y	-0-					2
							709	3									
12	1519	X	980	-0-	-539	-0-	189	1	16	2	Y	4	4	1			2
							771	3	4	9							
01	1519	X	930	-0-	-589	-0-	186	1	743	3	Y	1					3
							1	9									
02	1232	X	768	-0-	-464	-0-	152	1	609	3	Y	6					9
							7	9									
03	1364	X	613	-0-	-751	-0-	118	1	472	3	Y	21	16	1			14
							23	9									
04	900	N	619	-0-	-281	-0-	131	1	487	3	Y	1					15
							1	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	528	1	30	2	Y	15	95	1			94
							2173	3	17	9							
12	2790	X	497	-0-	-2293	-0-	91	1	8	2	Y	20	52	1			62
							376	3	22	9							
01	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	512	1	2047	3	Y	7					69
							8	9									
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	391	1	1573	3	Y	10					79
							11	9									
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	499	1	2000	3	Y	16					95
							18	9									
04	2760	X	1785	-0-	-975	-0-	373	1	1375	3	Y	34					129
							37	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	816	-0-	-414	-0-	155	1	9	2	Y	9	30	1			21
							642	3	10	9							
12	899	N	637	-0-	-262	-0-	121	1	10	2	Y	14	21	1			14
							491	3	15	9							
01	806	N	491	-0-	-315	-0-	97	1	391	3	Y	3					17
							3	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	122	1	490	3	Y	18	23	1			12
							20	9									
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	99	1	399	3	Y	4					16
							4	9									
04	480	N	142	-0-	-338	-0-	30	1	112	3	Y	-0-	16	1			-0-

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	320	1	19	2	Y	10					31
							1311	3	11	9							
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	314	1	26	2	Y	7	25	1			13
							1281	3	8	9							
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	324	1	1295	3	Y	2					15
							2	9									
02	1876	X	1096	-0-	-780	-0-	216	1	868	3	Y	11					26
							12	9									
03	2077	X	1552	-0-	-525	-0-	303	1	1207	3	Y	38	54	1			10
							42	9									
04	1560	N	1012	-0-	-548	-0-	215	1	793	3	Y	4					14
							4	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	288	1	17	2	Y	12					60
							1182	3	13	9							
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	360	1	30	2	Y	4	45	1			19
							1464	3	4	9							
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	328	1	1313	3	Y	11					30
							12	9									
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	454	1	1825	3	Y	4					34
							4	9									
03	1519	N	789	-0-	-730	-0-	146	1	581	3	Y	56	65	1			25
							62	9									
04	1470	N	855	-0-	-615	-0-	180	1	667	3	Y	7					32
							8	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	200	1	12	2	Y	15	29	1			22
							816	3	17	9							
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	236	1	19	2	Y	7	17	1			12
							961	3	8	9							
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	239	1	953	3	Y	3					15
							3	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	168	1	676	3	Y	20	22	1			13
							22	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	259	1	1039	3	Y	16					29
							18	9									
04	1170	N	822	-0-	-348	-0-	170	1	627	3	Y	23	31	1			21
							25	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1844	-0-	-136	-0-	357	1	21	2	Y	-0-	32	1			-0-
							1466	3									
12	1984	X	336	-0-	-1648	-0-	66	1	5	2	Y	1	1	1			-0-
							264	3	1	9							
01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	399	1	1604	3	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	327	1	1318	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	315	1	1266	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1252	-0-	-698	-0-	262	1	967	3	Y	21					21
							23	9									

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	113	1	6	2	Y	40	94	1			64
							462	3	44	9							
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	135	1	11	2	Y	22	53	1			33
							549	3	24	9							
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	121	1	483	3	Y	31					64
							34	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	87	1	351	3	Y	23	59	1			28
							25	9									
03	744	N	326	-0-	-418	-0-	59	1	233	3	Y	31					59
							34	9									
04	630	N	475	-0-	-155	-0-	96	1	353	3	Y	24	52	1			31
							26	9									

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1546	-0-	-1094	-0-	296	1	17	2	Y	15					65
							1216	3	17	9							
12	3534	X	1458	-0-	-2076	-0-	280	1	23	2	Y	11	51	1			25
							1143	3	12	9							
01	3534	X	1465	-0-	-2069	-0-	290	1	1161	3	Y	13					38
							14	9									
02	1932	X	1444	-0-	-488	-0-	285	1	1146	3	Y	12					50
							13	9									
03	2139	X	899	-0-	-1240	-0-	173	1	693	3	Y	30	44	1			36
							33	9									
04	1410	N	1032	-0-	-378	-0-	216	1	797	3	Y	17					53
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1282	-0-	-278	-0-	242	1	18	2	Y	29					114
							990	3	32	9							
12	1612	X	1378	-0-	-234	-0-	259	1	27	2	Y	36	109	1			41
							1052	3	40	9							
01	1612	X	1188	-0-	-424	-0-	236	1	948	3	Y	4					45
							4	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	257	1	1033	3	Y	16					61
							18	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	275	1	1103	3	Y	61					122
							67	9									
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	230	1	851	3	Y	15					137
							17	9									

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	379	1	22	2	Y	32					91
							1555	3	35	9							
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	406	1	33	2	Y	32	79	1			44
							1652	3	35	9							
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	365	1	1464	3	Y	14					58
							15	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	234	1	937	3	Y	12					70
							13	9									
03	2139	N	1792	-0-	-347	-0-	348	1	1397	3	Y	43	92	1			21
							47	9									
04	1770	N	1189	-0-	-581	-0-	252	1	931	3	Y	5					26
							6	9									

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
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	328	1	19	2	Y	10					94
							1351	3	11	9							
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	383	1	31	2	Y	2	67	1			29
							1561	3	2	9							
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	347	1	1385	3	Y	7					36
							8	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	368	1	1483	3	Y	2					38
							2	9									
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	55	67	1			26
04	1620	N	1063	-0-	-557	-0-	224	1	826	3	Y	12					38
							13	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
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	190	1	15	2	Y	1					11
							775	3	1	9							
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	203	1	22	2	Y	2	10	1			3
							824	3	2	9							
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	204	1	812	3	Y	3					6
							3	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	186	1	746	3	Y	5					11
							6	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	215	1	865	3	Y	36					47
							40	9									
04	990	N	657	-0-	-333	-0-	139	1	512	3	Y	5					52
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	134	1	558	3	Y	2					17
							2	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	547	3	Y	5	13	1			9
							6	9									
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	92	1	368	3	Y	2					11
							2	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	124	1	497	3	Y	7					18
							8	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	154	1	616	3	Y	41					59
							45	9									
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	106	1	393	3	Y	4					63
							4	9									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1384	-0-	-506	-0-	266	1	15	2	Y	10	45	1			28
							1092	3	11	9							
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	312	1	26	2	Y	11	20	1			19
							1269	3	12	9							
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	331	1	1323	3	Y	19					38
							21	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	294	1	1182	3	Y	9	38	1			9
							10	9									
03	1612	N	739	-0-	-873	-0-	139	1	556	3	Y	40					49
							44	9									
04	1620	N	1005	-0-	-615	-0-	211	1	782	3	Y	11	35	1			25
							12	9									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	732	-0-	-1008	-0-	139	1	8	2	Y	8					86
							576	3	9	9							
12	2139	X	893	-0-	-1246	-0-	172	1	14	2	Y	12	64	1			34
							694	3	13	9							
01	2139	X	846	-0-	-1293	-0-	167	1	670	3	Y	8					42
							9	9									
02	1232	X	518	-0-	-714	-0-	102	1	409	3	Y	6					48
							7	9									
03	1364	X	852	-0-	-512	-0-	165	1	664	3	Y	21	36	1			33
							23	9									
04	810	N	290	-0-	-520	-0-	60	1	223	3	Y	6					39
							7	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	220	1	13	2	Y	6	50	1			48
							900	3	7	9							
12	837	N	213	-0-	-624	-0-	41	1	3	2	Y	4	24	1			28
							165	3	4	9							
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	192	1	767	3	Y	6					34
							7	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	211	1	843	3	Y	7					41
							8	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	220	1	883	3	Y	11					52
							12	9									
04	930	N	735	-0-	-195	-0-	150	1	557	3	Y	25					77
							28	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1133	-0-	-1177	-0-	220	1	13	2	Y	-0-					-0-
							900	3									
12	2387	N	1455	-0-	-932	-0-	281	1	23	2	Y	5	4	1			1
							1145	3	6	9							
01	2387	N	779	-0-	-1608	-0-	154	1	618	3	Y	6					7
							7	9									
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	138	1	555	3	Y	1					8
							1	9									
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	342	1	1369	3	Y	18	15	1			11
							20	9									
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	250	1	922	3	Y	5					16
							6	9									

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	175	1	10	2	Y	13	28	1			19
							711	3	14	9							
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	169	1	14	2	Y	12	15	1			16
							690	3	13	9							
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	177	1	707	3	Y	19					35
							21	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	170	1	684	3	Y	9	34	1			10
							10	9									
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	167	1	673	3	Y	49					59
							54	9									
04	870	N	646	-0-	-224	-0-	133	1	491	3	Y	20	45	1			34
							22	9									

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4683	-0-	-357	-0-	902	1	52	2	Y	27					66
							3699	3	30	9							
12	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	982	1	80	2	Y	25	60	1			31
							4001	3	28	9							
01	5208	X	4372	-0-	-836	-0-	867	1	3477	3	Y	25					56
							28	9									
02	5348	X	4279	-0-	-1069	-0-	850	1	3411	3	Y	16					72
							18	9									
03	5921	X	4347	-0-	-1574	-0-	863	1	3458	3	Y	24	52	1			44
							26	9									
04	4920	X	3041	-0-	-1879	-0-	646	1	2385	3	Y	9					53
							10	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	936	-0-	-864	-0-	182	1	11	2	Y	-0-					1
							743	3									
12	1860	X	1048	-0-	-812	-0-	203	1	17	2	Y	-0-	1	1			-0-
							828	3									
01	1860	X	1103	-0-	-757	-0-	220	1	879	3	Y	4					4
							4	9									
02	1624	X	1213	-0-	-411	-0-	241	1	972	3	Y	-0-					4
03	1798	X	1608	-0-	-190	-0-	317	1	1272	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
04	1080	N	643	-0-	-437	-0-	135	1	502	3	Y	5					14
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	148	1	9	2	Y	15					47
							610	3	17	9							
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	132	1	11	2	Y	16	42	1			21
							535	3	18	9							
01	620	N	463	-0-	-157	-0-	89	1	354	3	Y	18					39
							20	9									
02	280	N	51	-0-	-229	-0-	10	1	39	3	Y	2					41
							2	9									
03	713	N	199	-0-	-514	-0-	37	1	147	3	Y	14	47	1			8
							15	9									
04	450	N	194	-0-	-256	-0-	38	1	143	3	Y	12					20
							13	9									

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	248	1	14	2	Y	4					13
							1021	3	4	9							
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	243	1	20	2	Y	-0-	13	1			-0-
							986	3									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	263	1	1056	3	Y	21					21
							23	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	239	1	964	3	Y	20					41
							22	9									
03	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	217	1	870	3	Y	38	64	1			15
							42	9									
04	1290	N	823	-0-	-467	-0-	168	1	621	3	Y	31					46
							34	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	193	1	11	2	Y	3					14
							791	3	3	9							
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	201	1	16	2	Y	6	13	1			7
							819	3	7	9							
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	203	1	816	3	Y	16					23
							18	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	179	1	717	3	Y	11					34
							12	9									
03	1054	N	947	-0-	-107	-0-	181	1	727	3	Y	35	57	1			12
							39	9									
04	990	N	533	-0-	-457	-0-	111	1	413	3	Y	8					20
							9	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	346	1	80	2	Y	10	9	1			1
							1993	3	11	9							
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	371	1	113	2	Y	17	15	1			3
							2043	3	19	9							
01	1736	X	1388	-0-	-348	-0-	182	1	1193	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	248	1	1339	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	363	1	2088	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	332	1	1888	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	346	1	80	2	Y	18	17	1			3
							1996	3	20	9							
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	408	1	124	2	Y	26	24	1			5
							2244	3	29	9							
01	2387	X	1608	-0-	-779	-0-	209	1	1371	3	Y	25	21	1			9
							28	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	365	1	1972	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
03	3100	N	3127	-0-	27	27	459	1	2634	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
*04	2792	N	2765	-0-	-27	-0-	412	1	2339	3	Y	13	14	1			8
							14	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	430	-0-	-200	-0-	82	1	5	2	Y	6					87
							336	3	7	9							
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	84	1	7	2	Y	17	66	1			38
							339	3	19	9							
01	403	N	189	-0-	-214	-0-	34	1	141	3	Y	13					51
							14	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	Y	22					73
							24	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	128	1	510	3	Y	28	63	1			38
							31	9									
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	52	1	189	3	Y	9					47
							10	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	202	1	12	2	Y	23	36	1			33
							829	3	25	9							
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	203	1	17	2	Y	12	29	1			16
							830	3	13	9							
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	203	1	814	3	Y	21	28	1			9
							23	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	191	1	768	3	Y	21					30
							23	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	272	1	1092	3	Y	21	26	1			25
							23	9									
04	1020	N	461	-0-	-559	-0-	96	1	354	3	Y	10					35
							11	9									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	12	1	42	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	272	1	16	2	Y	-0-	21	1			-0-
							1118	3									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	310	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1262	3									
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	281	1	1127	3	Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	241	1	963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1612	N	1240	-0-	-372	-0-	248	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	876	-0-	-474	-0-	183	1	676	3	Y	15	9	1			6
							17	9									

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	251	1	14	2	Y	-0-					6
							1027	3									
12	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	280	1	23	2	Y	-0-	6	1			-0-
							1144	3									
01	961	N	786	-0-	-175	-0-	157	1	627	3	Y	2					2
							2	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	227	1	918	3	Y	4					6
							4	9									
03	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	231	1	930	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
04	1410	X	805	-0-	-605	-0-	170	1	628	3	Y	6					12
							7	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	706	-0-	-1154	-0-	136	1	8	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
12	3751	X	956	-0-	-2795	-0-	187	1	15	2	Y	-0-					-0-
							754	3									
01	3751	X	1067	-0-	-2684	-0-	213	1	851	3	Y	3					3
							3	9									
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	161	1	647	3	Y	1					4
							1	9									
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	194	1	779	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
04	840	N	483	-0-	-357	-0-	103	1	380	3	Y	-0-					8

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	798	-0-	-252	-0-	148	1	617	3	Y	30	31	1			30
							33	9									
12	1085	X	791	-0-	-294	-0-	152	1	630	3	Y	8	18	1			20
							9	9									
01	961	X	625	-0-	-336	-0-	121	1	482	3	Y	20					40
							22	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	134	1	534	3	Y	24	26	1			38
							26	9									
03	806	N	548	-0-	-258	-0-	105	1	419	3	Y	22	45	1			15
							24	9									
04	600	N	361	-0-	-239	-0-	75	1	273	3	Y	12					27
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3561	-0-	-99	-0-	498	1	115	2	Y	70	74	1			15
							2871	3	77	9							
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	532	1	162	2	Y	64	65	1			14
							2931	3	70	9							
01	3472	X	2244	-0-	-1228	-0-	285	1	1873	3	Y	78	63	1			29
							86	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	469	1	2540	3	Y	33	46	1			16
							36	9									
03	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	521	1	2991	3	Y	66	61	1			21
							73	9									
04	3570	X	3346	-0-	-224	-0-	491	1	2788	3	Y	61	54	1			28
							67	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	194	1	45	2	Y	47	51	1			7
							1118	3	52	9							
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	210	1	64	2	Y	43	43	1			7
							1156	3	47	9							
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	114	1	753	3	Y	58	47	1			18
							64	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	196	1	1061	3	Y	22	33	1			7
							24	9									
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	213	1	1222	3	Y	40	39	1			8
							44	9									
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	198	1	1130	3	Y	29	28	1			9
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	408	1	94	2	Y	52	54	1			12
							2351	3	57	9							
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	440	1	134	2	Y	52	52	1			12
							2421	3	57	9							
01	2945	X	1814	-0-	-1131	-0-	231	1	1517	3	Y	60	49	1			23
							66	9									
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	389	1	2103	3	Y	26	36	1			13
							29	9									
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	557	1	3198	3	Y	44	42	1			15
							48	9									
*04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	600	1	3401	3	Y	58	48	1			25
							64	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
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	171	1	10	2	Y	2					25
							699	3	2	9							
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	165	1	13	2	Y	2	18	1			9
							671	3	2	9							
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	181	1	728	3	Y	3					12
							3	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	156	1	629	3	Y	3					15
							3	9									
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	158	1	634	3	Y	3					18
							3	9									
04	870	N	541	-0-	-329	-0-	115	1	423	3	Y	3	14	1			7
							3	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	62	1	4	2	Y	4					30
							251	3	4	9							
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	41	1	3	2	Y	-0-	15	1			15
							168	3									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					17
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					17
03	217	N	47	-0-	-170	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	193	1	11	2	Y	3					24
							790	3	3	9							
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	194	1	16	2	Y	8	21	1			11
							792	3	9	9							
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	147	1	585	3	Y	10					21
							11	9									
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	75	1	304	3	Y	4					25
							4	9									
03	1023	N	174	-0-	-849	-0-	32	1	130	3	Y	11	23	1			13
							12	9									
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	159	1	590	3	Y	2					15
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	541	-0-	-749	-0-	105	1	6	2	Y	-0-					-0-
							430	3									
12	630	X	630	-0-	-0-	-0-	122	1	10	2	Y	-0-					-0-
							498	3									
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	110	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	80	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	204	-0-	-336	-0-	43	1	161	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	409	1	94	2	Y	57	62	1			10
							2362	3	63	9							
12	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	442	1	134	2	Y	57	57	1			10
							2432	3	63	9							
01	2914	X	1869	-0-	-1045	-0-	238	1	1557	3	Y	67	55	1			22
							74	9									
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	412	1	2232	3	Y	38	47	1			13
							42	9									
03	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	424	1	2435	3	Y	57	55	1			15
							63	9									
04	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	396	1	2243	3	Y	66	56	1			25
							73	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
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	187	1	11	2	Y	23					116
							770	3	25	9							
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	191	1	16	2	Y	15	69	1			62
							782	3	17	9							
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	17					79
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	156	1	625	3	Y	19					98
							21	9									
03	1023	N	577	-0-	-446	-0-	111	1	445	3	Y	19					117
							21	9									
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	170	1	625	3	Y	17					134
							19	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3939	-0-	-381	-0-	558	1	128	2	Y	37	39	1			10
							3212	3	41	9							
12	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	595	1	181	2	Y	27	28	1			9
							3271	3	30	9							
01	4030	X	2299	-0-	-1731	-0-	298	1	1958	3	Y	39	31	1			17
							43	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	533	1	2892	3	Y	26	30	1			13
							29	9									
03	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	578	1	3317	3	Y	29	29	1			13
							32	9									
04	3960	X	3649	-0-	-311	-0-	542	1	3081	3	Y	24	22	1			15
							26	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					16
12	465	N	78	-0-	-387	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					16
							38	3									
01	186	N	71	-0-	-115	-0-	42	1	29	3	Y	-0-					16
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	48	1	39	3	Y	-0-					16
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	45	1	30	3	Y	-0-					16
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	74	1	59	3	Y	-0-					16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	315	1	1310	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	360	1	1493	3	Y	19	13	1			12
							21	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	390	1	1566	3	Y	25					37
							28	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	382	1	1534	3	Y	7	19	1			25
							8	9									
03	1891	N	1336	-0-	-555	-0-	262	1	1049	3	Y	23	37	1			11
							25	9									
04	1920	N	957	-0-	-963	-0-	202	1	747	3	Y	7					18
							8	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

11	960	N	789	-0-	-171	-0-	151	1	9	2	Y	6	8	1			8
							622	3	7	9							
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	181	1	15	2	Y	2	4	1			6
							738	3	2	9							
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	167	1	673	3	Y	3					9
							3	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	161	1	646	3	Y	22	18	1			13
							24	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	226	1	904	3	Y	9					22
							10	9									
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	146	1	538	3	Y	8	15	1			15
							9	9									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					5
12	T. A.		118	-0-	118	176	59	1	1	2	Y	-0-					5
							58	3									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					31
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					31
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					31
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					31
03	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	3			Y	-0-					31
04	780	N	357	-0-	-423	-0-	357	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	296	1	17	2	Y	23	57	1			53
							1219	3	25	9							
12	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	197	1	16	2	Y	2	34	1			21
							801	3	2	9							
01	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	212	1	851	3	Y	7	21	1			7
							8	9									
02	1036	N	764	-0-	-272	-0-	152	1	611	3	Y	1					8
							1	9									
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	587	1	2352	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
04	1050	N	400	-0-	-650	-0-	86	1	314	3	Y	-0-					5

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	165	1	683	3	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	154	1	613	3	Y	19					19
							21	9									
02	T. A.		945	-0-	945	945	182	1	732	3	Y	28	19	1			28
							31	9									
03	T. A.		586	-0-	586	1531	107	1	427	3	Y	47	57	1			18
							52	9									
04	T. A.		419	-0-	419	1950	83	1	308	3	Y	25					43
							28	9									

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

11	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					61
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	20	3	Y	3	33	1			31
							3	9									
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					31
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					31
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					31
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	225	1	1348	3	Y	41	51	1			6
							45	9									
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	243	1	1410	3	Y	39	33	1			12
							43	9									
01	1023	N	635	-0-	-388	-0-	80	1	519	3	Y	33	28	1			17
							36	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	216	1	1168	3	Y	31	30	1			18
							34	9									
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	248	1	1420	3	Y	33	34	1			17
							36	9									
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	241	1	1363	3	Y	34	33	1			18
							37	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					76
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	4	2	Y	-0-					76
							215	3									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	115	1	77	3	Y	-0-					76
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	148	1	113	3	Y	1					77
							1	9									
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	151	1	105	3	Y	10					87
							11	9									
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	214	1	165	3	Y	-0-					87

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	244	1	1019	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	272	1	1129	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	280	1	1123	3	Y	3					4
							3	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	250	1	1008	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	233	1	930	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	1350	N	822	-0-	-528	-0-	174	1	645	3	Y	3					6
							3	9									

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					1
							102	3									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	974	-0-	-256	-0-	139	1	32	2	Y	-0-					-0-
							803	3									
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	142	1	43	2	Y	3	2	1			1
							778	3	3	9							
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	69	1	457	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	560	N	393	-0-	-167	-0-	60	1	327	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	167	1	953	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	151	1	859	3	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	105	1	6	2	Y	4					5
							430	3	4	9							
12	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	218	1	18	2	Y	-0-	3	1			2
							883	3									
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7					9
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	153	1	618	3	Y	8					17
							9	9									
03	1116	X	740	-0-	-376	-0-	144	1	578	3	Y	16					33
							18	9									
04	1080	X	760	-0-	-320	-0-	159	1	591	3	Y	9					42
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	111	1	39	2	Y	54	53	1			68
							1362	3	59	9							
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	48	2	Y	35	67	1			36
							1187	3	39	9							
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	64	1	761	3	Y	35					71
							39	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	912	3	Y	50	76	1			45
							55	9									
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	101	1	1211	3	Y	34					79
							37	9									
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	89	1	1040	3	Y	65	69	1			75
							72	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5541	-0-	-1029	-0-	1074	1	62	2	Y	1	6	1			5
							4404	3	1	9							
12	6789	X	5887	-0-	-902	-0-	1143	1	94	2	Y	2	5	1			2
							4648	3	2	9							
01	6789	X	4890	-0-	-1899	-0-	977	1	3909	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	934	1	3754	3	Y	-0-					1
03	5890	X	5033	-0-	-857	-0-	1002	1	4021	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
04	5700	X	3424	-0-	-2276	-0-	728	1	2695	3	Y	1					5
							1	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	180	1	2268	3	Y	29	52	1			24
							32	9									
12	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	109	1	1367	3	Y	21	23	1			22
							23	9									
01	1736	N	902	-0-	-834	-0-	68	1	803	3	Y	28					50
							31	9									
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	126	1	1447	3	Y	29	59	1			20
							32	9									
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	179	1	2147	3	Y	26					46
							29	9									
*04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	261	1	3054	3	Y	33					79
							36	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
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	133	1	8	2	Y	-0-					1
							545	3									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	112	1	9	2	Y	-0-	1	1			-0-
							456	3									
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	87	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	404	-0-	-185	-0-	79	1	318	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	420	N	175	-0-	-245	-0-	37	1	138	3	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	135	1	24	2	Y	41	28	1			22
							784	3	45	9							
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	135	1	32	2	Y	46	57	1			11
							747	3	51	9							
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	57	32	1			36
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	115	1	619	3	Y	17	46	1			7
							19	9									
03	961	N	434	-0-	-527	-0-	63	1	364	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	198	1	1123	3	Y	61	32	1			34
							67	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
11	1110	N	818	-0-	-292	-0-	155	1	9	2	Y	20					34
							632	3	22	9							
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	159	1	13	2	Y	22	44	1			12
							647	3	24	9							
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	151	1	607	3	Y	16					28
							18	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	125	1	499	3	Y	8	24	1			12
							9	9									
03	837	N	675	-0-	-162	-0-	130	1	522	3	Y	21	24	1			9
							23	9									
04	750	N	470	-0-	-280	-0-	98	1	361	3	Y	10					19
							11	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	315	1	18	2	Y	5	8	1			5
							1294	3	6	9							
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	349	1	29	2	Y	2	3	1			4
							1425	3	2	9							
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	372	1	1485	3	Y	7					11
							8	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	286	1	1152	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
03	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	301	1	1210	3	Y	17					21
							19	9									
04	1800	N	909	-0-	-891	-0-	194	1	712	3	Y	3	13	1			11
							3	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	185	1	765	3	Y	37	36	1			32
							41	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	198	1	822	3	Y	24	29	1			27
							26	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	206	1	829	3	Y	24					51
							26	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	155	1	624	3	Y	24	31	1			44
							26	9									
03	1054	N	740	-0-	-314	-0-	143	1	576	3	Y	19	49	1			14
							21	9									
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	339	1	1253	3	Y	20					34
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1540	-0-	-80	-0-	299	1	17	2	Y	1	13	1			13
							1223	3	1	9							
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	360	1	30	2	Y	20	20	1			13
							1464	3	22	9							
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	305	1	1225	3	Y	14	19	1			8
							15	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	811	3	Y	-0-					8
03	1860	N	1130	-0-	-730	-0-	221	1	887	3	Y	20	14	1			14
							22	9									
04	1500	N	839	-0-	-661	-0-	178	1	660	3	Y	1					15
							1	9									

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	71	1	4	2	Y	6	8	1			4
							292	3	7	9							
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	62	1	5	2	Y	14	7	1			11
							249	3	15	9							
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	380	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	82	1	332	3	Y	19					29
							21	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	96	1	388	3	Y	72	69	1			32
							79	9									
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	484	1	1784	3	Y	24	31	1			25
							26	9									

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	137	1	8	2	Y	16					20
							563	3	18	9							
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	142	1	12	2	Y	10	25	1			5
							577	3	11	9							
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	130	1	517	3	Y	7					12
							8	9									
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	92	1	368	3	Y	4	12	1			4
							4	9									
03	744	N	526	-0-	-218	-0-	103	1	411	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	630	N	249	-0-	-381	-0-	51	1	187	3	Y	10					13
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	159	1	9	2	N	-0-					103
							653	3									
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	157	1	13	2	N	-0-					103
							637	3									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	147	1	592	3	N	5					108
							6	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	149	1	599	3	N	4					112
							4	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	167	1	672	3	N	5					117
							6	9									
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	124	1	456	3	N	3					120
							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
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	289	1	1737	3	Y	43	54	1			5
							47	9									
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	309	1	1793	3	Y	39	34	1			10
							43	9									
01	1395	N	921	-0-	-474	-0-	115	1	755	3	Y	46	36	1			20
							51	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	298	1	1610	3	Y	41	38	1			23
							45	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	317	1	1825	3	Y	37	40	1			20
							41	9									
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	311	1	1771	3	Y	39	39	1			20
							43	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	319	1	19	2	Y	2					5
							1315	3	2	9							
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	328	1	27	2	Y	-0-	5	1			-0-
							1334	3									
01	3100	N	8453	-0-	5353	5353	1688	1	6765	3	Y	-0-					-0-
02	6869	X	1516	-0-	-5353	-0-	302	1	1214	3	Y	-0-					-0-
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	1776	1	7118	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	8190	X	908	-0-	-7282	-0-	193	1	715	3	Y	-0-					2

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	289	1	17	2	Y	10	44	1			29
							1185	3	11	9							
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	314	1	26	2	Y	20	24	1			25
							1279	3	22	9							
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	300	1	1205	3	Y	17					42
							19	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	264	1	1063	3	Y	4	35	1			11
							4	9									
03	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	268	1	1076	3	Y	26					37
							29	9									
04	1470	N	982	-0-	-488	-0-	207	1	764	3	Y	10	26	1			21
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	177	-0-	-243	-0-	34	1	2	2	Y	1					1
							140	3	1	9							
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	52	1	4	2	Y	1	2	1			-0-
							210	3	1	9							
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	85	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	48	1	174	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	197	1	12	2	Y	2	7	1			7
							813	3	2	9							
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	225	1	18	2	Y	4	7	1			4
							914	3	4	9							
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	290	1	1160	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	122	1	487	3	Y	6					11
							7	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	411	1	1650	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
04	1410	N	638	-0-	-772	-0-	135	1	499	3	Y	4					12
							4	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	246	1	66	2	Y	50	63	1			10
							1408	3	55	9							
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	258	1	93	2	Y	51	43	1			18
							1403	3	56	9							
01	1209	N	740	-0-	-469	-0-	89	1	581	3	Y	64	50	1			32
							70	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	240	1	1294	3	Y	45	46	1			31
							50	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	267	1	1527	3	Y	38	44	1			25
							42	9									
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	260	1	1473	3	Y	58	53	1			30
							64	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
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	295	1	79	2	Y	39	48	1			8
							1689	3	43	9							
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	311	1	112	2	Y	35	31	1			12
							1697	3	39	9							
01	1395	N	890	-0-	-505	-0-	113	1	744	3	Y	30	25	1			17
							33	9									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	287	1	1550	3	Y	24	24	1			17
							26	9									
03	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	310	1	1778	3	Y	35	33	1			19
							39	9									
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	295	1	1678	3	Y	45	40	1			24
							50	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	139	1	8	2	Y	5	15	1			10
							567	3	6	9							
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	151	1	12	2	Y	16	16	1			10
							616	3	18	9							
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	214	1	854	3	Y	10					20
							11	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	175	1	706	3	Y	17	25	1			12
							19	9									
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	146	1	581	3	Y	18					30
							20	9									
04	1050	N	359	-0-	-691	-0-	73	1	269	3	Y	15	28	1			17
							17	9									

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	366	1	21	2	Y	34	30	1			19
							1506	3	37	9							
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	335	1	27	2	Y	28	19	1			28
							1368	3	31	9							
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	350	1	1402	3	Y	30	34	1			24
							33	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	289	1	1163	3	Y	19					43
							21	9									
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	338	1	1354	3	Y	41	56	1			28
							45	9									
*04	3000	N	4318	-0-	1318	1318	914	1	3378	3	Y	24	28	1			24
							26	9									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	175	1	10	2	Y	27	24	1			17
							715	3	30	9							
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	178	1	15	2	Y	16	12	1			21
							726	3	18	9							
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	204	1	815	3	Y	19	23	1			17
							21	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	175	1	698	3	Y	18					35
							20	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	186	1	747	3	Y	31	43	1			23
							34	9									
*04	3000	N	4432	-0-	1432	1432	943	1	3483	3	Y	5	14	1			14
							6	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	218	1	58	2	Y	51	63	1			10
							1247	3	56	9							
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	238	1	86	2	Y	55	47	1			18
							1301	3	61	9							
01	1116	N	691	-0-	-425	-0-	83	1	549	3	Y	54	44	1			28
							59	9									
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	202	1	1099	3	Y	34	37	1			25
							37	9									
03	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	219	1	1260	3	Y	37	40	1			22
							41	9									
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	212	1	1203	3	Y	43	42	1			23
							47	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

11	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					96
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	12	3	Y	15	57	1			54
							17	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	Y	-0-					54
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					54
*03	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					54
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					56
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					56
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					56
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					56
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					56
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					58

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	183	1	11	2	Y	14	12	1			6
							757	3	15	9							
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	186	1	15	2	Y	10	7	1			9
							756	3	11	9							
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	207	1	830	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	183	1	738	3	Y	17					26
							19	9									
03	961	N	339	-0-	-622	-0-	62	1	247	3	Y	27	37	1			16
							30	9									
*04	3000	N	5219	-0-	2219	2219	1111	1	4107	3	Y	1	10	1			7
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1551	-0-	-909	-0-	215	1	35	2	Y	45	27	1			30
							1251	3	50	9							
12	2542	X	1628	-0-	-914	-0-	232	1	50	2	Y	40	36	1			34
							1302	3	44	9							
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	577	1	3790	3	Y	70	87	1			17
							77	9									
02	2716	X	1302	-0-	-1414	-0-	199	1	1074	3	Y	26	22	1			21
							29	9									
03	3007	X	1525	-0-	-1482	-0-	219	1	1254	3	Y	47	47	1			21
							52	9									
04	2910	X	1267	-0-	-1643	-0-	186	1	1058	3	Y	21	36	1			6
							23	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	554	-0-	-226	-0-	105	1	6	2	Y	12					23
							430	3	13	9							
12	620	N	461	-0-	-159	-0-	89	1	7	2	Y	6	23	1			6
							358	3	7	9							
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	88	1	352	3	Y	7					13
							8	9									
02	364	N	164	-0-	-200	-0-	31	1	127	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
03	465	N	316	-0-	-149	-0-	63	1	247	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
04	420	N	203	-0-	-217	-0-	41	1	150	3	Y	11					14
							12	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	214	1	13	2	Y	24					31
							881	3	26	9							
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	213	1	17	2	Y	33	50	1			14
							867	3	36	9							
01	1054	N	887	-0-	-167	-0-	171	1	685	3	Y	28					42
							31	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	159	1	643	3	Y	19	39	1			22
							21	9									
03	1147	N	905	-0-	-242	-0-	174	1	697	3	Y	31	36	1			17
							34	9									
04	870	N	663	-0-	-207	-0-	135	1	502	3	Y	24					41
							26	9									

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	874	-0-	-506	-0-	116	1	19	2	Y	54	33	1			41
							680	3	59	9							
12	1426	N	896	-0-	-530	-0-	124	1	26	2	Y	45	42	1			44
							696	3	50	9							
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	307	1	2017	3	Y	78	97	1			25
							86	9									
02	1092	N	291	-0-	-801	-0-	41	1	222	3	Y	25	23	1			27
							28	9									
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	98	1	564	3	Y	54	51	1			30
							59	9									
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	161	1	911	3	Y	35	50	1			15
							39	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	117	1	42	2	Y	17	32	1			43
							1442	3	19	9							
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	52	2	Y	16	38	1			21
							1266	3	18	9							
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	64	1	762	3	Y	37					58
							41	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	101	1	1161	3	Y	13	44	1			27
							14	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	114	1	1365	3	Y	20					47
							22	9									
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	108	1	1262	3	Y	56	49	1			54
							62	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
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	87	1	31	2	Y	15	29	1			35
							1065	3	17	9							
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1	38	2	Y	18	36	1			17
							933	3	20	9							
01	744	N	646	-0-	-98	-0-	47	1	558	3	Y	37					54
							41	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	73	1	832	3	Y	14	43	1			25
							15	9									
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	77	1	928	3	Y	12					37
							13	9									
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72	1	840	3	Y	19	27	1			29
							21	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
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	317	1	18	2	Y	2					7
							1302	3	2	9							
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	301	1	25	2	Y	1	6	1			2
							1223	3	1	9							
01	1426	N	87	-0-	-1339	-0-	16	1	65	3	Y	5					7
							6	9									
02	1064	N	814	-0-	-250	-0-	162	1	652	3	Y	-0-					7
03	1550	N	1259	-0-	-291	-0-	248	1	994	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	183	1	673	3	Y	2					9
							2	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
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	96	1	51	2	Y	15	45	1			22
							1158	3	17	9							
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	97	1	62	2	Y	23	23	1			22
							1145	3	25	9							
01	930	N	762	-0-	-168	-0-	56	1	673	3	Y	30					52
							33	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	3	Y	18	51	1			19
							20	9									
03	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	100	1	1193	3	Y	35					54
							39	9									
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	95	1	1121	3	Y	20					74
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	282	1	16	2	Y	5					21
							1156	3	6	9							
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	330	1	27	2	Y	13	24	1			10
							1343	3	14	9							
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	353	1	1414	3	Y	1					11
							1	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	385	1	1543	3	Y	-0-					11
03	1426	N	754	-0-	-672	-0-	139	1	564	3	Y	46	41	1			16
							51	9									
04	1380	N	750	-0-	-630	-0-	159	1	590	3	Y	1					17
							1	9									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

11	2070	X	1626	-0-	-444	-0-	223	1	1336	3	Y	61	39	1			43
							67	9									
12	2139	X	1349	-0-	-790	-0-	193	1	1119	3	Y	34	39	1			38
							37	9									
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	469	1	3080	3	Y	79	97	1			20
							87	9									
02	1708	X	859	-0-	-849	-0-	131	1	709	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	338	1	1939	3	Y	49	46	1			21
							54	9									
04	1830	X	1520	-0-	-310	-0-	206	1	1175	3	Y	126	123	1			24
							139	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

11	2430	X	1794	-0-	-636	-0-	252	1	41	2	Y	26	21	1			23
							1472	3	29	9							
12	2511	X	2062	-0-	-449	-0-	296	1	63	2	Y	43	34	1			32
							1656	3	47	9							
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	753	1	4941	3	Y	72	86	1			18
							79	9									
02	1904	X	1733	-0-	-171	-0-	263	1	1427	3	Y	39	28	1			29
							43	9									
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	327	1	1881	3	Y	52	55	1			26
							57	9									
04	2040	X	1869	-0-	-171	-0-	274	1	1561	3	Y	31	47	1			10
							34	9									

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

11	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	307	1	1076	3	Y	-0-					3
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	394	1	1634	3	Y	-0-					3
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	314	1	1019	3	Y	-0-					3
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	301	1	1063	3	Y	-0-					3
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	347	1	939	3	Y	-0-	3	1			-0-
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	265	1	972	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8114	X	1858	-0-	-6256	-0-	412	1	1446	3	Y	-0-					44
12	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	349	1	1451	3	Y	-0-					44
01	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	323	1	1049	3	Y	51					95
							56	9									
02	T. A.		1400	-0-	1400	1400	309	1	1091	3	Y	-0-					95
03	T. A.		1617	-0-	1617	3017	416	1	1125	3	Y	69	124	1			40
							76	9									
04	T. A.		1553	-0-	1553	4570	332	1	1221	3	Y	-0-					40

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	957	-0-	-243	-0-	183	1	766	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	930	N	633	-0-	-297	-0-	123	1	509	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	775	N	500	-0-	-275	-0-	100	1	400	3	Y	-0-					2
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	100	1	399	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	620	N	286	-0-	-334	-0-	56	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	142	1	8	2	Y	5					11
							584	3	6	9							
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	195	1	16	2	Y	7	14	1			4
							794	3	8	9							
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	181	1	726	3	Y	10					14
							11	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	157	1	628	3	Y	11	17	1			8
							12	9									
03	1023	N	677	-0-	-346	-0-	133	1	533	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
04	900	N	478	-0-	-422	-0-	99	1	369	3	Y	9					14
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

11	780	N	718	-0-	-62	-0-	138	1	8	2	Y	5	20	1			16
							566	3	6	9							
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	155	1	13	2	Y	12	16	1			12
							632	3	13	9							
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	133	1	537	3	Y	12					24
							13	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	107	1	425	3	Y	18	27	1			15
							20	9									
03	806	N	655	-0-	-151	-0-	129	1	513	3	Y	12					27
							13	9									
04	660	N	203	-0-	-457	-0-	41	1	152	3	Y	9	21	1			15
							10	9									

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

11	150	N	58	-0-	-92	-0-	1	2	57	3	Y	-0-					59
12	806	N	93	-0-	-713	-0-	2	2	91	3	Y	-0-					59
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					59
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					59
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					59
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

11	630	N	505	-0-	-125	-0-	435	1	1	2	Y	-0-					45
							69	3									
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	6	2	Y	-0-					45
							294	3									
01	651	N	506	-0-	-145	-0-	299	1	207	3	Y	-0-					45
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	234	1	183	3	Y	10					55
							11	9									
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	327	1	232	3	Y	-0-					55
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	248	1	192	3	Y	-0-					55

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	Y	43					67
							299	3	47	9							
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	92	1	19	2	Y	78	86	1			59
							1067	3	86	9							
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	3	Y	61	85	1			35
							67	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	123	1	1247	3	Y	52					87
							57	9									
03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	213	1	899	3	Y	15					102
							17	9									
04	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	186	1	864	3	Y	42	101	1			49
							46	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	1472	1	20	2	Y	77	65	1			51
							1388	3	85	9							
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	1371	1	26	2	Y	55	78	1			28
							1302	3	61	9							
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	1367	1	1286	3	Y	61	57	1			32
							67	9									
02	2800	N	3381	-0-	581	581	1649	1	1664	3	Y	62	54	1			40
							68	9									
03	3100	N	2528	-0-	-572	9	1164	1	1228	3	Y	124	74	1			90
							136	9									
04	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	666	1	879	3	Y	53	79	1			64
							58	9									

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1082	3	31	9	Y	28					76
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					76
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					76
02	280	N	26	-0-	-254	-0-	26	3			Y	-0-					76
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					76
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	3			Y	-0-					76

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	148	1	8	2	Y	3					24
							602	3	3	9							
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	155	1	13	2	Y	6	20	1			10
							637	3	7	9							
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	143	1	571	3	Y	8					18
							9	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	127	1	516	3	Y	3					21
							3	9									
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	139	1	556	3	Y	11					32
							12	9									
04	690	N	494	-0-	-196	-0-	104	1	384	3	Y	5	26	1			11
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	83	1	35	2	Y	19	22	1			25
							1010	3	21	9							
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	51	2	Y	22	31	1			16
							1016	3	24	9							
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	49	1	579	3	Y	29	26	1			19
							32	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	79	1	905	3	Y	15	25	1			9
							17	9									
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	87	1	1037	3	Y	40	24	1			25
							44	9									
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	80	1	943	3	Y	27	26	1			26
							30	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	197	1	822	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	200	1	830	3	Y	15	14	1			13
							17	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	197	1	791	3	Y	8					21
							9	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	276	1	1108	3	Y	6	12	1			15
							7	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	276	1	1104	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	211	1	782	3	Y	2					7
							2	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3497	-0-	-283	-0-	254	1	136	2	Y	25	78	1			40
							3079	3	28	9							
12	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	263	1	168	2	Y	35	36	1			39
							3108	3	39	9							
01	3503	X	1931	-0-	-1572	-0-	147	1	1752	3	Y	29					68
							32	9									
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	228	1	2618	3	Y	21	63	1			26
							23	9									
03	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	262	1	3133	3	Y	21					47
							23	9									
04	3510	X	3234	-0-	-276	-0-	253	1	2961	3	Y	18					65
							20	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	331	1	140	2	Y	39	39	1			41
							4040	3	43	9							
12	10571	X	4147	-0-	-6424	-0-	305	1	183	2	Y	38	53	1			26
							3617	3	42	9							
01	10571	X	2005	-0-	-8566	-0-	152	1	1812	3	Y	37	37	1			26
							41	9									
02	6524	X	2796	-0-	-3728	-0-	222	1	2546	3	Y	25	39	1			12
							28	9									
03	4154	X	2958	-0-	-1196	-0-	223	1	2663	3	Y	65	38	1			39
							72	9									
04	4560	X	2623	-0-	-1937	-0-	204	1	2391	3	Y	25	33	1			31
							28	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	150	1	64	2	Y	33	31	1			34
							1836	3	36	9							
12	2139	X	1669	-0-	-470	-0-	121	1	73	2	Y	36	47	1			23
							1435	3	40	9							
01	2015	X	1308	-0-	-707	-0-	98	1	1175	3	Y	32	32	1			23
							35	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	153	1	1759	3	Y	19	32	1			10
							21	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	164	1	1968	3	Y	54	32	1			32
							59	9									
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	161	1	1885	3	Y	30	32	1			30
							33	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
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	154	1	65	2	Y	21	21	1			24
							1878	3	23	9							
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	170	1	102	2	Y	26	33	1			17
							2020	3	29	9							
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	95	1	1133	3	Y	32	28	1			21
							35	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1500	3	Y	14	26	1			9
							15	9									
03	2325	N	2109	-0-	-216	-0-	159	1	1903	3	Y	43	25	1			27
							47	9									
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	156	1	1821	3	Y	23	25	1			25
							25	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1029	-0-	-2271	-0-	199	1	12	2	Y	-0-					-0-
							818	3									
12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	280	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	281	1	1129	3	Y	6					6
							7	9									
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	200	1	799	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	472	1	1897	3	Y	2					10
							2	9									
04	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	225	1	833	3	Y	4	9	1			5
							4	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1302	-0-	-528	-0-	174	1	1098	3	Y	27	20	1			21
							30	9									
12	1829	N	1315	-0-	-514	-0-	185	1	1096	3	Y	31	35	1			17
							34	9									
01	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	207	1	1230	3	Y	40	48	1			9
							44	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	188	1	1214	3	Y	39	21	1			27
							43	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	216	1	1375	3	Y	33	42	1			18
							36	9									
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	200	1	1262	3	Y	33	22	1			29
							36	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	275	1	1643	3	Y	12					53
							13	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	277	1	1565	3	Y	33	30	1	1	8	55
							36	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	220	1	1396	3	Y	10					65
							11	9									
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	208	1	1272	3	Y	3	55	1			13
							3	9									
03	1426	N	973	-0-	-453	-0-	229	1	736	3	Y	7					20
							8	9									
04	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	287	1	873	3	Y	-0-					20

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	254	-0-	-1006	-0-	36	1	218	3	Y	-0-					75
12	1581	N	1162	-0-	-419	-0-	175	1	985	3	Y	2	28	1			49
							2	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	172	1	1096	3	Y	14					63
							15	9									
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	270	1	1649	3	Y	7	58	1			12
							8	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	284	1	917	3	Y	13					25
							14	9									
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	295	1	898	3	Y	-0-					25

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	17	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	24	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	14	1	43	3	Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	17	2	Y	20					120
							668	3	22	9							
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	24	2	Y	2					122
							693	3	2	9							
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	32	1	379	3	Y	14					136
							15	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	Y	17					153
							19	9									
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	53	1	638	3	Y	17					170
							19	9									
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	-0-					170

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	140	1	59	2	Y	40	38	1			43
							1703	3	44	9							
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	150	1	90	2	Y	39	54	1			28
							1782	3	43	9							
01	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	81	1	972	3	Y	35	36	1			27
							39	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	136	1	1566	3	Y	28	41	1			14
							31	9									
03	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	131	1	1572	3	Y	93	52	1			55
							102	9									
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	140	1	1634	3	Y	31	43	1			43
							34	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	266	1	16	2	Y	13	12	1			6
							1090	3	14	9							
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	391	1	32	2	Y	27	14	1			19
							1593	3	30	9							
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	351	1	1402	3	Y	24	27	1			16
							26	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	338	1	1359	3	Y	17					33
							19	9									
03	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	378	1	1513	3	Y	56	61	1			28
							62	9									
*04	3000	N	4474	-0-	1474	1474	947	1	3498	3	Y	26	30	1			24
							29	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

11	60	X	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	124	X	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

11	2490	X	1634	-0-	-856	-0-	310	1	18	2	Y	34	31	1			21
							1269	3	37	9							
12	2573	X	127	-0-	-2446	-0-	22	1	2	2	Y	12	13	1			20
							90	3	13	9							
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-					-0-
03	2077	X	313	-0-	-1764	-0-	59	1	236	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
*04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	834	1	3082	3	Y	31	20	1			16
							34	9									

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					35
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					35
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					35
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					35
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					35
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	3			Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	43	1	13	2	Y	13					167
							534	3	14	9							
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	19	2	Y	-0-	65	1			102
							542	3									
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	23	1	280	3	Y	5					107
							6	9									
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					107
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	44	1	534	3	Y	-0-					107
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					107

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	333	1	1987	3	Y	12					54
							13	9									
12	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	321	1	1813	3	Y	54	38	1	2	8	68
							59	9									
01	2604	X	1730	-0-	-874	-0-	232	1	1475	3	Y	21					89
							23	9									
02	2352	X	1830	-0-	-522	-0-	256	1	1567	3	Y	6	78	1			17
							7	9									
03	2604	X	1123	-0-	-1481	-0-	264	1	850	3	Y	8					25
							9	9									
04	2340	X	1119	-0-	-1221	-0-	276	1	843	3	Y	-0-					25

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	146	1	52	2	Y	9	17	1			21
							1797	3	10	9							
12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	117	1	57	2	Y	4	17	1			8
							1398	3	4	9							
01	1240	X	912	-0-	-328	-0-	70	1	839	3	Y	3					11
							3	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	92	1	1062	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	115	1	1380	3	Y	6					10
							7	9									
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	946	3	Y	2	7	1			5
							2	9									

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2356	-0-	-1394	-0-	333	1	48	2	Y	23					107
							1950	3	25	9							
12	3875	X	1980	-0-	-1895	-0-	288	1	56	2	Y	17	77	1			47
							1617	3	19	9							
01	2666	X	528	-0-	-2138	-0-	66	1	429	3	Y	30					77
							33	9									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	448	1	2422	3	Y	26	77	1			26
							29	9									
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	559	1	3211	3	Y	36					62
							40	9									
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	537	1	3051	3	Y	25					87
							28	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.. 10/21/2013

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	169	1	2139	3	Y	25	25	1			24
							28	9									
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	185	1	2302	3	Y	22	33	1			13
							24	9									
01	2046	X	1374	-0-	-672	-0-	105	1	1246	3	Y	21	22	1			12
							23	9									
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	173	1	1984	3	Y	9	19	1			2
							10	9									
03	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	174	1	2086	3	Y	27	16	1			13
							30	9									
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	164	1	1916	3	Y	12	15	1			10
							13	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	881	-0-	-649	-0-	170	1	10	2	Y	2	7	1			8
							699	3	2	9							
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	519	1	43	2	Y	10	14	1			4
							2117	3	11	9							
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	312	1	1255	3	Y	4					8
							4	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	301	1	1210	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	2201	N	1573	-0-	-628	-0-	313	1	1254	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
04	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	235	1	866	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2058	-0-	-612	-0-	399	1	23	2	Y	-0-	10	1			-0-
							1636	3									
12	2759	X	2099	-0-	-660	-0-	408	1	33	2	Y	3	2	1			1
							1655	3	3	9							
01	1953	X	1062	-0-	-891	-0-	211	1	848	3	Y	3					4
							3	9									
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	264	1	1059	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2108	N	1333	-0-	-775	-0-	265	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	230	1	851	3	Y	6	3	1			3
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	270	-0-	-330	-0-	50	1	3	2	Y	10	11	1			15
							206	3	11	9							
12	620	X	304	-0-	-316	-0-	56	1	5	2	Y	11	19	1			7
							231	3	12	9							
01	620	X	191	-0-	-429	-0-	37	1	146	3	Y	7					14
							8	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	Y	22	17	1			19
							24	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	88	1	352	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	59	1	221	3	Y	6	12	1			13
							7	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	270	1	39	2	Y	24					82
							1577	3	26	9							
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	263	1	52	2	Y	31	71	1			42
							1474	3	34	9							
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	321	1	2112	3	Y	15					57
							17	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	238	1	1291	3	Y	19	59	1			17
							21	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	305	1	1752	3	Y	33					50
							36	9									
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	290	1	1648	3	Y	32					82
							35	9									

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
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	348	1	2082	3	Y	73	89	1			12
							80	9									
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	365	1	2118	3	Y	59	52	1			19
							65	9									
01	1674	N	1090	-0-	-584	-0-	134	1	880	3	Y	69	54	1			34
							76	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	325	1	1756	3	Y	55	54	1			35
							61	9									
03	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	347	1	1992	3	Y	44	51	1			28
							48	9									
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	367	1	2082	3	Y	39	43	1			24
							43	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
11	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	253	1	1520	3	Y	48	34	1			28
							53	9									
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	235	1	1365	3	Y	50	63	1			15
							55	9									
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	167	1	1093	3	Y	52	30	1			37
							57	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	282	1	1530	3	Y	42	65	1			14
							46	9									
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	304	1	1743	3	Y	61	43	1			32
							67	9									
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	288	1	1639	3	Y	42	34	1			40
							46	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	675	-0-		-15	-0-	126	1	7	2	Y	23	20	1			14
								517	3	25	9							
12	627	N	627	-0-		-0-	-0-	121	1	10	2	Y	8	8	1			14
								487	3	9	9							
01	496	N	162	-0-		-334	-0-	28	1	116	3	Y	16	17	1			13
								18	9									
02	448	N	415	-0-		-33	-0-	82	1	325	3	Y	7					20
								8	9									
03	620	N	471	-0-		-149	-0-	87	1	352	3	Y	29	32	1			17
								32	9									
*04	2822	N	2822	-0-		-0-	-0-	599	1	2215	3	Y	7	12	1			12
								8	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3244	-0-		-116	-0-	627	1	36	2	Y	3	8	1			11
								2578	3	3	9							
12	3472	X	2283	-0-		-1189	-0-	444	1	36	2	Y	-0-	11	1			-0-
								1803	3									
01	2480	X	1453	-0-		-1027	-0-	290	1	1161	3	Y	2					2
								2	9									
02	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	584	1	2345	3	Y	10	6	1			6
								11	9									
03	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	779	1	3124	3	Y	26	17	1			15
								29	9									
04	3240	X	1884	-0-		-1356	-0-	399	1	1476	3	Y	8	12	1			11
								9	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6	5	1			1
01	29	N	29	-0-		-0-	-0-	3	1	16	3	Y	9	7	1			3
								10	9									
02	T. A.		138	-0-		138	138	5	1	27	3	Y	96	76	1			23
								106	9									
03	T. A.		305	-0-		305	443	14	1	80	3	Y	192	165	1			50
								211	9									
04	T. A.		176	-0-		176	619	10	1	57	3	Y	99	100	1			49
								109	9									

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	544	-0-		-506	-0-	40	1	14	2	Y	3	16	1			22
								487	3	3	9							
12	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	85	1	42	2	Y	5	16	1			11
								1018	3	6	9							
01	651	N	628	-0-		-23	-0-	47	1	571	3	Y	9					20
								10	9									
02	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	81	1	937	3	Y	4	13	1			11
								4	9									
03	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	105	1	1251	3	Y	8					19
								9	9									
*04	976	N	976	-0-		-0-	-0-	76	1	897	3	Y	3	8	1			14
								3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	90	-0-	-180	-0-	17	1	1	2	Y	-0-	1	1			-0-
							72	3									
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	29	1	2	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	1	131	3	Y	1					3
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	10					48
							11	9									
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	723	3	Y	21	48	1			21
							23	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	7					28
							8	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	2					30
							2	9									
03	806	N	483	-0-	-323	-0-	37	1	437	3	Y	8					38
							9	9									
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	362	1	66	2	Y	39	29	1			24
							2102	3	43	9							
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	352	1	84	2	Y	45	56	1			13
							1966	3	50	9							
01	2294	X	1723	-0-	-571	-0-	220	1	1450	3	Y	48	28	1			33
							53	9									
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	329	1	1781	3	Y	22	46	1			9
							24	9									
03	2449	X	2406	-0-	-43	-0-	351	1	2013	3	Y	38	27	1			20
							42	9									
04	2580	X	2488	-0-	-92	-0-	365	1	2077	3	Y	42	29	1			33
							46	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2756	-0-	-364	-0-	386	1	2311	3	Y	54	65	1			7
							59	9									
12	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	408	1	2365	3	Y	44	38	1			13
							48	9									
01	2790	X	1154	-0-	-1636	-0-	147	1	963	3	Y	40	33	1			20
							44	9									
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	358	1	1939	3	Y	36	34	1			22
							40	9									
03	2821	X	2664	-0-	-157	-0-	390	1	2234	3	Y	36	38	1			20
							40	9									
04	2760	X	2533	-0-	-227	-0-	376	1	2135	3	Y	20	26	1			14
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
11	6090	X	3814	-0-	-2276	-0-	540	1	87	2	Y	36	24	1			27
							3147	3	40	9							
12	11067	X	3970	-0-	-7097	-0-	578	1	123	2	Y	32	29	1			30
							3234	3	35	9							
01	11067	X	10753	-0-	-314	-0-	1414	1	9293	3	Y	42	58	1			14
							46	9									
02	4928	X	3362	-0-	-1566	-0-	512	1	2774	3	Y	69	40	1			43
							76	9									
03	5456	X	3924	-0-	-1532	-0-	576	1	3302	3	Y	42	56	1			29
							46	9									
04	5280	X	3544	-0-	-1736	-0-	529	1	3003	3	Y	11	31	1			9
							12	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

11	1950	N	1681	-0-	-269	-0-	317	1	1320	3	Y	40	44	1			40
							44	9									
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	329	1	1367	3	Y	42	42	1			40
							46	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	305	1	1224	3	Y	35					75
							39	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	259	1	1044	3	Y	8	34	1			49
							9	9									
03	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	245	1	986	3	Y	48	74	1			23
							53	9									
04	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	238	1	882	3	Y	32					55
							35	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

11	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	352	1	81	2	Y	109	110	1			20
							2028	3	120	9							
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	468	1	142	2	Y	130	124	1			26
							2571	3	143	9							
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	297	1	1949	3	Y	133	110	1			49
							146	9									
02	2800	N	3468	-0-	668	668	524	1	2839	3	Y	95	109	1			35
							105	9									
03	4955	X	4287	-0-	-668	-0-	601	1	3446	3	Y	218	193	1			60
							240	9									
*04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	589	1	3347	3	Y	120	120	1			60
							132	9									

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

11	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					2
							91	3									
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
							79	3									
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	86	1	5	2	Y	-0-	8	1			-0-
							358	3									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	89	1	7	2	Y	9	5	1			4
							360	3	10	9							
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	135	1	541	3	Y	6					10
							7	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	193	1	771	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	133	1	532	3	Y	1					3
							1	9									
04	660	N	160	-0-	-500	-0-	34	1	126	3	Y	-0-	3	1			-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	1292	1	17	2	Y	40	37	1			30
							1218	3	44	9							
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	1317	1	25	2	Y	42	52	1			20
							1248	3	46	9							
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	1303	1	1227	3	Y	48	43	1			25
							53	9									
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1197	1	1209	3	Y	39	36	1			28
							43	9									
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	1309	1	1382	3	Y	24	23	1			29
							26	9									
04	1860	N	1255	-0-	-605	-0-	533	1	705	3	Y	15	24	1			20
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	779	1	11	2	Y	41	36	1			30
							733	3	45	9							
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	721	1	14	2	Y	42	51	1			21
							682	3	46	9							
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	895	1	842	3	Y	51	45	1			27
							56	9									
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	699	1	708	3	Y	43	39	1			31
							47	9									
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	851	1	897	3	Y	60	40	1			51
							66	9									
04	1140	N	850	-0-	-290	-0-	355	1	472	3	Y	21	39	1			33
							23	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	X	751	-0-	-0-	-0-	144	1	8	2	Y	9	7	1			9
							589	3	10	9							
12	744	X	401	-0-	-343	-0-	78	1	6	2	Y	-0-	9	1			-0-
							317	3									
01	682	X	158	-0-	-524	-0-	31	1	126	3	Y	1					1
							1	9									
02	504	X	2	-0-	-502	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	558	X	529	-0-	-29	-0-	102	1	404	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
04	750	X	69	-0-	-681	-0-	12	1	45	3	Y	11	10	1			11
							12	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	952	-0-	-308	-0-	184	1	11	2	Y	2					4
							755	3	2	9							
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6					6
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	5	8	1			3
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	444	-0-	-486	-0-	86	1	5	2	Y	1	6	1			6
							352	3	1	9							
12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	210	1	17	2	Y	9	12	1			3
							857	3	10	9							
01	961	X	743	-0-	-218	-0-	147	1	586	3	Y	9					12
							10	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	159	1	642	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
03	1085	N	729	-0-	-356	-0-	143	1	576	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
04	720	N	478	-0-	-242	-0-	101	1	373	3	Y	4	6	1			7
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	368	1	9	2	N	28					138
							350	3	31	9							
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	400	1	12	2	N	15					153
							339	3	17	9							
01	496	N	248	-0-	-248	-0-	233	1	9	3	N	5					158
							6	9									
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	440	1	37	9	N	34					192
03	775	N	359	-0-	-416	-0-	358	1	1	9	N	1					193
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	1	17	9	N	15					208

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	435	-0-	-255	-0-	32	1	11	2	Y	-0-	42	1			-0-
							392	3									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	32	2	Y	2	2	1			-0-
							777	3	2	9							
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	33	1	390	3	Y	4					4
							4	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	868	N	491	-0-	-377	-0-	37	1	444	3	Y	9					10
							10	9									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	1074	3	Y	32	21	1			21
							35	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	980	-0-	-190	-0-	188	1	781	3	Y	10	12	1			10
							11	9									
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	190	1	788	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	184	1	736	3	Y	3					10
							3	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	131	1	525	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	992	N	715	-0-	-277	-0-	142	1	570	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
04	900	N	662	-0-	-238	-0-	141	1	521	3	Y	-0-					2

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	228	1	948	3	Y	6	9	1			8
							7	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	243	1	1011	3	Y	15	12	1			11
							17	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	310	1	1245	3	Y	8					19
							9	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	255	1	1023	3	Y	2	9	1			12
							2	9									
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	244	1	978	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
04	1500	N	939	-0-	-561	-0-	200	1	739	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	173	1	46	2	Y	67	81	1			11
							987	3	74	9							
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	184	1	66	2	Y	60	52	1			19
							1004	3	66	9							
01	3100	N	4163	-0-	1063	1063	541	1	3558	3	Y	58	48	1			29
							64	9									
02	2736	N	1673	-0-	-1063	-0-	251	1	1360	3	Y	56	52	1			33
							62	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	269	1	1548	3	Y	55	58	1			30
							61	9									
*04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	252	1	1432	3	Y	42	47	1			25
							46	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	524	3	Y	25					118
							28	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	602	3	Y	1	80	1			39
							1	9									
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	28	1	328	3	Y	9					48
							10	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	Y	13					61
							14	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	601	3	Y	7					68
							8	9									
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					68

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	207	1	56	2	Y	44	55	1			6
							1187	3	48	9							
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	225	1	81	2	Y	36	32	1			10
							1225	3	40	9							
01	992	N	695	-0-	-297	-0-	84	1	553	3	Y	53	40	1			23
							58	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	214	1	1159	3	Y	39	39	1			23
							43	9									
03	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	229	1	1310	3	Y	33	38	1			18
							36	9									
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	220	1	1250	3	Y	35	36	1			17
							39	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	5	9	1			11
12	1054	X	955	-0-	-99	-0-	185	1	15	2	Y	-0-	11	1			-0-
							755	3									
01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	229	1	915	3	Y	4					4
							4	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	125	1	498	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
03	961	N	417	-0-	-544	-0-	81	1	325	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
04	1110	N	168	-0-	-942	-0-	35	1	131	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	494	1	29	2	Y	6					6
							2029	3	7	9							
12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	467	1	38	2	Y	4	6	1			4
							1895	3	4	9							
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	443	1	1776	3	Y	8					12
							9	9									
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	381	1	1530	3	Y	18					30
							20	9									
03	2418	X	2134	-0-	-284	-0-	425	1	1700	3	Y	8					38
							9	9									
04	2550	X	1275	-0-	-1275	-0-	271	1	1001	3	Y	3	28	1			13
							3	9									

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
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	186	1	775	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	195	1	808	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	191	1	760	3	Y	5					10
							6	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	162	1	652	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	181	1	726	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
04	930	N	632	-0-	-298	-0-	135	1	497	3	Y	-0-					4

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	158	1	9	2	Y	34	37	1			46
							646	3	37	9							
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	146	1	12	2	Y	37	63	1			20
							597	3	41	9							
01	775	N	623	-0-	-152	-0-	118	1	473	3	Y	29					49
							32	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	107	1	432	3	Y	23	35	1			37
							25	9									
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	142	1	569	3	Y	31	34	1			34
							34	9									
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	93	1	341	3	Y	28	30	1			32
							31	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	853	3	Y	15	24	1			10
							17	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	Y	17	16	1			11
							19	9									
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	42	1	492	3	Y	14					25
							15	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	65	1	751	3	Y	15	23	1			17
							17	9									
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	66	1	794	3	Y	16					33
							18	9									
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	59	1	691	3	Y	20	29	1			24
							22	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	92	1	5	2	Y	26	25	1			14
							378	3	29	9							
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	Y	27	17	1			24
							387	3	30	9							
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	105	1	419	3	Y	14	24	1			14
							15	9									
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	59	1	239	3	Y	5					19
							6	9									
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	70	1	281	3	Y	24	30	1			13
							26	9									
*04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	632	1	2339	3	Y	13	15	1			11
							14	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	990	-0-	-360	-0-	193	1	11	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	220	1	18	2	Y	-0-					-0-
							893	3									
01	837	X	23	-0-	-814	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	128	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	334	-0-	-813	-0-	64	1	257	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*04	3000	N	5490	-0-	2490	2490	1169	1	4321	3	Y	-0-	4	1			-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1535	-0-	-115	-0-	297	1	17	2	Y	3					7
							1218	3	3	9							
12	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	312	1	26	2	Y	3	8	1			2
							1273	3	3	9							
01	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	284	1	1141	3	Y	6					8
							7	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	261	1	1047	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	281	1	1127	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	1380	N	914	-0-	-466	-0-	194	1	718	3	Y	2					5
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	485	1	28	2	Y	7					61
							1996	3	8	9							
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	495	1	41	2	Y	1	30	1			32
							2019	3	1	9							
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	461	1	1851	3	Y	8					40
							9	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	1477	3	Y	12					52
							13	9									
03	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	454	1	1825	3	Y	13					65
							14	9									
04	2250	N	1486	-0-	-764	-0-	314	1	1162	3	Y	9	45	1			29
							10	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	142	1	8	2	Y	-0-					-0-
							587	3									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	162	1	13	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	181	1	726	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	216	1	864	3	Y	8					12
							9	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	233	1	929	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
04	900	N	466	-0-	-434	-0-	99	1	367	3	Y	-0-					11

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	25	1			11
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	Y	59	53	1			17
							65	9									
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	131	3	Y	42	45	1			14
							46	9									
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	Y	34	32	1			16
							37	9									

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
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					26
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-	26	1			-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	6	1	77	3	Y	1					1
							1	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					1
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					1
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	204	1	12	2	N	17					180
							837	3	19	9							
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	221	1	18	2	N	28	149	1			59
							896	3	31	9							
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	99	1	398	3	N	14					73
							15	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	153	1	615	3	N	15					88
							17	9									
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	192	1	768	3	N	32					120
							35	9									
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	118	1	432	3	N	15					135
							17	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1464	-0-	-366	-0-	205	1	36	2	Y	32	31	1			20
							1188	3	35	9							
12	1891	X	1527	-0-	-364	-0-	219	1	52	2	Y	34	36	1			18
							1219	3	37	9							
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	611	1	4008	3	Y	35	32	1			21
							39	9									
02	1400	X	1251	-0-	-149	-0-	190	1	1030	3	Y	28	30	1			19
							31	9									
03	1550	X	1401	-0-	-149	-0-	200	1	1147	3	Y	49	61	1			7
							54	9									
04	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	186	1	1054	3	Y	17	20	1			4
							19	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1468	-0-	-272	-0-	284	1	17	2	Y	2	10	1			9
							1165	3	2	9							
12	1798	X	1445	-0-	-353	-0-	280	1	23	2	Y	1	7	1			3
							1141	3	1	9							
01	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	305	1	1218	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	230	1	925	3	Y	6					9
							7	9									
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	279	1	1115	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
04	1500	N	832	-0-	-668	-0-	176	1	653	3	Y	3					12
							3	9									

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	374	1	22	2	Y	6					21
							1533	3	7	9							
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	379	1	31	2	Y	2	12	1			11
							1540	3	2	9							
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	355	1	1421	3	Y	6					17
							7	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	276	1	1110	3	Y	7					24
							8	9									
03	1922	N	1292	-0-	-630	-0-	256	1	1025	3	Y	10					34
							11	9									
04	1740	N	1053	-0-	-687	-0-	223	1	822	3	Y	7	27	1			14
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	61	1	27	2	Y	14	35	1			9
							745	3	15	9							
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	64	1	38	2	Y	15	17	1			7
							763	3	17	9							
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	Y	18					25
							20	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	681	3	Y	18	27	1			16
							20	9									
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	63	1	754	3	Y	22					38
							24	9									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	695	3	Y	29	39	1			28
							32	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1070	-0-	1070	4574	201	1	12	2	Y	29	34	1			37
							825	3	32	9							
12	3000	N	1135	-0-	-1865	2709	214	1	17	2	Y	35	58	1			14
							865	3	39	9							
01	3100	N	1033	-0-	-2067	642	199	1	794	3	Y	36					50
							40	9									
02	1616	N	974	-0-	-642	-0-	186	1	748	3	Y	36	44	1			42
							40	9									
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	202	1	807	3	Y	32	40	1			34
							35	9									
04	990	N	701	-0-	-289	-0-	138	1	509	3	Y	49	43	1			40
							54	9									

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
11	DLQ G-10		969	-0-	969	3200	183	1	11	2	Y	21					32
							752	3	23	9							
12	3000	N	830	-0-	-2170	1030	156	1	13	2	Y	23	43	1			12
							636	3	25	9							
01	2054	N	1024	-0-	-1030	-0-	198	1	793	3	Y	30					42
							33	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	331	1	1330	3	Y	19	40	1			21
							21	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	356	1	1431	3	Y	38	41	1			18
							42	9									
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	239	1	879	3	Y	30					48
							33	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
11	DLQ G-10		2965	-0-	2965	12549	421	1	74	2	Y	22	18	1			12
							2446	3	24	9							
12	15742	X	3193	-0-	-12549	-0-	464	1	109	2	Y	32	29	1			15
							2585	3	35	9							
01	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	2060	1	13532	3	Y	34	30	1			19
							37	9									
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	465	1	2513	3	Y	23	25	1			17
							25	9									
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	534	1	3065	3	Y	52	60	1			9
							57	9									
*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	542	1	3084	3	Y	23	24	1			8
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	184	-0-		184	2327	13	1	5	2	Y	9	19	1			5
								156	3	10	9							
12	2861	N	534	-0-		-2327	-0-	38	1	23	2	Y	15	14	1			6
								456	3	17	9							
01	294	N	294	-0-		-0-	-0-	21	1	254	3	Y	17					23
								19	9									
02	331	N	331	-0-		-0-	-0-	26	1	295	3	Y	9	20	1			12
								10	9									
03	527	N	60	-0-		-467	-0-	4	1	45	3	Y	10					22
								11	9									
*04	340	N	340	-0-		-0-	-0-	26	1	302	3	Y	11	19	1			14
								12	9									

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	3140	-0-		3140	12539	608	1	35	2	Y	1					16
								2496	3	1	9							
12	15765	X	3226	-0-		-12539	-0-	626	1	51	2	Y	2	8	1			10
								2547	3	2	9							
01	3007	X	2926	-0-		-81	-0-	585	1	2340	3	Y	1					11
								1	9									
02	2335	X	2335	-0-		-0-	-0-	464	1	1867	3	Y	4					15
								4	9									
03	3162	X	2846	-0-		-316	-0-	567	1	2272	3	Y	6					21
								7	9									
04	3060	X	1805	-0-		-1255	-0-	384	1	1417	3	Y	4	14	1			11
								4	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	926	-0-		926	4027	171	1	10	2	Y	35	39	1			47
								706	3	39	9							
12	3000	N	1018	-0-		-1982	2045	189	1	16	2	Y	42	68	1			21
								767	3	46	9							
01	3021	N	976	-0-		-2045	-0-	187	1	747	3	Y	38					59
								42	9									
02	948	N	948	-0-		-0-	-0-	183	1	737	3	Y	25	42	1			42
								28	9									
03	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	283	1	1133	3	Y	36	41	1			37
								40	9									
04	930	N	844	-0-		-86	-0-	162	1	598	3	Y	76	57	1			56
								84	9									

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	986	-0-		986	4194	190	1	11	2	Y	2	4	1			1
								783	3	2	9							
12	3000	N	994	-0-		-2006	2188	193	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-
								785	3									
01	2954	N	766	-0-		-2188	-0-	151	1	606	3	Y	8	5	1			3
								9	9									
02	644	N	17	-0-		-627	-0-	3	1	10	3	Y	4					7
								4	9									
03	992	N	-0-	-0-		-992	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*04	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	415	1	1532	3	Y	2	1	1			1
								2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2649	-0-		2649	11241	373	1	2235	3	Y	37	34	1			26
								41	9									
12	13958	X	2717	-0-		-11241	-0-	393	1	2283	3	Y	37	39	1			24
								41	9									
01	7678	X	7678	-0-		-0-	-0-	1009	1	6626	3	Y	39	36	1			27
								43	9									
02	2688	X	2250	-0-		-438	-0-	344	1	1866	3	Y	36	36	1			27
								40	9									
03	2976	X	2443	-0-		-533	-0-	353	1	2027	3	Y	57	71	1			13
								63	9									
04	2880	X	2251	-0-		-629	-0-	334	1	1895	3	Y	20	23	1			10
								22	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2466	-0-		2466	9450	1249	1	17	2	Y	19	13	1			9
								1179	3	21	9							
12	11575	X	2125	-0-		-9450	-0-	1073	1	21	2	Y	13	17	1			5
								1017	3	14	9							
01	2652	X	2652	-0-		-0-	-0-	1364	1	1281	3	Y	6	8	1			3
								7	9									
02	2395	X	2395	-0-		-0-	-0-	1186	1	1198	3	Y	10	9	1			4
								11	9									
03	2696	X	2696	-0-		-0-	-0-	1307	1	1381	3	Y	7	6	1			5
								8	9									
04	2580	X	1248	-0-		-1332	-0-	536	1	712	3	Y	-0-	5	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1501	-0-		1501	6485	766	1	10	2	Y	2	3	1			1
								723	3	2	9							
12	8521	X	2036	-0-		-6485	-0-	1028	1	20	2	Y	10	9	1			2
								977	3	11	9							
01	1705	X	1705	-0-		-0-	-0-	876	1	823	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
02	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	902	1	910	3	Y	15	10	1			6
								17	9									
03	3100	N	3128	-0-		28	28	1520	1	1605	3	Y	3	5	1			4
								3	9									
04	1650	N	913	-0-		-737	-0-	393	1	519	3	Y	1	4	1			1
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2287	-0-		-23	-0-	317	1	73	2	Y	64	69	1			12
								1827	3	70	9							
12	2565	X	2565	-0-		-0-	-0-	363	1	110	2	Y	79	76	1			15
								2005	3	87	9							
01	2108	X	1359	-0-		-749	-0-	168	1	1102	3	Y	81	67	1			29
								89	9									
02	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	212	1	1148	3	Y	31	46	1			14
								34	9									
03	2573	N	2388	-0-		-185	-0-	344	1	1978	3	Y	60	57	1			17
								66	9									
*04	2543	N	2543	-0-		-0-	-0-	375	1	2123	3	Y	41	39	1			19
								45	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2310	-0-	-510	-0-	325	1	57	2	Y	32	30	1			21
							1893	3	35	9							
12	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	346	1	82	2	Y	32	34	1			19
							1932	3	35	9							
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	1008	1	6617	3	Y	30	29	1			20
							33	9									
02	2324	X	2133	-0-	-191	-0-	327	1	1769	3	Y	34	32	1			22
							37	9									
03	2573	X	2333	-0-	-240	-0-	338	1	1937	3	Y	53	65	1			10
							58	9									
04	2490	X	2053	-0-	-437	-0-	305	1	1726	3	Y	20	22	1			8
							22	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
11	3840	X	2128	-0-	-1712	-0-	300	1	52	2	Y	26	24	1			15
							1747	3	29	9							
12	4061	X	2226	-0-	-1835	-0-	323	1	76	2	Y	24	27	1			12
							1801	3	26	9							
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	931	1	6119	3	Y	24	23	1			13
							26	9									
02	3780	X	1922	-0-	-1858	-0-	295	1	1598	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
03	4185	X	2153	-0-	-2032	-0-	315	1	1809	3	Y	26	37	1			3
							29	9									
04	4050	X	2014	-0-	-2036	-0-	299	1	1698	3	Y	15	15	1			3
							17	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
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	429	1	25	2	Y	8	8	1			5
							1760	3	9	9							
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	439	1	36	2	Y	4	4	1			5
							1786	3	4	9							
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	482	1	1931	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	424	1	1705	3	Y	6					10
							7	9									
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	456	1	1827	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
*04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	1410	1	5214	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	228	1	41	2	Y	47	33	1			26
							1321	3	52	9							
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	213	1	51	2	Y	55	67	1			14
							1185	3	61	9							
01	1209	N	923	-0-	-286	-0-	114	1	746	3	Y	57	33	1			38
							63	9									
02	980	N	493	-0-	-487	-0-	70	1	378	3	Y	41	67	1			12
							45	9									
03	1519	N	564	-0-	-955	-0-	73	1	422	3	Y	63	44	1			31
							69	9									
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	20	24	1			27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
11	990	X	830	-0-	-160	-0-	59	1	26	2	Y	16	18	1			6
							727	3	18	9							
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	88	1	52	2	Y	30	23	1			13
							1043	3	33	9							
01	837	X	695	-0-	-142	-0-	51	1	609	3	Y	32					45
							35	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	838	3	Y	27	43	1			29
							30	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	78	1	926	3	Y	26					55
							29	9									
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	73	1	854	3	Y	24	44	1			35
							26	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	28	2	Y	12	22	1			7
							776	3	13	9							
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	36	2	Y	11	12	1			6
							722	3	12	9							
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	35	1	415	3	Y	5					11
							6	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
03	837	N	462	-0-	-375	-0-	35	1	423	3	Y	4					8
							4	9									
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	Y	-0-	8	1			-0-

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
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	344	1	20	2	Y	21					82
							1410	3	23	9							
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	353	1	29	2	Y	20	51	1			51
							1437	3	22	9							
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	329	1	1320	3	Y	29					80
							32	9									
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	448	1	1803	3	Y	21					101
							23	9									
03	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	333	1	1334	3	Y	24					125
							26	9									
04	1620	N	1249	-0-	-371	-0-	260	1	965	3	Y	22	91	1			56
							24	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	394	1	23	2	Y	9					38
							1619	3	10	9							
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	372	1	30	2	Y	18	34	1			22
							1514	3	20	9							
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	323	1	1291	3	Y	12					34
							13	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	321	1	1293	3	Y	3					37
							3	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	413	1	1657	3	Y	21					58
							23	9									
04	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	247	1	911	3	Y	5	44	1			19
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	65	-0-	-895	-0-	6	1	1	2	Y	2					6
							56	3	2	9							
12	992	X	235	-0-	-757	-0-	18	1	4	2	Y	2	5	1			3
							211	3	2	9							
01	992	X	61	-0-	-931	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	31	1	131	3	Y	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	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
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	314	1	55	2	Y	35	32	1			22
							1831	3	39	9							
12	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	292	1	69	2	Y	33	36	1			19
							1630	3	36	9							
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	804	1	5284	3	Y	32	30	1			21
							35	9									
02	2912	X	1638	-0-	-1274	-0-	251	1	1362	3	Y	23	26	1			18
							25	9									
03	3224	X	1690	-0-	-1534	-0-	246	1	1414	3	Y	27	39	1			6
							30	9									
04	3120	X	1829	-0-	-1291	-0-	259	1	1471	3	Y	90	72	1			24
							99	9									

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	175	1	26	2	Y	6					39
							1026	3	7	9							
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	189	1	37	2	Y	8	29	1			18
							1061	3	9	9							
01	837	N	269	-0-	-568	-0-	34	1	224	3	Y	10					28
							11	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	170	1	917	3	Y	23	39	1			12
							25	9									
03	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	182	1	1040	3	Y	21					33
							23	9									
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	184	1	1041	3	Y	21					54
							23	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	267	1	47	2	Y	12	13	1			11
							1551	3	13	9							
12	2387	X	1885	-0-	-502	-0-	275	1	65	2	Y	14	15	1			10
							1530	3	15	9							
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	796	1	5227	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
02	1988	X	1635	-0-	-353	-0-	251	1	1359	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
03	2201	X	1733	-0-	-468	-0-	252	1	1444	3	Y	34	42	1			7
							37	9									
04	2130	X	1580	-0-	-550	-0-	235	1	1336	3	Y	8	10	1			5
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	459	-0-	-111	-0-	102	1	357	3	Y	-0-					8
12	589	X	475	-0-	-114	-0-	92	1	383	3	Y	-0-					8
01	644	X	644	-0-	-0-	-0-	141	1	457	3	Y	42					50
							46	9									
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	153	1	537	3	Y	-0-					50
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	189	1	510	3	Y	10	46	1			14
							11	9									
*04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	149	1	547	3	Y	-0-					14

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
11	120	X	15	-0-	-105	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					50
12	124	X	38	-0-	-86	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					50
01	124	X	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					50
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					50
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					50
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	3	Y	-0-					50

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	394	1	2482	3	Y	42	28	1			27
							46	9									
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	375	1	2220	3	Y	42	48	1			21
							46	9									
01	3255	X	2183	-0-	-1072	-0-	309	1	1826	3	Y	44	57	1			8
							48	9									
02	2940	X	1914	-0-	-1026	-0-	248	1	1609	3	Y	52	28	1			32
							57	9									
03	3255	X	2039	-0-	-1216	-0-	271	1	1722	3	Y	42	54	1			20
							46	9									
04	2910	X	2253	-0-	-657	-0-	304	1	1908	3	Y	37	26	1			31
							41	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	355	1	2230	3	Y	29	21	1			21
							32	9									
12	3038	X	2043	-0-	-995	-0-	290	1	1721	3	Y	29	34	1			16
							32	9									
01	3038	X	2428	-0-	-610	-0-	347	1	2052	3	Y	26	35	1			7
							29	9									
02	2716	X	2034	-0-	-682	-0-	267	1	1731	3	Y	33	18	1			22
							36	9									
03	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	322	1	2044	3	Y	27	35	1			14
							30	9									
04	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	294	1	1854	3	Y	23	17	1			20
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	397	1	5	2	Y	41	36	1			29
							373	3	45	9							
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	441	1	8	2	Y	36	48	1			17
							420	3	40	9							
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	438	1	413	3	Y	32	32	1			17
							35	9									
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	265	1	267	3	Y	19	21	1			15
							21	9									
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	271	1	288	3	Y	68	38	1			45
							75	9									
04	690	N	340	-0-	-350	-0-	140	1	187	3	Y	12	32	1			25
							13	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	264	1	15	2	Y	42					161
							1081	3	46	9							
12	1085	N	894	-0-	-191	-0-	166	1	14	2	Y	29	119	1			71
							682	3	32	9							
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	248	1	997	3	Y	10					81
							11	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	211	1	847	3	Y	12					93
							13	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	269	1	1082	3	Y	31					124
							34	9									
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	200	1	745	3	Y	39	115	1			48
							43	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
11	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	154	1	3523	3	N	60					210
							66	9									
12	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	173	1	3705	3	N	84	179	1			115
							92	9									
01	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	1085	1	12578	3	N	62					177
							68	9									
02	4172	X	3322	-0-	-850	-0-	535	1	2723	3	N	58	177	1			58
							64	9									
03	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	526	1	3033	3	N	60					118
							66	9									
04	5160	X	2820	-0-	-2340	-0-	480	1	2279	3	N	55					173
							61	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	289	1	52	2	Y	39	27	1			20
							1678	3	43	9							
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	380	1	90	2	Y	45	55	1			10
							2118	3	50	9							
01	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	136	1	902	3	Y	47	27	1			30
							52	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	295	1	1595	3	Y	47	66	1			11
							52	9									
03	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	311	1	1789	3	Y	48	35	1			24
							53	9									
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	314	1	1784	3	Y	56	39	1			41
							62	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	312	1	1969	3	Y	32	23	1			23
							35	9									
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	341	1	2020	3	Y	34	38	1			19
							37	9									
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	306	1	1813	3	Y	33	44	1			8
							36	9									
02	2128	N	1984	-0-	-144	-0-	259	1	1680	3	Y	41	22	1			27
							45	9									
03	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	306	1	1943	3	Y	30	41	1			16
							33	9									
04	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	278	1	1750	3	Y	35	23	1			28
							39	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	399	1	2515	3	Y	36	24	1			25
							40	9									
12	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	451	1	2672	3	Y	39	43	1			21
							43	9									
01	3193	X	2788	-0-	-405	-0-	397	1	2350	3	Y	37	48	1			10
							41	9									
02	2772	X	2419	-0-	-353	-0-	316	1	2057	3	Y	42	23	1			29
							46	9									
03	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	391	1	2483	3	Y	31	42	1			18
							34	9									
04	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	372	1	2336	3	Y	39	25	1			32
							43	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	82	1	36	2	Y	26	61	1			18
							999	3	29	9							
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	80	1	47	2	Y	33	34	1			17
							946	3	36	9							
01	775	X	617	-0-	-158	-0-	45	1	535	3	Y	34					51
							37	9									
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	66	1	756	3	Y	26	47	1			30
							29	9									
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	68	1	817	3	Y	31					61
							34	9									
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	71	1	825	3	Y	13	42	1			32
							14	9									

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	70	1	25	2	N	-0-					72
							859	3									
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	36	2	N	-0-					72
							888	3									
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	44	1	522	3	N	-0-					72
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	68	1	784	3	N	-0-					72
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	71	1	854	3	N	-0-					72
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	782	3	N	-0-					72

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	Y	1	1	1			-0-
							145	3	1	9							
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	3	Y	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	3	Y	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	177	1	63	2	Y	33					143
							2179	3	36	9							
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	187	1	92	2	Y	12	105	1			50
							2244	3	13	9							
01	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	115	1	1370	3	Y	13					63
							14	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1833	3	Y	29					92
							32	9									
03	2542	N	2204	-0-	-338	-0-	169	1	2020	3	Y	14					106
							15	9									
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	163	1	1907	3	Y	14					120
							15	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	232	1	1460	3	Y	29	21	1			18
							32	9									
12	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	252	1	1488	3	Y	33	37	1			14
							36	9									
01	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	225	1	1330	3	Y	31	41	1			4
							34	9									
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	197	1	1280	3	Y	38	21	1			21
							42	9									
03	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	214	1	1368	3	Y	29	39	1			11
							32	9									
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	203	1	1280	3	Y	29	20	1			20
							32	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2088	-0-	-1002	-0-	286	1	1795	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
12	3193	X	1786	-0-	-1407	-0-	258	1	1528	3	Y	-0-	5	1			-0-
01	3193	X	2409	-0-	-784	-0-	343	1	2030	3	Y	33	29	1			4
							36	9									
02	2856	X	2801	-0-	-55	-0-	366	1	2380	3	Y	50	25	1			29
							55	9									
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	449	1	2861	3	Y	36	48	1			17
							40	9									
*04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	351	1	2208	3	Y	33	23	1			27
							36	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2061	-0-	-459	-0-	279	1	1753	3	Y	26	18	1			12
							29	9									
12	2635	X	2196	-0-	-439	-0-	314	1	1856	3	Y	24	29	1			7
							26	9									
01	2635	X	2013	-0-	-622	-0-	287	1	1695	3	Y	28	35	1			-0-
							31	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	246	1	1598	3	Y	36	19	1			17
							40	9									
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	263	1	1672	3	Y	24	34	1			7
							26	9									
04	1950	N	1274	-0-	-676	-0-	173	1	1093	3	Y	7	9	1			5
							8	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2313	-0-	-117	-0-	313	1	1976	3	Y	22	16	1			16
							24	9									
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	368	1	2184	3	Y	29	30	1			15
							32	9									
01	2511	X	2094	-0-	-417	-0-	298	1	1767	3	Y	26	34	1			7
							29	9									
02	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	209	1	1356	3	Y	27	15	1			19
							30	9									
03	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	327	1	2077	3	Y	27	33	1			13
							30	9									
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	309	1	1948	3	Y	15	13	1			15
							17	9									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	251	1	15	2	Y	3	2	1			1
							1029	3	3	9							
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	251	1	21	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1026	3									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	257	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	199	1	798	3	Y	2					2
							2	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	296	1	1184	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	3000	N	6153	-0-	3153	3153	1310	1	4843	3	Y	-0-					-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

11	2640	X	2455	-0-	-185	-0-	344	1	92	2	Y	42	27	1			21
							1973	3	46	9							
12	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	363	1	131	2	Y	44	55	1			10
							1980	3	48	9							
01	2449	X	1039	-0-	-1410	-0-	130	1	854	3	Y	50	29	1			31
							55	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	357	1	1938	3	Y	38	60	1			9
							42	9									
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	386	1	2220	3	Y	37	28	1			18
							41	9									
*04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	372	1	2113	3	Y	38	27	1			29
							42	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	147	1	3345	3	Y	46	38	1			44
							51	9									
12	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	157	1	3372	3	Y	56	77	1			23
							62	9									
01	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	144	1	3099	3	Y	71	48	1			46
							78	9									
02	3332	X	3282	-0-	-50	-0-	143	1	3081	3	Y	53	45	1			54
							58	9									
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	168	1	3411	3	Y	100	107	1			47
							110	9									
04	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	147	1	3141	3	Y	53	47	1			53
							58	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5750	-0-	-400	-0-	812	1	132	2	Y	66	44	1			49
							4733	3	73	9							
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	957	1	204	2	Y	53	52	1			50
							5354	3	58	9							
01	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	2669	1	17530	3	Y	98	122	1			26
							108	9									
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	909	1	4916	3	Y	93	60	1			59
							102	9									
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	1049	1	6025	3	Y	84	98	1			45
							92	9									
*04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	998	1	5663	3	Y	42	74	1			13
							46	9									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	894	1	52	2	Y	36					44
							3668	3	40	9							
12	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	955	1	78	2	Y	36	65	1			15
							3889	3	40	9							
01	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	803	1	3215	3	Y	25					40
							28	9									
02	3220	X	2344	-0-	-876	-0-	467	1	1874	3	Y	3	30	1			13
							3	9									
03	4960	X	3867	-0-	-1093	-0-	764	1	3064	3	Y	35	35	1			13
							39	9									
04	4800	X	2490	-0-	-2310	-0-	524	1	1940	3	Y	24					37
							26	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12978	-0-	-432	-0-	537	1	12239	3	Y	184	140	1			171
							202	9									
12	13919	X	13118	-0-	-801	-0-	576	1	12333	3	Y	190	270	1			91
							209	9									
01	13919	X	11863	-0-	-2056	-0-	519	1	11157	3	Y	170	129	1			132
							187	9									
02	12572	X	11348	-0-	-1224	-0-	494	1	10672	3	Y	165	133	1			164
							182	9									
03	13640	X	12690	-0-	-950	-0-	587	1	11890	3	Y	194	245	1			113
							213	9									
04	12990	X	11729	-0-	-1261	-0-	518	1	11035	3	Y	160	126	1			147
							176	9									

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 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
11	17340	X	15565	-0-	-1775	-0-	2226	1	13339	3	Y	-0-					-0-
12	17205	X	15864	-0-	-1341	-0-	2329	1	13532	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	15283	X	9411	-0-	-5872	-0-	1244	1	8167	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	2214	1	11984	3	Y	20	15	1			5
							22	9									
03	15903	X	15299	-0-	-604	-0-	2265	1	13000	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
04	15570	X	14343	-0-	-1227	-0-	2144	1	12181	3	Y	16	16	1			9
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BO FURRH 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
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	78	1	28	2	N	-0-					30
							955	3									
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	43	2	N	-0-					30
							1042	3									
01	744	N	577	-0-	-167	-0-	45	1	532	3	N	-0-					30
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	3	N	-0-					30
03	1178	N	991	-0-	-187	-0-	76	1	915	3	N	-0-					30
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	65	1	760	3	N	-0-					30

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

11	2340	N	1956	-0-	-384	-0-	1950	2	6	9	N	5					78
12	1891	N	1035	-0-	-856	-0-	1032	2	3	9	N	3					81
01	2108	N	1624	-0-	-484	-0-	1622	2	2	9	N	2					83
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	N	2					85
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1	9	N	1					86
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	N	4					90

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

11	990	N	530	-0-	-460	-0-	521	2	9	9	Y	8					71
12	806	N	160	-0-	-646	-0-	159	2	1	9	Y	1					72
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					74
02	504	N	5	-0-	-499	-0-	5	2			Y	-0-					74
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-					74
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			Y	-0-	17	7			57

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11					32
12	930	X	526	-0-	-404	-0-	520	2	6	9	Y	5	1	8			36
01	930	X	85	-0-	-845	-0-	84	2	1	9	Y	1					37
02	1064	X	51	-0-	-1013	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			37
03	1178	X	1007	-0-	-171	-0-	1001	2	6	9	Y	5					42
04	1140	X	524	-0-	-616	-0-	524	2			Y	-0-	9	7			33

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					71
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					71
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			71
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					71
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	192	2	112	9	N	102	110	7	3	8	60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					49
12	961	N	523	-0-	-438	-0-	521	2	2	9	N	2					51
01	1178	N	580	-0-	-598	-0-	574	2	6	9	N	5					56
02	728	N	211	-0-	-517	-0-	210	2	1	9	N	1					57
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					57
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	34	7			23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	N	4					89
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	295	2	2	9	N	2					91
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	314	2	4	9	N	4					95
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	284	2	3	9	N	3					98
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	9	N	2					100
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-	18	7			82

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					79
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	2	N	-0-					79
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					79
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	4	1	8			82
							4	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	1	1	8			82
							1	9									
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3	3	8			82

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

11	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4965	2	31	9	Y	28	121	1			13
12	5518	X	5233	-0-	-285	-0-	5194	2	39	9	Y	35					48
01	5425	X	5400	-0-	-25	-0-	5363	2	37	9	Y	34					82
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4820	2	61	9	Y	55	104	1	2	8	31
03	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	5159	2	42	9	Y	38					69
04	5100	X	4715	-0-	-385	-0-	4657	2	58	9	Y	53	14	7	5	8	103

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

11	4410	X	4166	-0-	-244	-0-	4166	2			N	-0-					171
12	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	4213	2			N	-0-					171
01	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	4000	2			N	-0-	132	1			39
02	4004	X	3503	-0-	-501	-0-	3503	2			N	-0-					39
03	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	3696	2			N	-0-					39
04	4170	X	3614	-0-	-556	-0-	3614	2			N	-0-	19	7			20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2632	-0-	-368	-0-	2617	2	15	9	Y	14	61	1			6
12	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	2730	2	20	9	Y	18					24
01	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2805	2	19	9	Y	17					41
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2645	2	30	9	Y	27	52	1			16
03	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2878	2	21	9	Y	19					35
04	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	2685	2	41	9	Y	37	8	7			64

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1325	2	10	9	N	9					104
12	1488	N	1063	-0-	-425	-0-	1045	2	18	9	N	16	9	8			111
01	1488	N	828	-0-	-660	-0-	816	2	12	9	N	11	7	8			115
02	1260	N	649	-0-	-611	-0-	637	2	12	9	N	11	1	8			125
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	992	2	17	9	N	15	1	8			139
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1280	2	47	9	N	43	34	7	3	8	145

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

11	5506	X	1220	-0-	-4286	-0-	1181	2	39	9	Y	35	62	1			6
12	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1151	2	35	9	Y	32					38
01	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1100	2	43	9	Y	39	60	1			17
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	865	2	37	9	Y	34					51
03	1178	N	936	-0-	-242	-0-	901	2	35	9	Y	32	51	1			32
04	1110	N	856	-0-	-254	-0-	835	2	21	9	Y	19	17	7			34

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

11	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	2			N	-0-					59
12	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					59
01	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2			N	-0-					59
02	364	N	139	-0-	-225	-0-	139	2			N	-0-					59
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					59
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-	37	7			22

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

11	1440	N	744	-0-	-696	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	2848	2	24	9	Y	22					52
12	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2654	2	21	9	Y	19					71
01	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2838	2	24	9	Y	22	80	1			13
02	2716	X	2577	-0-	-139	-0-	2551	2	26	9	Y	24					37
03	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2787	2	33	9	Y	30					67
04	2880	X	2695	-0-	-185	-0-	2666	2	29	9	Y	26	51	1	29	7	13

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4721	-0-	-649	-0-	916	1	3776	2	Y	26	1	8			95
							29	9									
12	5549	X	5070	-0-	-479	-0-	956	1	4071	2	Y	39					134
							43	9									
01	5549	X	5148	-0-	-401	-0-	1013	1	4005	2	Y	118	174	1	3	8	75
							130	9									
02	DLQ G-10		3896	-0-	3896	3896	722	1	3157	2	Y	15	5	8			85
							17	9									
03	7841	X	3945	-0-	-3896	-0-	822	1	3029	2	Y	85	112	1	2	8	56
							94	9									
04	4980	X	3005	-0-	-1975	-0-	645	1	2327	2	Y	30	2	8			84
							33	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2332	-0-	-518	-0-	667	1	1646	2	N	17					94
							19	9									
12	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	667	1	1554	2	N	30					124
							33	9									
01	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	713	1	1872	2	N	130	183	1	2	8	69
							143	9									
02	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	644	1	1796	2	N	14	3	8			80
							15	9									
03	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	713	1	1828	2	N	49					129
							54	9									
04	2640	X	2522	-0-	-118	-0-	690	1	1788	2	N	40	3	8			166
							44	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1183	-0-	-377	-0-	1183	2			N	-0-					154
12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					154
01	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	N	2					156
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7	139	1			24
03	1333	X	1029	-0-	-304	-0-	1029	2			N	-0-					24
04	1410	X	814	-0-	-596	-0-	813	2	1	9	N	1	4	7	1	8	20

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3395	X		3395	-0-	-0-	-0-	3384 2	11 9			N	10					147
12	3501	X		3501	-0-	-0-	-0-	3481 2	20 9			N	18	17 8				148
01	3326	X		3326	-0-	-0-	-0-	3322 2	4 9			N	4					152
02	3055	X		3055	-0-	-0-	-0-	3042 2	13 9			N	12	143 1				21
03	3426	X		3426	-0-	-0-	-0-	3425 2	1 9			N	1					22
*04	3171	X		3171	-0-	-0-	-0-	3169 2	2 9			N	2	2 7		2 8		20

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
11	20812	X		20812	-0-	-0-	-0-	1180 1 141 9	19491 2			N	128	7 8				176
12	20150	X		20150	-0-	-0-	-0-	1213 1 141 9	18796 2			N	128	163 1		1 8		140
01	26133	X		19709	-0-	-6424	-0-	1199 1 153 9	18357 2			N	139	177 1		10 8		92
02	23604	X		17937	-0-	-5667	-0-	1081 1 131 9	16725 2			N	119	4 8				207
03	26133	X		19330	-0-	-6803	-0-	1162 1 145 9	18023 2			N	132	181 1		8 8		150
04	20820	X		18211	-0-	-2609	-0-	1171 1 134 9	16906 2			N	122	157 1		3 8		112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	7051	-0-	-2609	-0-	403 43	1 9	6605	2	Y	39	3	8			82
12	12896	X	6889	-0-	-6007	-0-	479 1	1 9	6409	2	Y	1	1	8			82
01	12896	X	5976	-0-	-6920	-0-	447 34	1 9	5495	2	Y	31	4	8			109
02	11648	X	7629	-0-	-4019	-0-	436 182	1 9	7011	2	Y	165	177	1	8	8	89
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	487 37	1 9	8763	2	Y	34	4	8			119
*04	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	476 135	1 9	10236	2	Y	123	186	1	6	8	50

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
11	10500	X	9154	-0-	-1346	-0-	1092 164	1 9	7898	2	N	149	5	8			205
12	11222	X	9836	-0-	-1386	-0-	1209 128	1 9	8499	2	N	116	171	1	1	8	149
01	11222	X	9304	-0-	-1918	-0-	1170 156	1 9	7978	2	N	142	177	1	7	8	107
02	10136	X	8941	-0-	-1195	-0-	1088 154	1 9	7699	2	N	140	7	8			240
03	10757	X	9625	-0-	-1132	-0-	1209 152	1 9	8264	2	N	138	181	1	10	8	187
04	9510	X	7730	-0-	-1780	-0-	1053 133	1 9	6544	2	N	121	179	1	7	8	122

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1546	-0-	-74	-0-	1537	2	9	9	Y	8					26
12	1643	X	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			Y	-0-					26
01	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	1503	2			Y	-0-					26
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	Y	7	1	8			32
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	Y	4	2	8			34
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	2	25	9	Y	23	3	8			54

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					6
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	87	2	7	9	Y	6					12
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	31	2	21	9	Y	19					31
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	6	2	20	9	Y	18					49
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	16	2	8	9	Y	7	48	1			8
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					8

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			Y	-0-					21
12	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2076	2			Y	-0-					21
01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			Y	-0-					21
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					21
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					21
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	2	8	9	Y	7					28

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

11	3420	X	2624	-0-	-796	-0-	2609	2	15	9	Y	14					47
12	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	2900	2	14	9	Y	13					60
01	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	2920	2	14	9	Y	13	59	1			14
02	3052	X	3010	-0-	-42	-0-	2998	2	12	9	Y	11	6	8			19
03	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2826	2	19	9	Y	17	6	8			30
*04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3300	2	54	9	Y	49	24	8			55

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2					4
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2					6
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	Y	3	7	1			2
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					3
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	452	2	2	9	Y	2					5
04	540	N	364	-0-	-176	-0-	360	2	4	9	Y	4					9

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					29
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					29
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					29
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					29
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					29
04	510	N	273	-0-	-237	-0-	266	2	7	9	Y	6	6	8			29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

11	1920	N	1794	-0-	-126	-0-	1738	2	56	9	Y	51					64
12	2139	N	1610	-0-	-529	-0-	1566	2	44	9	Y	40					104
01	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	1765	2	51	9	Y	46	109	1			41
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2130	2	35	9	Y	32	5	8			68
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1927	2	50	9	Y	45	4	8			109
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1744	2	25	9	Y	23	15	8			117

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	2	3	9	Y	3					13
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2789	2	4	9	Y	4					17
01	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	2756	2	1	9	Y	1					18
02	2996	X	2132	-0-	-864	-0-	2124	2	8	9	Y	7	7	8			18
03	3317	X	2207	-0-	-1110	-0-	2181	2	26	9	Y	24	23	1	8	8	11
04	3210	X	1996	-0-	-1214	-0-	1981	2	15	9	Y	14	14	8			11

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3123	2	22	9	Y	20					149
12	3100	N	3234	-0-	134	134	3193	2	41	9	Y	37	165	1			21
01	2977	N	2843	-0-	-134	-0-	2830	2	13	9	Y	12					33
02	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	2772	2	4	9	Y	4	3	8			34
03	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	2711	2	7	9	Y	6	6	8			34
04	3150	X	2713	-0-	-437	-0-	2700	2	13	9	Y	12	12	8			34

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3941	-0-	-529	-0-	3941	2	N	-0-					157
12	4619	X	4220	-0-	-399	-0-	4220	2	N	-0-					157
01	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	3958	2	N	-0-					157
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3828	2	3 9 N	3	3	8			157
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4200	2	99 9 N	90	186	1	4	8	57
04	4080	X	4010	-0-	-70	-0-	3997	2	13 9 N	12	10	8			59

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1 9	Y	1				5
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3200	2	7 9	Y	6				11
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3070	2	21 9	Y	19				30
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2349	2	15 9	Y	14	4	8		40
03	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	3040	2	31 9	Y	28	39	1	8	8 21
04	3090	X	2086	-0-	-1004	-0-	2058	2	28 9	Y	25	21	8		25

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

11	T. A.		12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-				60
12	T. A.		16	-0-	16	28	16	2		Y	-0-				60
01	T. A.		49	-0-	49	77	49	2		Y	-0-				60
02	T. A.		20	-0-	20	97	20	2		Y	-0-				60
03	101	X	4	-0-	-97	-0-	4	2		Y	-0-				60
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

11	1350	N	92	-0-	-1258	-0-	92	2		Y	-0-				1
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-				1
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-				1
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-				1
03	837	N	242	-0-	-595	-0-	241	2	1 9	Y	1	1	1		1
04	690	N	239	-0-	-451	-0-	239	2		Y	-0-				1

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

11	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3324	2	2 9	Y	2				11
12	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3438	2	9 9	Y	8				19
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3596	2	23 9	Y	21				40
02	3444	X	3231	-0-	-213	-0-	3212	2	19 9	Y	17	8	8		49
03	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3309	2	33 9	Y	30	48	1	10	8 21
*04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3466	2	63 9	Y	57	39	8		39

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

11	3210	X	2261	-0-	-949	-0-	2261	2		Y	-0-				65
12	3317	X	638	-0-	-2679	-0-	638	2		Y	-0-				65
01	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2		Y	-0-				65
02	3500	X	2753	-0-	-747	-0-	2753	2		Y	-0-				65
03	3875	X	740	-0-	-3135	-0-	740	2		Y	-0-				65
04	2520	X	28	-0-	-2492	-0-	28	2		Y	-0-				65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	24					63
							26	9									
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	40	1	333	2	Y	24	62	1			25
							26	9									
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	34	1	305	2	Y	53	57	1			21
							58	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	Y	25					46
							28	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	37	1	320	2	Y	2	47	1			1
							2	9									
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	40	1	312	2	Y	1					2
							1	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	111	1	2689	2	Y	28	149	1	17	8	1
							31	9									
12	279	X	170	-0-	-109	-0-	1	1	157	2	Y	11	7	8			5
							12	9									
01	465	X	305	-0-	-160	-0-	14	1	266	2	Y	23	1	8			27
							25	9									
02	2660	X	346	-0-	-2314	-0-	342	2	4	9	Y	4	4	8			27
03	2914	X	224	-0-	-2690	-0-	224	2			Y	-0-					27
04	2820	X	192	-0-	-2628	-0-	192	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3938	2	4	9	Y	4					14
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3503	2	10	9	Y	9					23
01	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3972	2	24	9	Y	22					45
02	3724	X	3661	-0-	-63	-0-	3642	2	19	9	Y	17	13	8			49
03	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	3713	2	43	9	Y	39	48	1	19	8	21
*04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3951	2	62	9	Y	56	38	8			39

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	403	2	N	65	3	8			72
							72	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	N	11	7	8			76
							12	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	408	2	N	3	3	8			76
							3	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	401	2	N	3	3	8			76
							3	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	8	8	8			76
							9	9									
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	66	1	517	2	N	5	5	8			76
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					18
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					18
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					18
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

11	510	X	38	-0-	-472	-0-	38	2			Y	-0-					9
12	527	X	21	-0-	-506	-0-	21	2			Y	-0-					9
01	341	X	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-					9
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					9
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					9
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

11	300	N	76	-0-	-224	-0-	7	1	61	2	N	7					34
							8	9									
12	310	N	93	-0-	-217	-0-	8	1	62	2	N	21	1	8			54
							23	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	21	1	8			74
							23	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					74
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	N	19	1	8			92
							21	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					92

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

11	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	122	1	1011	2	Y	39	13	8			63
							43	9									
12	1798	N	1377	-0-	-421	-0-	143	1	1177	2	Y	52	58	1	31	8	26
							57	9									
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	160	1	1426	2	Y	77	57	1	17	8	29
							85	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	136	1	1222	2	Y	35	18	8			46
							39	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	148	1	1282	2	Y	99	84	1	31	8	30
							109	9									
04	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	149	1	1167	2	Y	68	15	8			83
							75	9									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					48
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	888	1	7385	2	Y	36	38	1	5	8	14
							40	9									
12	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	784	1	6468	2	Y	44	36	1	15	8	7
							48	9									
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	763	1	6790	2	Y	13	7	8			13
							14	9									
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	677	1	6091	2	Y	26	6	8			33
							29	9									
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	750	1	6494	2	Y	44	33	1	14	8	30
							48	9									
*04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	652	1	5101	2	Y	29	35	1	6	8	18
							32	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

11	3510	X	2880	-0-	-630	-0-	2865	2	15	9	Y	14					92
12	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3177	2	1	9	Y	1					93
01	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	3263	2	1	9	Y	1					94
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3531	2	17	9	Y	15	7	8			102
03	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	3201	2	13	9	Y	12	9	8			105
04	3150	X	2743	-0-	-407	-0-	2680	2	63	9	Y	57	24	8			138

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	85	1	707	2	Y	24					63
							26	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	689	2	Y	24	62	1			25
							26	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	685	2	Y	53	57	1			21
							58	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	668	2	Y	25					46
							28	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	87	1	753	2	Y	15	51	1	6	8	4
							17	9									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	77	1	601	2	Y	12	5	8			11
							13	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

11	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	2	Y	-0-	1	1			4
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	18	1	147	2	Y	1					5
							1	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	1					1
							1	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					1
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	1					2
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	N	9					142
							10	9									
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					142
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			142
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					142
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					142
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	20	2	1	17	2	Y	1					1
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					9
12	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			Y	-0-					9
01	1891	N	834	-0-	-1057	-0-	834	2			Y	-0-					9
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1617	2			Y	-0-					9
03	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			Y	-0-					9
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1688	2	7	9	Y	6					15

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	195	1	1621	2	Y	-0-					13
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	186	1	1534	2	Y	-0-					13
01	1705	N	621	-0-	-1084	-0-	63	1	558	2	Y	-0-					13
02	1708	N	202	-0-	-1506	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					13
03	1705	N	214	-0-	-1491	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					13
04	600	N	174	-0-	-426	-0-	20	1	154	2	Y	-0-					13

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	361	-0-	-479	-0-	313	2	48	9	N	44	44	1			28
12	558	N	95	-0-	-463	-0-	95	2			N	-0-	28	1			-0-
01	465	N	43	-0-	-422	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					1
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1377	-0-	-1323	-0-	1319	2	58	9	N	53	66	1			35
12	2821	N	2806	-0-	-15	-0-	2714	2	92	9	N	84	39	1			80
01	2790	N	593	-0-	-2197	-0-	593	2			N	-0-					80
02	1288	N	700	-0-	-588	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			80
03	2821	N	91	-0-	-2730	-0-	51	2	40	9	N	36	1	8			115
04	570	N	60	-0-	-510	-0-	60	2			N	-0-					115

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			21
12	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2		N	-0-			21
01	1643	N	877	-0-	-766	-0-	877	2		N	-0-			21
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			21
03	1488	N	545	-0-	-943	-0-	545	2		N	-0-			21
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6 9	N	5			26

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3594	-0-	594	1411	3594	2		N	-0-			23
12	3100	N	2915	-0-	-185	1226	2915	2		N	-0-			23
01	4850	X	3624	-0-	-1226	-0-	3624	2		N	-0-			23
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			23
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			23
*04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2975	2	8 9	N	7			30

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4840	2	6 9	Y	5			29
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5323	2	12 9	Y	11			40
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5257	2	22 9	Y	20			60
02	4648	X	4640	-0-	-8	-0-	4631	2	9 9	Y	8	8 8		60
03	5146	X	4163	-0-	-983	-0-	4088	2	75 9	Y	68	78 1	9 8	41
04	4980	X	4805	-0-	-175	-0-	4770	2	35 9	Y	32	29 8		44

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5476	-0-	-14	-0-	5359	2	117 9	Y	106	167 1		95
12	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	5185	2	1 9	Y	1			96
01	5549	X	5284	-0-	-265	-0-	5282	2	2 9	Y	2			98
02	5124	X	4826	-0-	-298	-0-	4712	2	114 9	Y	104	178 1	6 8	18
03	5673	X	4414	-0-	-1259	-0-	4391	2	23 9	Y	21	11 8		28
04	5490	X	4373	-0-	-1117	-0-	4347	2	26 9	Y	24	24 8		28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	103	1	1801	2	N	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	133	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	83	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1470	-0-	-294	-0-	73	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	100	1	1992	2	N	-0-					-0-
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1634	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
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	153	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	141	1	2503	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2559	-0-	-76	-0-	131	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	142	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	132	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2223	-0-	-207	-0-	99	1	2124	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					11
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					11
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	174	2	44	9	Y	40	34	1			17
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	149	2			Y	-0-					17
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					17
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					17

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
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					5
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					5
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-	3	1			2
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					2
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					2
04	390	N	11	-0-	-379	-0-	11	2			Y	-0-					2

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					26
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					26
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	211	2	86	9	Y	78	69	1			35
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			Y	-0-					35
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					35
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					35

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	197	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	149	1	2643	2	N	-0-					-0-
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	156	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	160	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	148	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	112	1	2397	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					25
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					25
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1549	2	87	9	Y	79	69	1			35
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					35
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					35
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					35

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	137	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	128	1	2277	2	N	-0-					-0-
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	157	1	2919	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2420	-0-	-44	-0-	120	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	137	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1711	-0-	-1259	-0-	76	1	1635	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2173	-0-	-467	-0-	123	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	147	1	2530	2	N	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	137	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	112	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	110	1	2079	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	104	1	2131	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2464	-0-	-386	-0-	171	1	2293	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1930	-0-	-1015	-0-	142	1	1788	2	N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	180	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2852	-0-	52	52	143	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2586	-0-	-52	-0-	122	1	2464	2	N	-0-					-0-
*04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	94	1	2240	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	44	1	202	2	Y	5	4	1			51
							6	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	348	2	Y	6					57
							7	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	81	1	514	2	Y	8	9	1			56
							9	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	468	2	Y	5					61
							6	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4					65
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	840	2	Y	12					77
							13	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	581	2	23	9	N	21					160
12	837	N	653	-0-	-184	-0-	643	2	10	9	N	9					169
01	713	N	510	-0-	-203	-0-	485	2	25	9	N	23					192
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	411	2	25	9	N	23	163	1			52
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					52
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	363	2	1	9	N	1					53

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1829	2	45	9	N	41					130
12	2232	N	1790	-0-	-442	-0-	1762	2	28	9	N	25					155
01	1767	N	1286	-0-	-481	-0-	1258	2	28	9	N	25					180
02	1736	N	995	-0-	-741	-0-	962	2	33	9	N	30					210
03	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	1113	2	29	9	N	26	173	1			63
04	1230	N	981	-0-	-249	-0-	962	2	19	9	N	17					80

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					48
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	48	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	232	1	2184	2	N	42					80
							46	9									
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	276	1	2393	2	N	38					118
							42	9									
01	3100	N	3223	-0-	123	123	291	1	2858	2	N	67					185
							74	9									
02	2800	N	3029	-0-	229	352	457	1	2503	2	N	63	183	1			65
							69	9									
03	3100	N	3317	-0-	217	569	524	1	2746	2	N	43					108
							47	9									
*04	3351	X	2782	-0-	-569	-0-	174	1	2591	2	N	15					123
							17	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	199	1	1718	2	N	25	148	1			26
							28	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	1038	1	2121	2	N	22					48
							24	9									
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	572	1	2240	2	N	45					93
							50	9									
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	345	1	1979	2	N	35					128
							39	9									
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	1168	1	1415	2	N	32					160
							35	9									
*04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	993	1	2012	2	N	33					193
							36	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

11	1980	N	1625	-0-	-355	-0-	359	1	1252	2	N	13	163	1			10
							14	9									
12	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	144	1	1577	2	N	42					52
							46	9									
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	186	1	1771	2	N	20					72
							22	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	661	1	1452	2	N	38					110
							42	9									
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	406	1	1549	2	N	7					117
							8	9									
04	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	318	1	1455	2	N	5					122
							6	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	618	-0-	-1482	-0-	9	1	595	2	N	13					206
							14	9									
12	2170	X	555	-0-	-1615	-0-	37	1	499	2	N	17					223
							19	9									
01	2418	X	952	-0-	-1466	-0-	352	1	594	2	N	5					228
							6	9									
02	2184	X	528	-0-	-1656	-0-	105	1	415	2	N	7					235
							8	9									
03	2418	X	149	-0-	-2269	-0-	41	1	99	2	N	8					243
							9	9									
04	930	X	442	-0-	-488	-0-	143	1	293	2	N	5					248
							6	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	111	-0-	-159	-0-	2	1	109	2	N	-0-					96
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					96
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	170	1	288	2	N	-0-					96
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	68	1	270	2	N	-0-					96
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	104	1	251	2	N	-0-					96
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	155	1	317	2	N	-0-					96

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	55	1	475	2	N	-0-					301
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	180	1	369	2	N	-0-					301
01	527	N	193	-0-	-334	-0-	39	1	154	2	N	-0-					301
02	504	N	114	-0-	-390	-0-	14	1	80	2	N	18					319
							20	9									
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	213	1	259	2	N	-0-					319
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	190	1	384	2	N	-0-					319

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1381	-0-	-809	-0-	20	1	1359	2	N	2					136
							2	9									
12	2945	X	1388	-0-	-1557	-0-	95	1	1279	2	N	13					149
							14	9									
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	991	1	1674	2	N	33					182
							36	9									
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	483	1	1918	2	N	5					187
							6	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	574	1	1389	2	N	190					377
							209	9									
*04	3000	N	4640	-0-	1640	1640	1526	1	3114	2	N	-0-					377

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	132	1	1135	2	N	38					269
							42	9									
12	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	138	1	1194	2	N	15	175	1			109
							17	9									
01	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	251	1	1011	2	N	-0-					109
02	1232	N	1101	-0-	-131	-0-	262	1	837	2	N	2					111
							2	9									
03	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	37	1	1086	2	N	10					121
							11	9									
04	1230	N	934	-0-	-296	-0-	133	1	792	2	N	8					129
							9	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	198	1	1695	2	N	33	195	1			47
								36	9									
12	2015	N	1942	-0-		-73	-0-	199	1	1726	2	N	15					62
								17	9									
01	2015	N	1918	-0-		-97	-0-	379	1	1522	2	N	15					77
								17	9									
02	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	447	1	1431	2	N	12					89
								13	9									
03	1953	N	1785	-0-		-168	-0-	57	1	1692	2	N	33					122
								36	9									
04	1860	N	1583	-0-		-277	-0-	226	1	1346	2	N	10					132
								11	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5772	X	5772	-0-		-0-	-0-	81	1	5555	2	N	124	190	1			408
								136	9									
12	5921	X	5604	-0-		-317	-0-	378	1	5105	2	N	110					518
								121	9									
01	6083	X	6083	-0-		-0-	-0-	2200	1	3714	2	N	154	189	1			483
								169	9									
02	6160	X	4193	-0-		-1967	-0-	829	1	3287	2	N	70	190	1			363
								77	9									
03	6355	X	4760	-0-		-1595	-0-	1377	1	3330	2	N	48					411
								53	9									
04	5880	X	4704	-0-		-1176	-0-	1526	1	3114	2	N	58					469
								64	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	396	-0-		-924	-0-	41	1	352	2	N	3					218
								3	9									
12	1271	X	594	-0-		-677	-0-	187	1	382	2	N	23					241
								25	9									
01	682	X	540	-0-		-142	-0-	102	1	402	2	N	33	155	1			119
								36	9									
02	370	N	370	-0-		-0-	-0-	55	1	315	2	N	-0-					119
03	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-	992	1	1201	2	N	27					146
								30	9									
04	510	N	283	-0-		-227	-0-	94	1	189	2	N	-0-					146

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	73 25	1 9	1299	2	N	23					165
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	88 9	1 9	1434	2	N	8	165	1			8
01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	77 22	1 9	1214	2	N	20					28
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	127 26	1 9	1633	2	N	24					52
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	93 25	1 9	1263	2	N	23					75
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	108 13	1 9	1334	2	N	12					87

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

11	1050	N	763	-0-	-287	-0-	41	1	722	2	N	-0-					110
12	1364	N	721	-0-	-643	-0-	41 9	1 9	671	2	N	8	55	1			63
01	1395	N	580	-0-	-815	-0-	34 8	1 9	538	2	N	7					70
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	765	2	N	2					72
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	718	2	N	5					77
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	88 34	1 9	1097	2	N	31					108

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	2485	2	N	2					212
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	147 14	1 9	2389	2	N	13	151	1	1	8	73
01	2418	X	1728	-0-	-690	-0-	101 24	1 9	1603	2	N	22	2	8			93
02	2464	N	2240	-0-	-224	-0-	161 10	1 9	2069	2	N	9					102
03	2542	N	1774	-0-	-768	-0-	121 1	1 9	1652	2	N	1					103
*04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	172	1	2128	2	N	-0-					103

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	217	1	3854	2	N	31	1	8			67
							34	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	237	1	3853	2	N	5	2	8			70
							6	9									
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	167	1	2654	2	N	5					75
							6	9									
02	2324	X	1379	-0-	-945	-0-	98	1	1256	2	N	23					98
							25	9									
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	242	1	3299	2	N	20					118
							22	9									
04	2490	X	2171	-0-	-319	-0-	160	1	1980	2	N	28	1	8			145
							31	9									

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
11	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	267	1	1419	2	N	45					155
							50	9									
12	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	327	1	1388	2	N	3					158
							3	9									
01	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	141	1	1442	2	N	6	1	8			163
							7	9									
02	1624	N	1365	-0-	-259	-0-	44	1	1308	2	N	12					175
							13	9									
03	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	25	1	1282	2	N	2					177
							2	9									
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1494	2	N	12	1	8			188
							13	9									

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
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	150	1	2669	2	N	60	1	8			142
							66	9									
12	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	172	1	2799	2	N	56	142	1	1	8	55
							62	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	N	12					67
							13	9									
02	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	81	1	1041	2	N	15					82
							17	9									
03	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	55	1	756	2	N	-0-					82
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	N	61					143
							67	9									

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
11	2010	N	1336	-0-	-674	-0-	70	1	1238	2	N	25					68
							28	9									
12	1829	N	1030	-0-	-799	-0-	59	1	954	2	N	15					83
							17	9									
01	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	81	1	1288	2	N	-0-					83
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					83
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					83
04	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	2	2			N	-0-					83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	114	1	2023	2	N	64	1	8			109
							70	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	113	1	1834	2	N	35	87	1	1	8	56
							39	9									
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	157	1	2489	2	N	19	1	8			74
							21	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	169	1	2178	2	N	14					88
							15	9									
03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	206	1	2808	2	N	25					113
							28	9									
*04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	209	1	2596	2	N	26	5	8			134
							29	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

11	5970	X	5435	-0-	-535	-0-	15	1	5387	2	N	30					145
							33	9									
12	6169	X	5341	-0-	-828	-0-	16	1	5325	2	N	-0-					145
01	6169	X	5254	-0-	-915	-0-	16	1	5194	2	N	40					185
							44	9									
02	5152	X	4972	-0-	-180	-0-	14	1	4947	2	N	10	178	1			17
							11	9									
*03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	16	1	5697	2	N	46					63
							51	9									
*04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	15	1	6056	2	N	32					95
							35	9									

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

11	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	15	1	2221	2	N	-0-					62
12	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	16	1	2191	2	N	-0-					62
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	16	1	2162	2	N	-0-					62
02	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	14	1	1917	2	N	-0-					62
*03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	2	N	131					193
							144	9									
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	15	1	2318	2	N	27					220
							30	9									

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					100
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1284	2	83	9	N	75	166	1			9
01	682	N	449	-0-	-233	-0-	427	2	22	9	N	20					29
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	538	2	33	9	N	30					59
03	1364	N	378	-0-	-986	-0-	355	2	23	9	N	21					80
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	251	2	13	9	N	12					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2639	-0-	2639	2639	2607	2	32	9	N	29					84
12	T. A.		4403	-0-	4403	7042	4375	2	28	9	N	25					109
01	T. A.		2098	-0-	2098	9140	2053	2	45	9	N	41					150
02	9384	X	244	-0-	-9140	-0-	242	2	2	9	N	2					152
03	4402	X	114	-0-	-4288	-0-	114	2			N	-0-					152
04	4260	X	254	-0-	-4006	-0-	254	2			N	-0-					152

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	281	1	4178	2	Y	29					35
							32	9									
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	300	1	4400	2	Y	7	36	1			6
							8	9									
01	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	320	1	4298	2	Y	33					39
							36	9									
02	4452	X	3997	-0-	-455	-0-	261	1	3719	2	Y	15					54
							17	9									
03	4929	X	1223	-0-	-3706	-0-	42	1	1175	2	Y	5	49	1			10
							6	9									
*04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	552	1	4973	2	Y	25					35
							28	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1978	-0-	-992	-0-	319	1	1656	2	N	3					40
							3	9									
12	2728	X	2033	-0-	-695	-0-	273	1	1757	2	N	3					43
							3	9									
01	2604	X	1954	-0-	-650	-0-	237	1	1711	2	N	5					48
							6	9									
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	308	1	2517	2	N	-0-					48
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	376	1	2476	2	N	2					50
							2	9									
*04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	305	1	2313	2	N	-0-					50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	894	-0-	-426	-0-	56	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	831	-0-	-533	-0-	53	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	523	-0-	-748	-0-	36	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	51	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	46	-0-	-791	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	197	1	1779	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	370	-0-	-110	-0-	20	1	300	2	Y	45					55
							50	9									
12	465	X	384	-0-	-81	-0-	24	1	345	2	Y	14	58	1			11
							15	9									
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	Y	64					75
							70	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	25					100
							28	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	93	1			7
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	Y	53					60
							58	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	211	1	3140	2	Y	-0-					-0-
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	267	1	3906	2	Y	-0-					-0-
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	284	1	3814	2	Y	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	240	1	3416	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	813	-0-	-3062	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	350	1	3158	2	Y	-0-					-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	350	-0-	-2530	-0-	56	1	290	2	N	4					37
							4	9									
12	2077	X	938	-0-	-1139	-0-	117	1	749	2	N	65					102
							72	9									
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	228	1	1653	2	N	8					110
							9	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	112	1	911	2	N	15					125
							17	9									
03	930	N	681	-0-	-249	-0-	89	1	586	2	N	5					130
							6	9									
04	1830	N	1318	-0-	-512	-0-	145	1	1103	2	N	64					194
							70	9									

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3052	-0-	-368	-0-	191	1	2842	2	Y	17					20
							19	9									
12	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	169	1	2479	2	Y	-0-	17	1			3
01	3689	X	2701	-0-	-988	-0-	183	1	2465	2	Y	48	34	1			17
							53	9									
02	3332	X	2190	-0-	-1142	-0-	143	1	2038	2	Y	8					25
							9	9									
03	3286	X	134	-0-	-3152	-0-	4	1	128	2	Y	2	9	1			18
							2	9									
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	368	1	3314	2	Y	28	25	1			21
							31	9									

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1310	-0-	-400	-0-	82	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1110	-0-	-626	-0-	71	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1091	-0-	-552	-0-	75	1	1016	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	948	-0-	-284	-0-	62	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	202	-0-	-914	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3422	-0-	-508	-0-	209	1	3118	2	Y	86					100
							95	9									
12	4061	X	2975	-0-	-1086	-0-	190	1	2783	2	Y	2	84	1			18
							2	9									
01	4650	X	2487	-0-	-2163	-0-	158	1	2124	2	Y	186	137	1			67
							205	9									
02	3780	X	3142	-0-	-638	-0-	202	1	2883	2	Y	52					119
							57	9									
03	3937	X	778	-0-	-3159	-0-	25	1	700	2	Y	48	41	1			126
							53	9									
*04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	464	1	4182	2	Y	161	163	1			124
							177	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1028	-0-	-1132	-0-	1028	2			N	-0-					103
12	1426	X	1036	-0-	-390	-0-	1035	2	1	9	N	1	1	8			103
01	1426	X	1068	-0-	-358	-0-	1068	2			N	-0-					103
02	1232	X	989	-0-	-243	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			103
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1406	2	162	9	N	147	3	8			247
*04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12	169	1	2	8	88

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
11	1590	N	1110	-0-	-480	-0-	1110	2			N	-0-					252
12	1674	N	1087	-0-	-587	-0-	1087	2			N	-0-					252
01	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1058	2	6	9	N	5					257
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	926	2	1	9	N	1	1	8			257
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1023	2	3	9	N	3	3	8			257
04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1013	2	2	9	N	2	2	8			257

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
11	3990	X	3020	-0-	-970	-0-	3003	2	17	9	N	15					242
12	4030	X	3284	-0-	-746	-0-	3283	2	1	9	N	1	1	1			242
01	4030	X	3412	-0-	-618	-0-	3402	2	10	9	N	9	2	8			249
02	3584	X	3030	-0-	-554	-0-	3019	2	11	9	N	10	2	8			257
03	3968	X	2675	-0-	-1293	-0-	2666	2	9	9	N	8	3	8			262
*04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3307	2	54	9	N	49	169	1	3	8	139

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
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	171	1	1857	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	208	1	2347	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1072	-0-	-1067	-0-	70	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	143	-0-	-613	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	24	1	2679	3	Y	-0-					-0-
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	140	1	1945	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	163	1	769	2	N	85					172
							94	9									
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	159	1	752	2	N	15	151	1			36
							17	9									
01	1023	N	646	-0-	-377	-0-	637	3	9	9	N	8					44
02	952	N	474	-0-	-478	-0-	468	3	6	9	N	5					49
03	930	N	507	-0-	-423	-0-	507	3			N	-0-					49
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	512	2	44	9	N	40					89

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

11	2490	N	371	-0-	-2119	-0-	30	1	341	2	N	-0-					67
12	2263	N	1502	-0-	-761	-0-	109	1	1335	2	N	53					120
							58	9									
01	1581	N	197	-0-	-1384	-0-	15	1	180	2	N	2					122
							2	9									
02	336	N	80	-0-	-256	-0-	7	1	73	2	N	-0-					122
03	1488	N	118	-0-	-1370	-0-	118	2			N	-0-					122
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					60
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	13					73
							14	9									
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					73
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	2	N	-0-					73
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					73
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					73

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1418	2	N	-0-					25
12	1023	N	860	-0-	-163	-0-	65	1	793	2	N	2					27
							2	9									
01	1023	N	876	-0-	-147	-0-	67	1	808	2	N	1					28
							1	9									
02	924	N	701	-0-	-223	-0-	58	1	643	2	N	-0-					28
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					28
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					28

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					92
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					92
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					92
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					92
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					92
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					92

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

11	1770	X	140	-0-	-1630	-0-	4	1	111	2	N	23	13	1	10	8	120
							25	9									
12	1240	N	694	-0-	-546	-0-	20	1	622	2	N	47	47	1			120
							52	9									
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	3	N	-0-					120
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	21	1	649	3	N	-0-					120
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					120
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					120

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	425	1	4879	2	N	26					190
							29	9									
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	413	1	5058	2	N	2					192
							2	9									
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	425	1	5091	2	N	10					202
							11	9									
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	430	1	4786	2	N	15					217
							17	9									
03	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	4871	2	52	9	N	47					264
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					264

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	1091	1	5135	2	N	15					169
							17	9									
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	1014	1	4797	2	N	67	181	1	1	8	54
							74	9									
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4993	3	8	9	N	7					61
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4160	3	8	9	N	7	2	8			66
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5119	3	52	9	N	47					113
*04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5102	2	57	9	N	52					165

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

11	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-						70
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	12						82
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8						90
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-						90
03	837	N	378	-0-	-459	-0-	376	2	2	9	N	2						92
04	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2			N	-0-						92

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1817	2	46	9	N	42						254
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4660	2	89	9	N	81	202	1	1	8		132
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4220	2	88	9	N	80						212
02	2800	N	3399	-0-	599	599	3344	2	55	9	N	50	190	1				72
03	4240	X	3641	-0-	-599	-0-	3616	2	25	9	N	23	3	8				92
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3252	2	24	9	N	22	2	8				112

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-						180
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-						180
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-						180
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	2			N	-0-						180
03	775	N	88	-0-	-687	-0-	88	2			N	-0-						180
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	670	2	2	9	N	2						182

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-						99
12	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-						99
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-						99
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-						99
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3						102
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	2	11	9	N	10						112

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

11	870	X	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-						106
12	899	X	528	-0-	-371	-0-	528	2			Y	-0-						106
01	868	X	689	-0-	-179	-0-	678	2	11	9	Y	10						116
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	2	15	9	Y	14						130
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1087	2	29	9	Y	26	1	8				155
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1916	2	45	9	Y	41	168	1	2	8		26

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1618	2	22	9	N	20					287
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2					289
01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1624	2	46	9	N	42	189	1			142
02	1540	N	1225	-0-	-315	-0-	1210	2	15	9	N	14					156
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1859	2	44	9	N	40	2	8			194
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1518	2	28	9	N	25	2	8			217

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					134
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					134
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					134
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	193	2	23	9	N	21					155
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	430	2	22	9	N	20	1	8			174
04	570	N	382	-0-	-188	-0-	380	2	2	9	N	2	152	1	1	8	23

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

11	2340	X	1990	-0-	-350	-0-	1990	2			N	-0-					134
12	1705	X	1419	-0-	-286	-0-	1419	2			N	-0-					134
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2164	2	9	9	N	8					142
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					142
03	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	1724	2	2	9	N	2	2	8			142
04	2100	X	1588	-0-	-512	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			142

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

11	270	N	227	-0-	-43	-0-	225	2	2	9	N	2					161
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					164
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	N	5					169
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	245	2	9	9	N	8					177
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5					182
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					182

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					270
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					379
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

11	2250	X	2131	-0-	-119	-0-	1982	2	149	9	N	135	168	1			77
12	2325	X	2011	-0-	-314	-0-	1986	2	25	9	N	23					100
01	2046	X	1778	-0-	-268	-0-	1736	2	42	9	N	38					138
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	1854	2	19	9	N	17					155
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2032	2	46	9	N	42	180	1			17
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1994	2	13	9	N	12					29

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1808	-0-	-262	-0-	1808	2			N	-0-					132
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2					134
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					134
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	N	3					137
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	3	9	N	3					140
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	N	2					142

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1959	-0-	-351	-0-	1946	2	13	9	N	12					397
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	N	47					444
01	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1965	2	3	9	N	3					447
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	N	2					449
03	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					449
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1849	2	2	9	N	2					451

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	2199	2	35	9	N	32					785
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2195	2	41	9	N	37	172	1			650
01	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2097	2	39	9	N	35					685
02	2072	N	2017	-0-	-55	-0-	1970	2	47	9	N	43					728
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2210	2	52	9	N	47					775
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2213	2	30	9	N	27					802

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2006	2	125	9	N	114					153
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2072	2	35	9	N	32	176	1			9
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2099	2	9	9	N	8					17
02	1988	N	1927	-0-	-61	-0-	1921	2	6	9	N	5					22
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2102	2	8	9	N	7					29
04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2026	2	9	9	N	8					37

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1935	-0-	-315	-0-	1922	2	13	9	N	12					44
12	2325	X	1934	-0-	-391	-0-	1926	2	8	9	N	7					51
01	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	1964	2	13	9	N	12					63
02	1820	N	1640	-0-	-180	-0-	1632	2	8	9	N	7					70
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	N	12					82
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2018	2	19	9	N	17					99

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1254	2	3	9	N	3					578
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					580
01	1364	N	395	-0-	-969	-0-	393	2	2	9	N	2					582
02	T. A.		760	-0-	760	760	760	2			N	-0-					582
03	T. A.		708	-0-	708	1468	708	2			N	-0-					582
04	T. A.		719	-0-	719	2187	716	2	3	9	N	3					585

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	2107	2	9	9	N	8					310
12	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	2240	2	11	9	N	10					320
01	2635	X	2119	-0-	-516	-0-	2116	2	3	9	N	3					323
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	N	7					330
03	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2179	2	2	9	N	2					332
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	N	3					335

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2235	-0-	-105	-0-	2227	2	8	9	N	7					147
12	2418	X	2225	-0-	-193	-0-	2180	2	45	9	N	41	179	1			9
01	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	2137	2	22	9	N	20					29
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	1950	2	17	9	N	15					44
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2780	2	22	9	N	20					64
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2384	2	78	9	N	71					135

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2167	-0-	-233	-0-	2150	2	17	9	N	15					252
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2179	2	17	9	N	15					267
01	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	2080	2	3	9	N	3					270
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2033	2	81	9	N	74					344
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	N	8					352
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2093	2	81	9	N	74					426

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	2496	2	13	9	N	12					761
12	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	2462	2	55	9	N	50					811
01	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2401	2	65	9	N	59	177	1			693
02	2352	N	2289	-0-	-63	-0-	2197	2	92	9	N	84	181	1			596
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2429	2	230	9	N	209					805
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2357	2	101	9	N	92	167	1			730

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1665	-0-	-765	-0-	1662	2	3	9	N	3					545
12	2511	X	1524	-0-	-987	-0-	1521	2	3	9	N	3					548
01	2511	X	1891	-0-	-620	-0-	1814	2	77	9	N	70	187	1			431
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8					439
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	N	5					444
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1842	2	9	9	N	8					452

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2					1507
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1870	2	6	9	N	5					1512
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					1512
02	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1609	2	2	9	N	2					1514
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					1514
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1894	2	3	9	N	3					1517

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	196	-0-	-404	-0-	194	2	2	9	N	2					209
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	N	8					217
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7					224
02	T. A.		202	-0-	202	202	199	2	3	9	N	3					227
03	T. A.		174	-0-	174	376	172	2	2	9	N	2					229
04	T. A.		424	-0-	424	800	421	2	3	9	N	3					232

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2223	-0-	-147	-0-	2204	2	19	9	N	17					360
12	2635	X	2176	-0-	-459	-0-	2157	2	19	9	N	17					377
01	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	2168	2	14	9	N	13					390
02	2072	N	2001	-0-	-71	-0-	1946	2	55	9	N	50					440
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2206	2	35	9	N	32					472
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2103	2	52	9	N	47					519

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					129
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					129
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					129
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					164
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

11	420	N	395	-0-	-25	-0-	11 3	1 9	381	2	Y	3						9
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	472	2	Y	8						17
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	606	2	Y	-0-						17
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	377	2	Y	3						20
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	7						27
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	677	2	Y	-0-	23	1				4

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	50 42	1 9	1680	2	Y	38						68
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	75 25	1 9	2487	2	Y	23						91
01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	61	1	2023	2	Y	-0-						91
02	2464	X	1610	-0-	-854	-0-	46 15	1 9	1549	2	Y	14						105
03	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	69 58	1 9	2306	2	Y	53	2	8				156
*04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	82 52	1 9	2729	2	Y	47	166	1				37

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

11	2520	X	1922	-0-	-598	-0-	56	1	1866	2	Y	-0-						4
12	2573	X	2385	-0-	-188	-0-	69	1	2316	2	Y	-0-						4
01	2573	X	2468	-0-	-105	-0-	72	1	2396	2	Y	-0-						4
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	56	1	1865	2	Y	-0-						4
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	81	1	2697	2	Y	-0-						4
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2397	2	Y	-0-	3	1				1

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2201	-0-	-769	-0-	94	1	2085	2	Y	20	35	1			42
							22	9									
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	111	1	2476	2	Y	15					57
							17	9									
01	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	104	1	2313	2	Y	40	34	1			63
							44	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	99	1	2193	2	Y	57	93	1			27
							63	9									
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	113	1	2503	2	Y	39					66
							43	9									
*04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	120	1	2678	2	Y	34	51	1			49
							37	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	81	1	1810	2	Y	12	19	1			25
							13	9									
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	2	Y	19					44
							21	9									
01	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	88	1	1945	2	Y	19	25	1			38
							21	9									
02	1764	N	1460	-0-	-304	-0-	62	1	1373	2	Y	23	49	1			12
							25	9									
03	2387	N	1998	-0-	-389	-0-	85	1	1894	2	Y	17					29
							19	9									
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	86	1	1921	2	Y	28	23	1			34
							31	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2857	-0-	-773	-0-	121	1	2699	2	Y	34	77	1			85
							37	9									
12	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	143	1	3171	2	Y	54					139
							59	9									
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	117	1	2602	2	Y	36	79	1			96
							40	9									
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	112	1	2497	2	Y	79	137	1			38
							87	9									
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	137	1	3038	2	Y	47					85
							52	9									
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	127	1	2823	2	Y	34	63	1			56
							37	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	106	1	2353	2	Y	17	36	1			41
							19	9									
12	2604	X	2323	-0-	-281	-0-	99	1	2210	2	Y	13					54
							14	9									
01	3193	X	1779	-0-	-1414	-0-	75	1	1676	2	Y	25	31	1			48
							28	9									
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	2	Y	22	57	1			13
							24	9									
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	2	Y	22					35
							24	9									
*04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	91	1	2026	2	Y	35	31	1			39
							39	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2477	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	130	1	2892	2	Y	3					8
							3	9									
01	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	110	1	2448	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	115	1	2554	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	Y	3					5
							3	9									
*04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	Y	1	23	1			15
							1	9									
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	90	1	1996	2	Y	6					21
							7	9									
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	57	1	1274	2	Y	13	12	1			22
							14	9									
02	1316	N	1034	-0-	-282	-0-	44	1	977	2	Y	12	27	1			7
							13	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	68	1	1501	2	Y	10					17
							11	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	25	15	1			27
							28	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

11	459		459	-0-	-0-	3448	84	1	375	2	N	-0-					-0-
12	483		300	-0-	-183	3265	33	1	267	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	298	-0-	-2802	463	39	1	259	2	N	-0-					-0-
02	688	N	225	-0-	-463	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	46	1	226	2	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

11	1770	N	537	-0-	-1233	-0-	56	1	481	2	N	-0-					431
12	1767	N	837	-0-	-930	-0-	86	1	749	2	N	2					433
							2	9									
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	266	1	1069	2	N	38	174	1			297
							42	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	324	1	1037	2	N	36					333
							40	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	47	1	1375	2	N	37					370
							41	9									
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	217	1	1290	2	N	21					391
							23	9									

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	15	1	1348	2	N	37					190
							41	9									
12	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	16	1	1345	2	N	-0-					190
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	16	1	1349	2	N	8	178	1			20
							9	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1395	2	N	43					63
							47	9									
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	16	1	1668	2	N	12					75
							13	9									
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	2	N	72					147
							79	9									

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					102
12	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	1781	2			N	-0-					102
01	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	2015	2			N	-0-					102
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					102
03	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					102
04	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	2			N	-0-					102

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

11	870	N	833	-0-	-37	-0-	805	2	28	9	N	25	3	8			1438
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	929	2	50	9	N	45	3	8			1480
01	961	N	808	-0-	-153	-0-	778	2	30	9	N	27	3	8			1504
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	N	20	2	8			1522
03	992	N	643	-0-	-349	-0-	619	2	24	9	N	22	1	8			1543
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	726	2	28	9	N	25	1	8			1567

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					45
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					45
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					45
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					45
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					45
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					45

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

11	13560	X	3278	-0-	-10282	-0-	120	1	3118	2	Y	36	2	1	2	8	47
							40	9									
12	14012	X	12949	-0-	-1063	-0-	392	1	12451	2	Y	96	18	1			125
							106	9									
01	14012	X	1530	-0-	-12482	-0-	55	1	1475	3	Y	-0-					125
02	10444	X	4749	-0-	-5695	-0-	148	1	4593	3	Y	7					132
							8	9									
03	12958	X	1924	-0-	-11034	-0-	1924	3			Y	-0-					132
04	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					132

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

*09	23400	X	21307	-0-	-2093	-0-	21245	2	62	9	Y	56	16	1			121
*10	24180	X	20498	-0-	-3682	-0-	20498	2			Y	-0-	26	1			95
*11	23250	X	4813	-0-	-18437	-0-	178	1	4612	2	Y	21	13	1	8	8	95
							23	9									
*12	24025	X	13481	-0-	-10544	-0-	410	1	13026	2	Y	41	41	1			95
							45	9									
*01	24025	X	5258	-0-	-18767	-0-	189	1	5069	2	Y	-0-					95
02	21583	X	21583	-0-	-0-	-0-	21583	2			Y	-0-					95
*03	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	23687	2			Y	-0-					95
04	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					95

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

11	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	4282	1	5988	2	Y	42	17	1	21	8	157
							46	9									
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	3595	1	6315	2	Y	127	252	1			32
							140	9									
01	7812	X	5182	-0-	-2630	-0-	3624	1	1536	3	Y	20					52
							22	9									
02	9632	X	4640	-0-	-4992	-0-	3264	1	1364	3	Y	11					63
							12	9									
03	10664	X	1905	-0-	-8759	-0-	1886	3	19	9	Y	17					80
04	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					80

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 10165 - 13317

11	41220	X	28561	-0-	-12659	-0-	1051	1	27255	2	N	232	209	1			225
							255	9									
12	37696	X	30649	-0-	-7047	-0-	931	1	29566	2	N	138	258	1			105
							152	9									
01	34379	X	29029	-0-	-5350	-0-	941	1	2660	2	N	108					213
							25309	3	119	9							
02	28084	X	26904	-0-	-1180	-0-	828	1	382	2	N	7					220
							25686	3	8	9							
03	31093	X	27846	-0-	-3247	-0-	27791	3	55	9	N	50	180	1			90
04	29670	X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					N	NO RPT					90

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21270	X	21003	-0-	-267	-0-	815	1	20169	2	N	17					102
							19	9									
12	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	977	1	21009	2	N	119	184	1			37
							131	9									
01	21979	X	18210	-0-	-3769	-0-	854	1	17277	3	N	72					109
							79	9									
02	19600	X	16347	-0-	-3253	-0-	825	1	15521	3	N	1					110
							1	9									
03	22103	X	10447	-0-	-11656	-0-	75	1	10368	3	N	4					114
							4	9									
04	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					114

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	952	1	24689	2	N	183	209	1			168
							201	9									
12	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	837	1	26573	2	N	225	256	1			137
							248	9									
01	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	874	1	2381	2	N	50					187
							23504	3	55	9							
02	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	740	1	315	2	N	178	192	1			173
							22958	3	196	9							
03	24758	X	24758	-0-	-0-	-0-	24737	3	21	9	N	19					192
04	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					N	NO RPT					192

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	12332	-0-	-3448	-0-	1891	1	10390	2	Y	46	10	1	34	8	93
							51	9									
12	16368	X	15604	-0-	-764	-0-	2489	1	13003	2	Y	102	36	1			159
							112	9									
01	16368	X	6931	-0-	-9437	-0-	1467	1	968	2	Y	-0-					159
							4496	3									
02	14784	X	10761	-0-	-4023	-0-	1850	1	168	2	Y	-0-					159
							8743	3									
03	15593	X	12657	-0-	-2936	-0-	12563	3	94	9	Y	85	189	1			55
04	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					55

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32580	X	29229	-0-	-3351	-0-	103	1	29126	2	N	-0-					240
12	33573	X	28767	-0-	-4806	-0-	79	1	28657	2	N	28	191	1			77
							31	9									
01	32426	X	24751	-0-	-7675	-0-	77	1	24569	3	N	95					172
							105	9									
02	28672	X	25387	-0-	-3285	-0-	64	1	25299	3	N	22					194
							24	9									
03	31744	X	19267	-0-	-12477	-0-	112	1	19143	3	N	11					205
							12	9									
04	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					N	NO RPT					205

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32580	X	22006	-0-	-10574	-0-	812	1	21055	2	N	126	16	1			259
							139	9									
12	30349	X	25132	-0-	-5217	-0-	758	1	24086	2	N	262	486	1			35
							288	9									
01	27373	X	14615	-0-	-12758	-0-	475	1	1335	2	N	37					72
							12764	3	41	9							
02	22876	X	20014	-0-	-2862	-0-	598	1	797	2	N	68					140
							18544	3	75	9							
03	25141	X	20703	-0-	-4438	-0-	20693	3	10	9	N	9					149
04	24330	X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					N	NO RPT					149

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

11	21390	X	9849	-0-	-11541	-0-	364	1	9441	2	N	40	12	1			142
							44	9									
12	21173	X	20673	-0-	-500	-0-	626	1	19890	2	N	143	55	1			230
							157	9									
01	21173	X	17440	-0-	-3733	-0-	623	1	16754	3	N	57	192	1			95
							63	9									
02	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	594	1	18432	3	N	40					135
							44	9									
03	20677	X	20481	-0-	-196	-0-	20471	3	10	9	N	9					144
04	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					N	NO RPT					144

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

11	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	605	1	14993	2	N	-0-					58
12	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	708	1	15219	2	N	51					109
							56	9									
01	15562	X	13547	-0-	-2015	-0-	631	1	12769	3	N	134	195	1			48
							147	9									
02	14056	X	13535	-0-	-521	-0-	682	1	12836	3	N	15					63
							17	9									
03	15562	X	9795	-0-	-5767	-0-	70	1	9714	3	N	10					73
							11	9									
04	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					N	NO RPT					73

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1372	2	24	9	N	22					112
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1224	2	23	9	N	21	1	8			132
01	1271	N	663	-0-	-608	-0-	640	2	23	9	N	21	1	8			152
02	1316	N	839	-0-	-477	-0-	822	2	17	9	N	15					167
03	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1073	2	18	9	N	16					183
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	N	11	1	8			193

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					117
12	527	X	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-					117
01	527	X	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					117
02	476	X	230	-0-	-246	-0-	230	2			N	-0-					117
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					117
*04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					117

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	Y	4	8	1			2
12	527	X	447	-0-	-80	-0-	447	2			Y	-0-					2
01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	493	2	28	9	Y	25	23	1			4
02	448	X	286	-0-	-162	-0-	262	2	24	9	Y	22					26
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	484	2	45	9	Y	41	36	1			31
04	510	X	297	-0-	-213	-0-	264	2	33	9	Y	30	40	1			21

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1	1	1322	2	Y	49	46	1			4
							54	9									
12	2387	X	1160	-0-	-1227	-0-	1	1	1127	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
01	1860	X	1247	-0-	-613	-0-	1227	2	20	9	Y	18	20	1			1
02	1568	X	921	-0-	-647	-0-	904	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	1550	X	275	-0-	-1275	-0-	273	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1652	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	1	1	701	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	1333	X	573	-0-	-760	-0-	556	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	837	X	323	-0-	-514	-0-	317	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
02	756	X	643	-0-	-113	-0-	633	2	10	9	Y	9	8	1			1
03	744	X	164	-0-	-580	-0-	163	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	720	X	594	-0-	-126	-0-	590	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	2	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1388	-0-	-236	-0-	1	1	1387	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	528	-0-	-867	-0-	517	2	11	9	Y	10	9	1			1
04	1620	N	1292	-0-	-328	-0-	1258	2	34	9	Y	31	31	1			1

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1887	-0-	-1623	-0-	1858	2	29	9	Y	26	74	1			13
12	3069	X	1869	-0-	-1200	-0-	1869	2			Y	-0-					13
01	2635	X	1927	-0-	-708	-0-	1869	2	58	9	Y	53	57	1			9
02	1764	X	1629	-0-	-135	-0-	1574	2	55	9	Y	50					59
03	1953	X	1412	-0-	-541	-0-	1373	2	39	9	Y	35	67	1			27
04	1860	N	958	-0-	-902	-0-	891	2	67	9	Y	61	45	1			43

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		5	-0-	5	112	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	115	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	118	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1519	2	28	9	Y	25	63	1			12
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					12
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1557	2	58	9	Y	53	56	1			9
02	1456	N	907	-0-	-549	-0-	866	2	41	9	Y	37					46
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1627	2	80	9	Y	73	63	1			56
04	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1341	2	66	9	Y	60	73	1			43

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2	1	2240	2	Y	35	33	1			3
							39	9									
12	2015	X	1692	-0-	-323	-0-	1	1	1663	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
01	1891	X	1832	-0-	-59	-0-	1	1	1811	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
02	2128	X	1490	-0-	-638	-0-	1	1	1471	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	2356	X	1036	-0-	-1320	-0-	1027	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
04	2280	X	2040	-0-	-240	-0-	2010	2	30	9	Y	27	26	1			1

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1773	-0-	-357	-0-	587	1	1160	2	Y	24	35	1			12
							26	9									
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	356	1	1080	2	Y	-0-					12
01	1364	X	543	-0-	-821	-0-	199	1	313	2	Y	28	35	1			5
							31	9									
02	1652	X	70	-0-	-1582	-0-	67	2	3	9	Y	3					8
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1854	2	23	9	Y	21	13	1			16
04	1770	X	637	-0-	-1133	-0-	626	2	11	9	Y	10	19	1			7

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33300	X	27024	-0-	-6276	-0-	26598	2	426	9	N	387	350	1			361
12	34255	X	30916	-0-	-3339	-0-	30478	2	438	9	N	398	525	1			234
01	34255	X	27684	-0-	-6571	-0-	27355	2	329	9	N	299	359	1			174
02	29652	X	24111	-0-	-5541	-0-	23804	2	307	9	N	279	181	1			272
03	31930	X	27618	-0-	-4312	-0-	27145	2	473	9	N	430	536	1			166
04	29910	X	26020	-0-	-3890	-0-	25599	2	421	9	N	383	347	1			202

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31888	X	31888	-0-	-0-	-0-	31358	2	530	9	N	482	522	1			127
12	36363	X	28228	-0-	-8135	-0-	27858	2	370	9	N	336	371	1			92
01	35216	X	25767	-0-	-9449	-0-	25406	2	361	9	N	328	181	1			239
02	29764	X	26650	-0-	-3114	-0-	26054	2	596	9	N	542	712	1			69
03	32953	X	26820	-0-	-6133	-0-	26486	2	334	9	N	304	179	1			194
04	31890	X	29052	-0-	-2838	-0-	28622	2	430	9	N	391	354	1			231

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30630	X	2481	-0-	-28149	-0-	3	1	2475	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
12	35035	X	35035	-0-	-0-	-0-	24	1	34805	2	Y	187	166	1			21
							206	9									
01	30473	X	22505	-0-	-7968	-0-	9	1	22420	2	Y	69	85	1			5
							76	9									
02	27412	X	25553	-0-	-1859	-0-	12	1	25309	2	Y	211	191	1			25
							232	9									
03	30473	X	26743	-0-	-3730	-0-	7	1	26528	2	Y	189	204	1			10
							208	9									
04	29490	X	25730	-0-	-3760	-0-	6	1	25724	2	Y	-0-	10	1			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39390	X	32111	-0-	-7279	-0-	31454	2	657	9	N	597	538	1			287
12	34875	X	31568	-0-	-3307	-0-	31040	2	528	9	N	480	555	1			212
01	34875	X	30793	-0-	-4082	-0-	30175	2	618	9	N	562	553	1			221
02	31500	X	26961	-0-	-4539	-0-	26480	2	481	9	N	437	371	1			287
03	34658	X	28581	-0-	-6077	-0-	28003	2	578	9	N	525	723	1			89
04	32100	X	25670	-0-	-6430	-0-	25308	2	362	9	N	329	179	1			239

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

11	0	W	127153	-0-	127153	127153	396	1	125099	2	N	1507	1777	1			217
							1658	9									
12	0	W	120828	-0-	120828	247981	402	1	118813	2	N	1466	1272	1			411
							1613	9									
01	361706	X	113725	-0-	-247981	-0-	400	1	111677	2	N	1498	1291	1			618
							1648	9									
02	98935	X	98935	-0-	-0-	-0-	362	1	97249	2	N	1204	1573	1			249
							1324	9									
03	106216	X	106216	-0-	-0-	-0-	401	1	104201	2	N	1467	1459	1			257
							1614	9									
*04	97679	X	97679	-0-	-0-	-0-	369	1	96275	2	N	941	912	1			286
							1035	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

11	41190	X	32655	-0-	-8535	-0-	38	1	31814	2	Y	730	713	1			57
							803	9									
12	39339	X	36412	-0-	-2927	-0-	24	1	35642	2	Y	678	659	1			76
							746	9									
01	39339	X	34760	-0-	-4579	-0-	13	1	34230	2	Y	470	513	1			33
							517	9									
02	31976	X	29782	-0-	-2194	-0-	13	1	29359	2	Y	373	363	1			43
							410	9									
03	36425	X	32262	-0-	-4163	-0-	9	1	31818	2	Y	395	417	1			21
							435	9									
04	35250	X	29819	-0-	-5431	-0-	6	1	29155	2	Y	598	605	1			14
							658	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

11	65520	X	49459	-0-	-16061	-0-	56	1	48599	2	Y	731	724	1			57
							804	9									
12	50255	X	50255	-0-	-0-	-0-	33	1	49451	2	Y	701	679	1			79
							771	9									
01	49801	X	49801	-0-	-0-	-0-	19	1	49230	2	Y	502	546	1			35
							552	9									
02	44035	X	44035	-0-	-0-	-0-	20	1	43422	2	Y	539	511	1			63
							593	9									
03	49751	X	49751	-0-	-0-	-0-	14	1	49122	2	Y	559	592	1			30
							615	9									
*04	47385	X	47385	-0-	-0-	-0-	10	1	46638	2	Y	670	685	1			15
							737	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 12/29/2012 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130384	X	130384	-0-	-0-	-0-	144	1	128583	2	Y	1506	1485	1			117
							1657	9									
12	138007	X	138007	-0-	-0-	-0-	92	1	136367	2	Y	1407	1366	1			158
							1548	9									
01	123709	X	123709	-0-	-0-	-0-	47	1	122679	2	Y	894	989	1			63
							983	9									
02	102749	X	102749	-0-	-0-	-0-	47	1	101673	2	Y	935	889	1			109
							1029	9									
03	109725	X	109725	-0-	-0-	-0-	30	1	108855	2	Y	764	832	1			41
							840	9									
*04	104371	X	104371	-0-	-0-	-0-	23	1	103258	2	Y	991	1009	1			23
							1090	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

11	55260	X	42614	-0-	-12646	-0-	57	1	42124	2	N	394	336	1			235
							433	9									
12	53041	X	47346	-0-	-5695	-0-	64	1	46853	2	N	390	508	1			117
							429	9									
01	49910	X	44284	-0-	-5626	-0-	64	1	43813	2	N	370	353	1			134
							407	9									
02	40348	X	36909	-0-	-3439	-0-	57	1	36503	2	N	317	362	1			89
							349	9									
03	47337	X	39979	-0-	-7358	-0-	63	1	39525	2	N	355	352	1			92
							391	9									
04	45810	X	28881	-0-	-16929	-0-	49	1	28567	2	N	241	171	1			162
							265	9									

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

11	85770	X	83319	-0-	-2451	-0-	112	1	81978	2	N	1117	1235	1			298
							1229	9									
12	83893	X	83893	-0-	-0-	-0-	112	1	82567	2	N	1104	1211	1			191
							1214	9									
01	80042	X	78733	-0-	-1309	-0-	113	1	77555	2	N	968	866	1			293
							1065	9									
02	72296	X	67492	-0-	-4804	-0-	104	1	66491	2	N	815	859	1			249
							897	9									
03	80042	X	74994	-0-	-5048	-0-	118	1	73821	2	N	959	893	1			315
							1055	9									
04	77460	X	70676	-0-	-6784	-0-	120	1	69613	2	N	857	872	1			300
							943	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

11	85576	X	85576	-0-	-0-	-0-	97	1	84501	2	Y	889	875	1			69
							978	9									
12	84166	X	84166	-0-	-0-	-0-	56	1	83167	2	Y	857	830	1			96
							943	9									
01	80901	X	80901	-0-	-0-	-0-	31	1	80245	2	Y	568	624	1			40
							625	9									
02	69747	X	69747	-0-	-0-	-0-	32	1	68959	2	Y	687	647	1			80
							756	9									
03	37820	X	21969	-0-	-15851	-0-	6	1	21735	2	Y	207	276	1			11
							228	9									
*04	76526	X	76526	-0-	-0-	-0-	17	1	75909	2	Y	545	544	1			12
							600	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

11	36270	X	20346	-0-	-15924	-0-	20050	2	296	9	N	269	179	1			159
12	25358	X	19800	-0-	-5558	-0-	19517	2	283	9	N	257	344	1			72
01	25358	X	19905	-0-	-5453	-0-	19624	2	281	9	N	255	171	1			156
02	20076	X	16810	-0-	-3266	-0-	16579	2	231	9	N	210	162	1			204
03	22227	X	17450	-0-	-4777	-0-	17208	2	242	9	N	220	347	1			77
04	20340	X	16774	-0-	-3566	-0-	16517	2	257	9	N	234	182	1			129

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

11	11370	X	9342	-0-	-2028	-0-	1121	1	8033	2	N	171	181	1			283
							188	9									
12	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	946	1	7802	2	N	161	173	1			271
							177	9									
01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	855	1	5770	2	N	132	180	1			223
							145	9									
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1007	1	4120	2	N	114	173	1			164
							125	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	1120	1	3353	2	N	134					298
							147	9									
*04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	1032	1	2863	2	N	219	356	1			161
							241	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

11	110100	X	101461	-0-	-8639	-0-	111	1	100063	2	Y	1170	1149	1			91
							1287	9									
12	100557	X	100557	-0-	-0-	-0-	67	1	99455	2	Y	941	926	1			106
							1035	9									
01	91319	X	91319	-0-	-0-	-0-	35	1	90501	2	Y	712	768	1			50
							783	9									
02	77988	X	77988	-0-	-0-	-0-	35	1	77256	2	Y	634	610	1			74
							697	9									
03	71812	X	71812	-0-	-0-	-0-	20	1	71300	2	Y	447	497	1			24
							492	9									
*04	83626	X	83626	-0-	-0-	-0-	18	1	82794	2	Y	740	747	1			17
							814	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108120	X	99687	-0-	-8433	-0-	109 849	1 9	98729	2	Y	772	762	1			60
12	95977	X	95977	-0-	-0-	-0-	64 892	1 9	95021	2	Y	811	780	1			91
01	96716	X	96716	-0-	-0-	-0-	37 569	1 9	96110	2	Y	517	572	1			36
02	80890	X	80890	-0-	-0-	-0-	37 567	1 9	80286	2	Y	515	491	1			60
03	74087	X	74087	-0-	-0-	-0-	21 388	1 9	73678	2	Y	353	394	1			19
*04	78786	X	78786	-0-	-0-	-0-	17 608	1 9	78161	2	Y	553	559	1			13

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

11	72660	X	52962	-0-	-19698	-0-	324 650	1 9	51988	2	N	591	736	1			170
12	65472	X	53188	-0-	-12284	-0-	342 708	1 9	52138	2	N	644	745	1			69
01	62434	X	50434	-0-	-12000	-0-	344 657	1 9	49433	2	N	597	545	1			121
02	54768	X	43492	-0-	-11276	-0-	310 769	1 9	42413	2	N	699	724	1			96
03	58125	X	46784	-0-	-11341	-0-	343 642	1 9	45799	2	N	584	529	1			151
04	52950	X	43433	-0-	-9517	-0-	321 513	1 9	42599	2	N	466	544	1			73

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

11	151200	X	94407	-0-	-56793	-0-	103 1019	1 9	93285	2	Y	926	902	1			72
12	115196	X	82120	-0-	-33076	-0-	55 810	1 9	81255	2	Y	736	725	1			83
01	0	W	73401	-0-	73401	73401	28 503	1 9	72870	2	Y	457	508	1			32
02	0	W	61996	-0-	61996	135397	28 628	1 9	61340	2	Y	571	537	1			66
03	191631	X	56234	-0-	-135397	-0-	16 469	1 9	55749	2	Y	426	469	1			23
04	94410	X	59270	-0-	-35140	-0-	13 672	1 9	58585	2	Y	611	620	1			14

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112110	X	69514	-0-	-42596	-0-	77 284	1 9	69153	2	Y	258	248	1			20
12	105431	X	59580	-0-	-45851	-0-	40 259	1 9	59281	2	Y	235	229	1			26
01	89714	X	51853	-0-	-37861	-0-	20 124	1 9	51709	2	Y	113	131	1			8
02	72268	X	42460	-0-	-29808	-0-	19 114	1 9	42327	2	Y	104	100	1			12
03	74214	X	37402	-0-	-36812	-0-	10 67	1 9	37325	2	Y	61	70	1			3
04	69510	X	39179	-0-	-30331	-0-	9 97	1 9	39073	2	Y	88	89	1			2

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	102150	X	59225	-0-	-42925	-0-	66 334	1 9	58825	2	Y	304	304	1			24
*12	105555	X	43397	-0-	-62158	-0-	29 237	1 9	43131	2	Y	215	215	1			24
*01	105555	X	36408	-0-	-69147	-0-	14 150	1 9	36244	2	Y	136	150	1			10
*02	95340	X	30083	-0-	-65257	-0-	14 164	1 9	29905	2	Y	149	142	1			17
*03	105555	X	24599	-0-	-80956	-0-	7 95	1 9	24497	2	Y	86	98	1			5
*04	102150	X	29635	-0-	-72515	-0-	6 174	1 9	29455	2	Y	158	159	1			4

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92785	X	92785	-0-	-0-	-0-	210 1146	1 9	91429	2	N	1042	1085	1			165
12	95542	X	84042	-0-	-11500	-0-	217 768	1 9	83057	2	N	698	726	1			137
01	95542	X	88590	-0-	-6952	-0-	217 877	1 9	87496	2	N	797	711	1			223
02	93212	X	93212	-0-	-0-	-0-	196 1339	1 9	91677	2	N	1217	1255	1			185
03	95542	X	92007	-0-	-3535	-0-	217 1064	1 9	90726	2	N	967	904	1			248
04	92460	X	73823	-0-	-18637	-0-	189 889	1 9	72745	2	N	808	893	1			163

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136860	X	124460	-0-	-12400	-0-	131 1256	1 9	123073	2	Y	1142	1108	1			89
12	141422	X	110212	-0-	-31210	-0-	74 1018	1 9	109120	2	Y	925	910	1			104
01	141422	X	94635	-0-	-46787	-0-	36 624	1 9	93975	2	Y	567	631	1			40
02	127736	X	78185	-0-	-49551	-0-	35 725	1 9	77425	2	Y	659	622	1			77
03	141422	X	32206	-0-	-109216	-0-	9 216	1 9	31981	2	Y	196	263	1			10
04	136860	X	82950	-0-	-53910	-0-	18 668	1 9	82264	2	Y	607	603	1			14

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

11	139391	X	139391	-0-	-0-	-0-	306	1	138205	2	Y	800	789	1			62
							880	9									
12	141949	X	125690	-0-	-16259	-0-	301	1	124612	2	Y	706	689	1			79
							777	9									
01	115847	X	110959	-0-	-4888	-0-	259	1	110006	2	Y	631	666	1			44
							694	9									
02	128212	X	94211	-0-	-34001	-0-	239	1	93386	2	Y	533	515	1			62
							586	9									
03	141949	X	85551	-0-	-56398	-0-	96	1	84684	2	Y	701	726	1			37
							771	9									
04	137370	X	94268	-0-	-43102	-0-	139	1	93021	2	Y	1007	1021	1			23
							1108	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

11	179668	X	179668	-0-	-0-	-0-	197	1	178404	2	Y	970	974	1			75
							1067	9									
12	173550	X	173550	-0-	-0-	-0-	117	1	172426	2	Y	915	887	1			103
							1007	9									
01	0	W	156674	-0-	156674	156674	60	1	155935	2	Y	617	677	1			43
							679	9									
02	0	W	128498	-0-	128498	285172	58	1	127438	2	Y	911	848	1			106
							1002	9									
03	0	W	105069	-0-	105069	390241	29	1	104444	2	Y	542	619	1			29
							596	9									
*04	511727	X	121486	-0-	-390241	-0-	26	1	120533	2	Y	843	853	1			19
							927	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

11	134370	X	37976	-0-	-96394	-0-	124	1	37278	2	Y	522	506	1			41
							574	9									
12	138849	X	35614	-0-	-103235	-0-	24	1	35060	2	Y	482	469	1			54
							530	9									
01	138849	X	33488	-0-	-105361	-0-	13	1	33122	2	Y	321	352	1			23
							353	9									
02	42336	X	28413	-0-	-13923	-0-	13	1	28006	2	Y	358	339	1			42
							394	9									
03	42749	X	29167	-0-	-13582	-0-	8	1	28756	2	Y	366	388	1			20
							403	9									
04	37980	X	28231	-0-	-9749	-0-	6	1	27839	2	Y	351	363	1			8
							386	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

11	181710	X	166720	-0-	-14990	-0-	266	1	164248	2	Y	2005	1966	1			156
							2206	9									
12	187767	X	153126	-0-	-34641	-0-	102	1	151287	2	Y	1579	1558	1			177
							1737	9									
01	187767	X	142245	-0-	-45522	-0-	54	1	141058	2	Y	1030	1135	1			72
							1133	9									
02	169596	X	119774	-0-	-49822	-0-	54	1	118339	2	Y	1255	1181	1			146
							1381	9									
03	178622	X	138814	-0-	-39808	-0-	38	1	137661	2	Y	1014	1106	1			54
							1115	9									
04	166710	X	130786	-0-	-35924	-0-	28	1	129440	2	Y	1198	1225	1			27
							1318	9									

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

11	177406	X	177406	-0-	-0-	-0-	200	1	174417	2	Y	2535	2474	1			197
							2789	9									
12	165259	X	165259	-0-	-0-	-0-	110	1	162817	2	Y	2120	2079	1			238
							2332	9									
01	152427	X	144894	-0-	-7533	-0-	55	1	143196	2	Y	1494	1627	1			105
							1643	9									
02	116727	X	116727	-0-	-0-	-0-	53	1	114846	2	Y	1662	1574	1			193
							1828	9									
03	86273	X	40290	-0-	-45983	-0-	11	1	39722	2	Y	506	672	1			27
							557	9									
*04	130390	X	130390	-0-	-0-	-0-	28	1	128474	2	Y	1716	1704	1			39
							1888	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		45342	-0-	45342	45342	30	1	44029	2	Y	1166	1035	1			131
							1283	9									
01	172667	X	127325	-0-	-45342	-0-	419	1	123550	2	Y	3051	2967	1			215
							3356	9									
02	121436	X	96564	-0-	-24872	-0-	379	1	93414	2	Y	2519	2441	1			293
							2771	9									
03	134447	X	79969	-0-	-54478	-0-	313	1	77476	2	Y	1982	2169	1			106
							2180	9									
04	130110	X	85425	-0-	-44685	-0-	378	1	83607	2	Y	1309	1385	1			30
							1440	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		36140	-0-	36140	36140	24	1	34854	2	Y	1147	1018	1			129
							1262	9									
*01	232136	X	195996	-0-	-36140	-0-	288	1	186002	2	Y	8824	8332	1			621
							9706	9									
*02	167692	X	136716	-0-	-30976	-0-	256	1	132062	2	Y	3998	4154	1			465
							4398	9									
*03	185659	X	126988	-0-	-58671	-0-	251	1	123136	2	Y	3274	3564	1			175
							3601	9									
*04	179670	X	109334	-0-	-70336	-0-	233	1	106215	2	Y	2624	2739	1			60
							2886	9									

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		5299	-0-	5299	5299	186	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		194473	-0-	194473	199772	168	1	185879	2	N	7660	7382	1			278
							8426	9									
*03	405702	X	205930	-0-	-199772	-0-	186	1	198601	2	N	6494	6439	1			333
							7143	9									
*04	182483	X	182483	-0-	-0-	-0-	180	1	176654	2	N	5135	5103	1			365
							5649	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120		3005	-0-	-115	-0-	285	1	2678	2	N	38					103
							42	9									
12	3224		3026	-0-	-198	-0-	311	1	2704	2	N	10					113
							11	9									
01	3224		2766	-0-	-458	-0-	254	1	2490	2	N	20					133
							22	9									
02	2884	#	2621	-0-	-263	-0-	400	1	2190	2	N	28					161
							31	9									
03	3193	#	2860	-0-	-333	-0-	455	1	2386	2	N	17					178
							19	9									
04	3000	#	2320	-0-	-680	-0-	145	1	2161	2	N	13					191
							14	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
12	600		-0-	-0-	-600	3719					N	300					300
01	620		-0-	-0-	-620	3099					N	-0-					300
02	560		-0-	-0-	-560	2539					N	-0-					300
03	620		-0-	-0-	-620	1919					N	-0-					300
*04	1919	N	-0-	-0-	-1919	-0-					N	-0-	300	1			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	112	1	2097	2	N	31	122	1			35
							11	4	34	9							
12	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	96	1	1853	2	N	21					56
							6	4	23	9							
01	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	196	1	2262	2	N	60					116
							5	4	66	9							
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2016	2	N	42	123	1			35
							46	9									
03	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	75	1	1610	2	N	16					51
							8	4	18	9							
04	2460	N	2077	-0-	-383	-0-	103	1	1930	2	N	35					86
							5	4	39	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14239	X	2770	-0-	-11469	-0-	140	1	2616	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	145	1	2793	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	3751	X	2683	-0-	-1068	-0-	213	1	2464	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	3388	X	2325	-0-	-1063	-0-	117	1	2208	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	1597	-0-	-1875	-0-	71	1	1519	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	183	1	3439	2	Y	-0-					-0-
							9	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
11	1900	X	354	-0-	-1546	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	159	1	1834	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4201	-0-	1101	1101	186	1	3996	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	1561	N	460	-0-	-1101	-0-	22	1	437	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
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	46 5	1 4	880	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	924	-0-	-99	-0-	46 3	1 4	875	2	Y	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77 2	1 4	897	2	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	470	-0-	-460	-0-	21 2	1 4	447	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	374	-0-	-556	-0-	19 1	1 4	354	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7330	X	1602	-0-	-5728	-0-	81 8	1 4	1513	2	Y	-0-					-0-
12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	100 6	1 4	1941	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	145 4	1 4	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	70 7	1 4	1504	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	74 4	1 4	1392	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6974	X	1584	-0-	-5390	-0-	79	1	1477	2	Y	18	16	1			3
							8	4	20	9							
12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-	3	1			-0-
							3	4									
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	130	1	1497	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1232	N	1033	-0-	-199	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1696	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	X	301	-0-	-369	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
11	8162	X	2730	-0-	-5432	-0-	138	1	2578	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	913	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	744	-0-	-217	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	960	N	661	-0-	-299	-0-	34	1	625	2	Y	-0-					-0-
							2	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 #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	17	1	193	2	Y	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	11	1	221	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	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

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	85	1	1602	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1675	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	142	1	1646	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	78	1	1472	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	65	1	1394	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	84	1	1586	2	Y	-0-			-0-
							4	4							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	46	1	880	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	992	N	624	-0-	-368	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	47	1	876	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					102
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					102
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					102
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	2			N	-0-					102
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					102
04	510	N	209	-0-	-301	-0-	209	2			N	-0-					102

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

11	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					20
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					20
01	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					20
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	2			N	-0-					20
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					20
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

11	14B2 EXT	2040	-0-	2040	4436	2039	2	1	9	N	1					5
12	5404 X	968	-0-	-4436	-0-	967	2	1	9	N	1					6
01	708 X	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1					7
02	1904 N	383	-0-	-1521	-0-	382	2	1	9	N	1					8
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2					10
04	690 N	591	-0-	-99	-0-	590	2	1	9	N	1					11

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	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

*11	3000 N	3374	-0-	374	374	3374	2			N	-0-					15
*12	3100 N	4608	-0-	1508	1882	4528	2	80	9	N	73					88
01	3100 N	6234	-0-	3134	5016	6136	2	98	9	N	89					177
02	2800 N	6061	-0-	3261	8277	5982	2	79	9	N	72	153	99			96
*03	14588 X	6311	-0-	-8277	-0-	6223	2	88	9	N	80					176
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					176

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2638	-0-	-162	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2788	-0-	-242	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					121
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					121
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					121
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					121
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					121
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	84	1	1553	2	Y	6	7	1			4
							8	4	7	9							
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	86	1	1645	2	Y	11	8	1			7
							5	4	12	9							
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	137	1	1582	2	Y	10	10	1			7
							4	4	11	9							
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	62	1	1311	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	76	1	1437	2	Y	10					10
							4	4	11	9							

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
11	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	127	1	2380	2	Y	11	46	1			77
							13	4	12	9							
12	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	128	1	2465	2	Y	15					92
							7	4	17	9							
01	2697	X	2687	-0-	-10	-0-	212	1	2449	2	Y	18					110
							6	4	20	9							
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	103	1	1956	2	Y	10					120
							11	9									
03	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	89	1	1902	2	Y	41	111	1			50
							9	4	45	9							
04	2400	N	2216	-0-	-184	-0-	111	1	2088	2	Y	10					60
							6	4	11	9							

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	562	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1237	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	415	-0-	-3395	-0-	22	1	391	2	Y	-0-	2	1			-0-
							2	4									
12	3875	X	1452	-0-	-2423	-0-	71	1	1375	2	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
01	3720	X	894	-0-	-2826	-0-	71	1	821	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	74	1	1397	2	Y	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	38	1	714	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

11	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	182	1	3376	2	N	-0-					-0-
							18	4									
12	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	163	1	3162	2	N	-0-					-0-
							9	4									
01	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	282	1	3256	2	N	-0-					-0-
							7	4									
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	155	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	132	1	2833	2	N	-0-					-0-
							14	4									
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	167	1	3140	2	N	-0-					-0-
							8	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	75	1	1407	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1391	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	126	1	1459	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4310	-0-	1210	1210	191	1	4099	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
*04	2884	N	1674	-0-	-1210	-0-	84	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1154	2	28	9	N	25					65
12	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1399	2	22	9	N	20					85
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	2	22	9	N	20					105
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20					125
03	1426	N	200	-0-	-1226	-0-	198	2	2	9	N	2	107	1			20
04	1410	N	91	-0-	-1319	-0-	90	2	1	9	N	1					21

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	2	11	9	N	10					30
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	2	22	9	N	20					50
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	N	15					65
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1462	2	22	9	N	20					85
03	1643	N	815	-0-	-828	-0-	798	2	17	9	N	15					100
04	1620	N	502	-0-	-1118	-0-	500	2	2	9	N	2					102

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					25
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					25
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					25
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
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
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	767	1	12	9	N	11					89
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	801	1	9	9	N	8					97
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	789	1	15	9	N	14					111
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	708	1	8	9	N	7					118
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	654	2	14	9	N	13					131
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	732	2	8	9	N	7					138

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
11	4710	X	2681	-0-	-2029	-0-	2602	2	79	9	Y	72					160
12	3999	X	2800	-0-	-1199	-0-	2721	2	79	9	Y	72					232
01	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3450	2	91	9	Y	83	180	1			135
02	3108	X	2612	-0-	-496	-0-	2525	2	87	9	Y	79					214
03	3441	X	2573	-0-	-868	-0-	2536	2	37	9	Y	34	184	1			64
04	3540	X	2829	-0-	-711	-0-	2789	2	40	9	Y	36					100

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					100
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					201
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					201
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					201
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					201
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					99
12	1178	N	546	-0-	-632	-0-	546	2			N	-0-					99
01	1426	N	301	-0-	-1125	-0-	301	2			N	-0-					99
02	1484	N	1229	-0-	-255	-0-	1229	2			N	-0-					99
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					99
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	124	1	1254	2	N	69					170
							76	9									
12	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	149	1	1092	2	N	72	189	1			53
							79	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	162	1	1194	2	N	85					138
							94	9									
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	142	1	1036	2	N	72					210
							79	9									
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	138	1	1006	2	N	76	184	1			102
							84	9									
04	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	147	1	1079	2	N	53					155
							58	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	125	1	2324	2	N	54	65	1			121
							12	4	59	9							
12	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	115	1	2229	2	N	40					161
							7	4	44	9							
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	209	1	2406	2	N	77	178	1			60
							5	4	85	9							
02	2324	N	2232	-0-	-92	-0-	107	1	2012	2	N	103	63	1			100
							113	9									
03	2387	N	1519	-0-	-868	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					100
							7	4									
04	2490	N	1727	-0-	-763	-0-	84	1	1609	2	N	27					127
							4	4	30	9							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

11	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	181	1	3378	2	Y	38	33	1			7
							18	4	42	9							
12	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	164	1	3185	2	Y	37	40	1			4
							9	4	41	9							
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	328	1	3781	2	Y	57	56	1			5
							9	4	63	9							
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	169	1	3223	2	Y	47	47	1			5
							52	9									
03	3875	X	3142	-0-	-733	-0-	136	1	2925	2	Y	61	61	1			5
							14	4	67	9							
04	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	176	1	3314	2	Y	36	37	1			4
							9	4	40	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

11	3510	X	3262	-0-	-248	-0-	162	1	3022	2	Y	56	49	1			10
							16	4	62	9							
12	3627	X	3275	-0-	-352	-0-	158	1	3050	2	Y	53	57	1			6
							9	4	58	9							
01	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	214	1	2472	2	Y	67	67	1			6
							6	4	74	9							
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	133	1	2513	2	Y	59	59	1			6
							65	9									
03	3286	X	2378	-0-	-908	-0-	102	1	2186	2	Y	72	72	1			6
							11	4	79	9							
04	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	131	1	2480	2	Y	36	38	1			4
							7	4	40	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	450	N	275	-0-	-175	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	47	1	546	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	504	-0-	-606	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	796	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	31	1	683	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	921	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
11	4440	X	3487	-0-	-953	-0-	174	1	3246	2	Y	45	45	1			31
							17	4	50	9							
12	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	205	1	3975	2	Y	31	41	1			21
							12	4	34	9							
01	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	339	1	3918	2	Y	20	28	1			13
							9	4	22	9							
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	186	1	3992	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	194	1	3653	2	Y	34					34
							10	4	37	9							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2287	-0-	-143	-0-	113	1	2141	2	Y	20	17	1			14
							11	4	22	9							
12	2511	N	2147	-0-	-364	-0-	105	1	2026	2	Y	9	17	1			6
							6	4	10	9							
01	2542	N	1413	-0-	-1129	-0-	113	1	1297	2	Y	-0-	6	1			-0-
							3	4									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	75	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	86	1	1650	2	Y	13					13
							4	4	14	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	N	-0-					-0-
							6	4									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	N	-0-					-0-
							3	4									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	90	1	1041	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	780	N	607	-0-	-173	-0-	31	1	574	2	N	-0-					-0-
							2	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	362	-0-	-508	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	82	1	959	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	961	N	882	-0-	-79	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	45	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	46	1	866	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	257	-0-	-943	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	837	N	604	-0-	-233	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	83	1	947	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	999	-0-	-171	-0-	51	1	942	2	Y	1					1
							5	4	1	9							
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	57	1	1101	2	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
01	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	79	1	920	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	40	1	865	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	28	1	501	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	25	1	483	2	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	611	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	2	28	9	N	25					100
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1950	2	28	9	N	25					125
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1114	2	44	9	N	40					165
02	2800	N	4393	-0-	1593	1593	4310	2	83	9	N	75					240
03	3100	N	6997	-0-	3897	5490	6877	2	120	9	N	109	189	1			160
*04	3000	N	4932	-0-	1932	7422	4830	2	102	9	N	93	183	1			70

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	750	1	3786	2	N	73	180	1			14
							80	9									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	725	1	3704	2	N	56					70
							62	9									
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	775	1	4020	2	N	74					144
							81	9									
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	650	1	3084	2	N	58	185	1			17
							64	9									
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	775	1	3939	2	N	68					85
							75	9									
*04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	750	1	3769	2	N	74					159
							81	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1					223
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	N	8					231
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1274	2	26	9	N	24	181	1			74
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1176	2	121	9	N	110	182	1			2
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	883	2	35	9	N	32					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1143	2	75	9	N	68					165
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	755	2	34	9	N	31					196
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	906	2	29	9	N	26					222
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1196	2	45	9	N	41	184	1			79
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1103	2	42	9	N	38					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2200	2	40	9	Y	36					36
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2018	2	37	9	Y	34					70

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18	-0-	18	37	18	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		23	-0-	23	60	2	1	21	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 10480 - 11352

11	3060	X	2850	-0-	-210	-0-	2658	2	192	3	N	-0-					5
12	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2766	2	209	3	N	-0-					5
01	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	2595	2	199	3	N	-0-					5
02	2744	X	2603	-0-	-141	-0-	2400	2	186	3	N	15					20
							17	9									
03	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2607	2	205	3	N	3					23
							3	9									
04	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	2577	2	203	3	N	-0-					23

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
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
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1634	2	118	3	N	-0-					79
12	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1664	2	126	3	N	-0-					79
01	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1591	2	122	3	N	-0-					79
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1522	2	118	3	N	-0-					79
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1656	2	130	3	N	14					93
							15	9									
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1606	2	127	3	N	-0-					93

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	3	N	-0-					100
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	3	N	-0-					100
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	21	2	2	3	N	-0-					100
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	2072	2	150	3	N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2085	2	158	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2020	2	155	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2004	-0-	-68	-0-	1860	2	144	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2065	2	162	3	N	-0-					-0-
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1961	2	155	3	N	-0-					-0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1094	2	79	3	N	-0-					75
12	1271	N	922	-0-	-349	-0-	857	2	65	3	N	-0-					75
01	1240	N	881	-0-	-359	-0-	818	2	63	3	N	-0-					75
02	1092	N	777	-0-	-315	-0-	721	2	56	3	N	-0-					75
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	755	2	59	3	N	-0-					75
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	711	2	56	3	N	-0-					75

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1329	2	11	9	N	10					155
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	355	2	11	9	N	10					165
01	1550	N	539	-0-	-1011	-0-	533	2	6	9	N	5					170
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					170
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	108	2	7	9	N	6					176
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1170	2	21	9	N	19	167	1	1	8	27

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					324
12	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	23618	2			N	-0-					324
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7757	2	102	9	N	93	193	1			224
02	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					224
03	23622	X	13553	-0-	-10069	-0-	13496	2	57	9	N	52					276
04	22860	X	16411	-0-	-6449	-0-	16411	2			N	-0-	188	1			88

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
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8459	-0-	-121	-0-	8422	2	37	9	N	34					82
12	8401	X	5946	-0-	-2455	-0-	5921	2	25	9	N	23					105
01	8959	X	5349	-0-	-3610	-0-	5328	2	21	9	N	19					124
02	8092	X	6516	-0-	-1576	-0-	6491	2	25	9	N	23					147
03	8959	X	7304	-0-	-1655	-0-	7291	2	13	9	N	12					159
04	8460	X	7160	-0-	-1300	-0-	7115	2	45	9	N	41					200

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	7558	-0-	-2102	-0-	7548	2	10	9	N	9	190	1			73
12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					73
01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					73
02	7056	X	2800	-0-	-4256	-0-	2800	2			N	-0-					73
03	9827	X	1335	-0-	-8492	-0-	1335	2			N	-0-					73
*04	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9563	2	165	9	N	150	150	1			73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	22252	2			N	-0-					369
12	19685	X	15217	-0-	-4468	-0-	15210	2	7	9	N	6	158	1			217
01	19685	X	5057	-0-	-14628	-0-	5057	2			N	-0-					217
02	20776	X	17434	-0-	-3342	-0-	17434	2			N	-0-					217
03	23002	X	4478	-0-	-18524	-0-	4478	2			N	-0-					217
04	22260	X	15684	-0-	-6576	-0-	15684	2			N	-0-					217

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	6451	-0-	-5189	-0-	6451	2			N	-0-					65
12	12028	X	8587	-0-	-3441	-0-	8330	2	257	9	N	234	192	1			107
01	10292	X	6608	-0-	-3684	-0-	6544	2	64	9	N	58					165
02	9296	X	4699	-0-	-4597	-0-	4444	2	255	9	N	232	192	1			205
03	8587	X	5183	-0-	-3404	-0-	5179	2	4	9	N	4					209
04	8310	X	7440	-0-	-870	-0-	7333	2	107	9	N	97	186	1			120

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	9667	-0-	-3323	-0-	9667	2			N	-0-					77
12	13423	X	7356	-0-	-6067	-0-	7356	2			N	-0-					77
01	10571	X	5002	-0-	-5569	-0-	5002	2			N	-0-					77
02	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					77
03	10571	X	8690	-0-	-1881	-0-	8690	2			N	-0-					77
04	9660	X	7177	-0-	-2483	-0-	7177	2			N	-0-					77

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					127
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					127
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					127
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					127
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					127
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					127

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

11	1800	X	479	-0-	-1321	-0-	28	1	447	2	Y	4					29
							4	9									
12	1860	X	155	-0-	-1705	-0-	10	1	144	2	Y	1	2	1			28
							1	9									
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					28
02	1232	X	461	-0-	-771	-0-	38	1	420	2	Y	3					31
							3	9									
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	302	1	4763	2	Y	31	25	1			37
							34	9									
*04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	96	1	1725	2	Y	9	14	1			32
							10	9									

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

11	3900	X	3104	-0-	-796	-0-	179	1	2905	2	Y	18					39
							20	9									
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	337	1	4616	2	Y	27	46	1			20
							30	9									
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	522	1	5064	2	Y	29					49
							32	9									
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	262	1	2864	2	Y	12					61
							13	9									
03	4991	X	3816	-0-	-1175	-0-	226	1	3565	2	Y	23	19	1			65
							25	9									
04	5430	X	3727	-0-	-1703	-0-	195	1	3511	2	Y	19	30	1			54
							21	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2152	-0-		-2048	-0-	123	1	2000	2	Y	26					65
								29	9									
12	4340	X	2903	-0-		-1437	-0-	196	1	2685	2	Y	20	34	1			51
								22	9									
01	4340	X	2617	-0-		-1723	-0-	242	1	2344	2	Y	28					79
								31	9									
02	8260	X	8260	-0-		-0-	-0-	686	1	7504	2	Y	64					143
								70	9									
03	6551	X	6551	-0-		-0-	-0-	388	1	6120	2	Y	39	33	1			149
								43	9									
*04	11182	X	11182	-0-		-0-	-0-	584	1	10535	2	Y	57	89	1			117
								63	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	11497	-0-		-1433	-0-	665	1	10778	2	Y	49					74
								54	9									
12	13702	X	12237	-0-		-1465	-0-	829	1	11344	2	Y	58	97	1			35
								64	9									
01	13919	X	6736	-0-		-7183	-0-	627	1	6081	2	Y	25					60
								28	9									
02	12180	X	5870	-0-		-6310	-0-	490	1	5362	2	Y	16					76
								18	9									
03	13485	X	11623	-0-		-1862	-0-	689	1	10870	2	Y	58	49	1			85
								64	9									
*04	12475	X	12475	-0-		-0-	-0-	651	1	11751	2	Y	66	104	1			47
								73	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8716	X	8716	-0-		-0-	-0-	503	1	8147	2	Y	60					76
								66	9									
12	7408	X	7408	-0-		-0-	-0-	502	1	6862	2	Y	40	68	1			48
								44	9									
01	6882	X	4636	-0-		-2246	-0-	431	1	4174	2	Y	28					76
								31	9									
02	8624	X	3475	-0-		-5149	-0-	290	1	3168	2	Y	15					91
								17	9									
03	9548	X	7752	-0-		-1796	-0-	460	1	7255	2	Y	34	28	1			97
								37	9									
04	8730	X	5672	-0-		-3058	-0-	296	1	5347	2	Y	26	40	1			83
								29	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10873	X	10873	-0-		-0-	-0-	626	1	10140	2	Y	97					97
								107	9									
12	8470	X	8470	-0-		-0-	-0-	572	1	7829	2	Y	63	107	1			53
								69	9									
01	9486	X	6703	-0-		-2783	-0-	621	1	6025	2	Y	52					105
								57	9									
02	10080	X	5120	-0-		-4960	-0-	426	1	4662	2	Y	29					134
								32	9									
03	11160	X	6417	-0-		-4743	-0-	380	1	5997	2	Y	36	30	1			140
								40	9									
04	10800	X	6382	-0-		-4418	-0-	332	1	5992	2	Y	53	82	1			111
								58	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
11	1500	X	682	-0-	-818	-0-	681	2	1	9	Y	1	63	1			88
12	1550	X	905	-0-	-645	-0-	903	3	2	9	Y	2					90
01	1116	X	972	-0-	-144	-0-	961	3	11	9	Y	10					100
02	1008	X	510	-0-	-498	-0-	500	3	10	9	Y	9					109
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1739	3	11	9	Y	10					119
*04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1598	3	6	9	Y	5	83	1			41

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1172	-0-	-718	-0-	1164	2	8	9	Y	7	42	1			55
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2574	3	6	9	Y	5					60
01	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	1604	3	6	9	Y	5					65
02	1456	X	1241	-0-	-215	-0-	1234	3	7	9	Y	6					71
03	2573	X	988	-0-	-1585	-0-	975	3	13	9	Y	12					83
04	2490	X	1396	-0-	-1094	-0-	1385	3	11	9	Y	10	56	1			37

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2311	-0-	-689	646	2298	2	13	9	N	12	74	1			21
12	4252	X	3606	-0-	-646	-0-	3533	2	73	9	N	66	77	1			10
01	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	2171	2	29	9	N	26					36
02	3892	X	1055	-0-	-2837	-0-	909	2	146	9	N	133	76	1			93
03	3596	X	2050	-0-	-1546	-0-	1960	2	90	9	N	82	79	1			96
04	3480	X	1708	-0-	-1772	-0-	1696	2	12	9	N	11					107

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	18	2	2	9	Y	2	8	1			2
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	105	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	2	3	9	Y	3					4
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	8	1			9
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	47	2	10	9	Y	9	8	1			10
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1					11

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
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3360	2	13	9	Y	12	77	1			22
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3201	2	77	9	Y	70	81	1			11
01	2914	X	2366	-0-	-548	-0-	2336	2	30	9	Y	27					38
02	3136	X	3109	-0-	-27	-0-	2957	2	152	9	Y	138	79	1			97
03	3472	X	1726	-0-	-1746	-0-	1631	2	95	9	Y	86	82	1			101
04	3360	X	2642	-0-	-718	-0-	2630	2	12	9	Y	11					112

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4842	2	3	9	Y	3	20	1			6
12	1922	X	400	-0-	-1522	-0-	380	2	20	9	Y	18	21	1			3
01	1705	X	216	-0-	-1489	-0-	208	2	8	9	Y	7					10
02	2100	X	732	-0-	-1368	-0-	691	2	41	9	Y	37	21	1			26
03	2325	X	889	-0-	-1436	-0-	864	2	25	9	Y	23	22	1			27
04	2250	X	594	-0-	-1656	-0-	591	2	3	9	Y	3					30

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
11	4440	X	3287	-0-	-1153	-0-	3242	2	45	9	N	41					302
12	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	3221	2	2	9	N	2	190	1			114
01	3472	X	2532	-0-	-940	-0-	2531	2	1	9	N	1					115
02	3136	X	2767	-0-	-369	-0-	2759	2	8	9	N	7					122
03	3410	X	2885	-0-	-525	-0-	2882	2	3	9	N	3					125
04	3300	X	2446	-0-	-854	-0-	2446	2			N	-0-					125

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1308	2	9	9	N	8					124
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1357	2	8	9	N	7					131
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1312	2	3	9	N	3					134
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1161	2	2	9	N	2					136
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1355	2	2	9	N	2					138
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2					140

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	N	15					122
12	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	1981	2	20	9	N	18					140
01	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	1985	2	19	9	N	17					157
02	1932	N	1927	-0-	-5	-0-	1894	2	33	9	N	30	133	1			54
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	N	25					79
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2056	2	35	9	N	32					111

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	17					143
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	10					153
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					155
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2022	-0-	-918	-0-	1992	2	30	9	N	27					195
12	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	2045	2	19	9	N	17					212
01	2821	X	1431	-0-	-1390	-0-	1409	2	22	9	N	20					232
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4302	2	43	9	N	39	170	1			101
03	2821	X	1848	-0-	-973	-0-	1837	2	11	9	N	10					111
*04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2317	2	47	9	N	43					154

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	162	-0-	-1308	-0-	161	2	1	9	N	1					80
12	1457	N	144	-0-	-1313	-0-	142	2	2	9	N	2					82
01	682	N	80	-0-	-602	-0-	78	2	2	9	N	2					84
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					84
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					84
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					84

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					308
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					308
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					308
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			N	-0-					308
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					308
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					308

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					167
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					167
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					167
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					167
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					167
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6368	2	86	9	N	78					240
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7082	2	18	9	N	16	189	1			67
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4679	2	145	9	N	132					199
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5925	2	7	9	N	6					205
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5651	2	59	9	N	54					259
*04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6150	2	97	9	N	88	187	1			160

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					63
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					63
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					159
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					159
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					159
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					159
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					159
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1758	2	80	9	N	73					175
12	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	1558	2	15	9	N	14					189
01	1922	N	675	-0-	-1247	-0-	675	2			N	-0-					189
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					189
03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1142	2	84	9	N	76	190	1			75
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1594	2	68	9	N	62					137

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					150
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					150
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					150
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					150
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					150
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					150

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8890 - 9115

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2014 - P/A 12-20-2014

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2695	2	121	9	N	110	183	1			117
12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3002	2	36	9	N	33					150
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					150
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	2	24	9	N	22					172
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2315	2	72	9	N	65					237
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	990	2	46	9	N	42	175	1			104

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	600	1	3215	2	N	54					242
							59	9									
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	623	1	3253	2	N	47	181	1			108
							52	9									
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	440	1	2211	2	N	52					160
							57	9									
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	559	1	2780	2	N	43					203
							47	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	596	1	2854	2	N	40	188	1			55
							44	9									
*04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	585	1	3057	2	N	45					100
							50	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1009	-0-	-311	-0-	1009	2			N	-0-					18
12	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	1279	2			N	-0-					18
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					18
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					18
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	161	1	1281	2	N	-0-					18
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	386	1	1171	2	N	-0-					18

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	#	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					169
12	1240	#	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					169
01	1240	#	1174	-0-	-66	-0-	1165	2	9	9	N	8					177
02	1092	#	950	-0-	-142	-0-	950	2			N	-0-					177
03	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					177
04	1140	#	877	-0-	-263	-0-	877	2			N	-0-					177

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	15	1	748	2	N	-0-					53
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	16	1	779	2	N	-0-					53
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	16	1	779	2	N	-0-					53
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	14	1	645	2	N	-0-					53
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	16	1	730	2	N	-0-					53
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	15	1	667	2	N	-0-					53

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					18
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					18
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	438	3	76	9	N	69					87
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					87
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					87
04	510	N	51	-0-	-459	-0-	51	3			N	-0-					87

SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 172341 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9892 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	706	-0-	-410	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	980	N	605	-0-	-375	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	704	-0-	-505	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	690	N	508	-0-	-182	-0-	508	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2990	-0-	-10	417	2990	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201964 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9690 - 9720

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 202092 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9914 - 9944

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

11	1110	X	857	-0-	-253	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1025	-0-	-525	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	597	-0-	-953	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	689	-0-	-711	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	990	X	475	-0-	-515	-0-	475	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			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
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			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
11	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			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
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			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
11	1140	N	800	-0-	-340	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	772	-0-	-375	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	588	N	229	-0-	-359	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	1080	N	617	-0-	-463	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			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
11	1920	N	1380	-0-	-540	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			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
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1106	-0-	-630	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2315	-0-	-775	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1384	-0-	-1809	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	517	-0-	-1639	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2177	-0-	-210	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	10037	-0-	-1903	-0-	386	1	9651	2	N	-0-					13
12	11997	X	10686	-0-	-1311	-0-	468	1	10218	2	N	-0-					13
01	11129	X	9223	-0-	-1906	-0-	399	1	8824	2	N	-0-					13
02	9380	X	9320	-0-	-60	-0-	407	1	8913	2	N	-0-					13
03	10695	X	9827	-0-	-868	-0-	404	1	9423	2	N	-0-					13
04	10350	X	9466	-0-	-884	-0-	410	1	9056	2	N	-0-					13

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9327	-0-	-993	-0-	9327	2			N	-0-					59
12	10664	X	9149	-0-	-1515	-0-	9149	2			N	-0-					59
01	10664	X	8773	-0-	-1891	-0-	8773	2			N	-0-					59
02	9184	X	8208	-0-	-976	-0-	8208	2			N	-0-					59
03	10168	X	8159	-0-	-2009	-0-	8159	2			N	-0-					59
*04	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	368	-0-	-382	-0-	368	3			Y	-0-					5
12	775	N	206	-0-	-569	-0-	206	3			Y	-0-					5
01	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	3			Y	-0-					5
02	336	N	131	-0-	-205	-0-	131	3			Y	-0-					5
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					5
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	S	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
12	248	S	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					25
01	496	S	81	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-					25
02	252	S	112	-0-	-140	-0-	112	2			N	-0-					25
03	112	S	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
*04	231	S	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	S	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
12	27	S	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					19
01	403	S	87	-0-	-316	-0-	87	2			N	-0-					19
02	158	S	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					19
03	590	S	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					19
*04	400	S	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3835	-0-	-365	-0-	187	1	3618	2	N	27					160
							30	9									
12	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	187	1	3650	2	N	22	82	1			100
							24	9									
01	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	178	1	3321	2	N	11	37	1			74
							12	9									
02	3584	X	3307	-0-	-277	-0-	197	1	3001	2	N	99					173
							109	9									
03	3968	X	3369	-0-	-599	-0-	190	1	3138	2	N	37					210
							41	9									
04	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	211	1	3011	2	N	35					245
							39	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	N	7					77
							8	9									
12	992	X	519	-0-	-473	-0-	25	1	487	2	N	6	69	1			14
							7	9									
01	992	X	773	-0-	-219	-0-	39	1	731	2	N	3	17	1			-0-
							3	9									
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	974	-0-	-46	-0-	64	1	910	2	N	-0-					-0-

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	N	-0-					64
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	71	1	1377	2	N	-0-					64
01	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1182	2	N	-0-					64
02	1092	X	914	-0-	-178	-0-	56	1	858	2	N	-0-					64
03	1457	X	634	-0-	-823	-0-	36	1	598	2	N	-0-					64
04	1410	X	910	-0-	-500	-0-	59	1	851	2	N	-0-					64

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	88	1	1700	2	N	20					103
							22	9									
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	N	-0-					103
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	N	229	170	1			162
							252	9									
02	1680	X	1602	-0-	-78	-0-	98	1	1490	2	N	13					175
							14	9									
03	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	96	1	1590	2	N	8					183
							9	9									
04	1980	X	1327	-0-	-653	-0-	87	1	1232	2	N	7					190
							8	9									

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	212	1	4099	2	N	8					126
							9	9									
12	4123	X	4000	-0-	-123	-0-	194	1	3794	2	N	11	115	1			22
							12	9									
01	4123	X	3572	-0-	-551	-0-	182	1	3386	2	N	4					26
							4	9									
02	4032	X	3413	-0-	-619	-0-	210	1	3195	2	N	7					33
							8	9									
03	4464	X	3521	-0-	-943	-0-	201	1	3311	2	N	8					41
							9	9									
04	4320	X	3720	-0-	-600	-0-	243	1	3471	2	N	5					46
							6	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	1230	X	1092	-0-	-138	-0-	54	1	1032	2	N	5			21
							6	9							
12	1271	X	1167	-0-	-104	-0-	56	1	1101	2	N	9			30
							10	9							
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	N	-0-			30
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	998	2	N	5			35
							6	9							
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	N	107			142
							118	9							
04	1200	X	1199	-0-	-1	-0-	78	1	1108	2	N	12			154
							13	9							

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

11	1500	X	1276	-0-	-224	-0-	63	1	1213	2	N	-0-			12
12	1550	X	1472	-0-	-78	-0-	72	1	1400	2	N	-0-			12
01	1550	X	1324	-0-	-226	-0-	67	1	1257	2	N	-0-			12
02	1204	X	939	-0-	-265	-0-	58	1	881	2	N	-0-			12
03	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	78	1	1287	2	N	-0-			12
04	1410	X	1207	-0-	-203	-0-	79	1	1128	2	N	-0-			12

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

11	360	X	182	-0-	-178	-0-	9	1	173	2	N	-0-			130
12	372	X	125	-0-	-247	-0-	6	1	119	2	N	-0-			130
01	372	X	263	-0-	-109	-0-	14	1	249	2	N	-0-			130
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			130
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			130
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			130

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	106	1	2050	2	N	-0-			50
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	109	1	2127	2	N	-0-			50
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	110	1	2048	2	N	-0-			50
02	2016	X	1928	-0-	-88	-0-	119	1	1809	2	N	-0-			50
03	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	116	1	1917	2	N	-0-			50
04	2160	X	1856	-0-	-304	-0-	122	1	1734	2	N	-0-			50

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

11	2010	X	1003	-0-	-1007	-0-	50	1	953	2	N	-0-			77
12	1891	X	1100	-0-	-791	-0-	54	1	1046	2	N	-0-			77
01	1891	X	1034	-0-	-857	-0-	53	1	981	2	N	-0-			77
02	1512	X	1379	-0-	-133	-0-	85	1	1294	2	N	-0-			77
03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	2	N	-0-			77
*04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	93	1	1331	2	N	-0-			77

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	N	7					102
							8	9									
12	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	73	1	1428	2	N	66	168	1			-0-
							73	9									
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1443	2	N	8					8
							9	9									
02	1428	X	1363	-0-	-65	-0-	85	1	1276	2	N	2					10
							2	9									
03	1581	X	1571	-0-	-10	-0-	91	1	1476	2	N	4					14
							4	9									
*04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	102	1	1438	2	N	5					19
							6	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

11	1770	X	824	-0-	-946	-0-	41	1	783	2	N	-0-					66
12	1984	X	961	-0-	-1023	-0-	47	1	914	2	N	-0-					66
01	1984	X	848	-0-	-1136	-0-	43	1	805	2	N	-0-					66
02	1792	X	1039	-0-	-753	-0-	64	1	975	2	N	-0-					66
03	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	82	1	1360	2	N	-0-					66
*04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	108	1	1545	2	N	-0-					66

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	135	1	2602	2	N	33					45
							36	9									
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	N	79					124
							87	9									
01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	125	1	2334	2	N	150	131	1			143
							165	9									
02	2576	X	2444	-0-	-132	-0-	149	1	2262	2	N	30					173
							33	9									
03	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	152	1	2511	2	N	45					218
							50	9									
04	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	167	1	2378	2	N	38					256
							42	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	119	1	2301	2	N	-0-					5
12	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	112	1	2187	2	N	-0-					5
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	122	1	2283	2	N	-0-					5
02	2268	X	1911	-0-	-357	-0-	118	1	1793	2	N	-0-					5
03	2511	X	1937	-0-	-574	-0-	111	1	1826	2	N	-0-					5
04	2430	X	2188	-0-	-242	-0-	143	1	2045	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

11	1560	X	1305	-0-	-255	-0-	62	1	1185	2	N	53					89
							58	9									
12	1612	X	1277	-0-	-335	-0-	62	1	1215	2	N	-0-					89
01	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	59	1	1110	2	N	-0-					89
02	1288	X	832	-0-	-456	-0-	52	1	780	2	N	-0-					89
03	1364	X	955	-0-	-409	-0-	55	1	900	2	N	-0-					89
04	1320	X	1048	-0-	-272	-0-	68	1	974	2	N	5					94
							6	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	269	1	5193	2	N	-0-					20
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	276	1	5374	2	N	-0-					20
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	277	1	5158	2	N	-0-					20
02	5096	X	5058	-0-	-38	-0-	312	1	4746	2	N	-0-					20
03	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	298	1	4908	2	N	-0-					20
04	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	323	1	4605	2	N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

11	120	X	26	-0-	-94	-0-	2	1	24	2	N	-0-					3
12	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					3
01	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					3
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	135	1	2612	2	N	8					113
							9	9									
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	10	108	1			15
							11	9									
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	130	1	2429	2	N	2					17
							2	9									
02	2576	X	2290	-0-	-286	-0-	141	1	2141	2	N	7					24
							8	9									
03	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	143	1	2355	2	N	7					31
							8	9									
04	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	156	1	2228	2	N	5					36
							6	9									

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	104	1	1993	2	N	-0-					7
12	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	N	-0-					7
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	N	-0-					7
02	1960	X	1595	-0-	-365	-0-	98	1	1497	2	N	-0-					7
03	2170	X	1640	-0-	-530	-0-	93	1	1547	2	N	-0-					7
04	2100	X	1644	-0-	-456	-0-	108	1	1536	2	N	-0-					7

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

11	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	259	1	4996	2	N	5					26
							6	9									
12	5239	X	4496	-0-	-743	-0-	219	1	4264	2	N	12					38
							13	9									
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	265	1	4937	2	N	9					47
							10	9									
02	4900	X	4775	-0-	-125	-0-	294	1	4470	2	N	10					57
							11	9									
03	5425	X	5052	-0-	-373	-0-	288	1	4747	2	N	15					72
							17	9									
04	5250	X	4471	-0-	-779	-0-	292	1	4162	2	N	15					87
							17	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	112	1	2153	2	N	-0-					35
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	2	N	-0-					35
01	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	115	1	2153	2	N	-0-					35
02	2128	X	1968	-0-	-160	-0-	121	1	1847	2	N	-0-					35
03	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	114	1	1877	2	N	-0-					35
04	2280	X	2065	-0-	-215	-0-	136	1	1929	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2546	-0-	-4	-0-	125	1	2421	2	N	-0-					42
12	2604	X	2564	-0-	-40	-0-	125	1	2439	2	N	-0-					42
01	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	129	1	2391	2	N	-0-					42
02	2380	X	2227	-0-	-153	-0-	137	1	2090	2	N	-0-					42
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	151	1	2487	2	N	-0-					42
*04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	174	1	2486	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					49
12	1333	X	1323	-0-	-10	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					49
01	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					49
02	1400	X	1097	-0-	-303	-0-	68	1	1029	2	N	-0-					49
03	1550	X	1191	-0-	-359	-0-	68	1	1123	2	N	-0-					49
04	1500	X	1130	-0-	-370	-0-	74	1	1056	2	N	-0-					49

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	149	1	2880	2	N	3					124
							3	9									
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	145	1	2840	2	N	5					129
							6	9									
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	153	1	2838	2	N	1	103	1			27
							1	9									
02	2828	X	2515	-0-	-313	-0-	155	1	2360	2	N	-0-					27
03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	150	1	2487	2	N	-0-					27
04	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	169	1	2404	2	N	2					29
							2	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	167	1	3214	2	N	-0-					16
12	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	154	1	3002	2	N	-0-					16
01	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	145	1	2706	2	N	-0-					16
02	3164	X	2786	-0-	-378	-0-	172	1	2614	2	N	-0-					16
03	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	174	1	2880	2	N	-0-					16
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	192	1	2734	2	N	-0-					16

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6706	-0-	-104	-0-	329	1	6364	2	N	12					168
							13	9									
12	7037	X	6738	-0-	-299	-0-	327	1	6403	2	N	7					175
							8	9									
01	6944	X	6594	-0-	-350	-0-	341	1	6251	2	N	2	162	1			15
							2	9									
02	6272	X	5859	-0-	-413	-0-	362	1	5497	2	N	-0-					15
03	6944	X	6443	-0-	-501	-0-	369	1	6071	2	N	3					18
							3	9									
04	6720	X	6271	-0-	-449	-0-	410	1	5833	2	N	25					43
							28	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	192	1	3698	2	N	-0-					44
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	187	1	3643	2	N	-0-					44
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	182	1	3387	2	N	-0-					44
02	3640	X	2375	-0-	-1265	-0-	147	1	2228	2	N	-0-					44
03	4030	X	3480	-0-	-550	-0-	198	1	3282	2	N	-0-					44
04	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	211	1	3012	2	N	-0-					44

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1474	-0-	-476	-0-	72	1	1402	2	N	-0-					33
12	2015	X	1440	-0-	-575	-0-	70	1	1370	2	N	-0-					33
01	1829	X	1473	-0-	-356	-0-	75	1	1398	2	N	-0-					33
02	1456	X	1038	-0-	-418	-0-	64	1	974	2	N	-0-					33
03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1464	2	N	-0-					33
*04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	N	-0-					33

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	173	1	3335	2	N	-0-					16
12	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	174	1	3387	2	N	-0-					16
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	189	1	3503	2	N	-0-					16
02	3276	X	3062	-0-	-214	-0-	189	1	2873	2	N	-0-					16
03	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	184	1	3052	2	N	-0-					16
04	3570	X	3118	-0-	-452	-0-	204	1	2914	2	N	-0-	231	8			16

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	3	9	9	N	8					8
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	455	3	20	9	N	18					26
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7					33
04	390	N	145	-0-	-245	-0-	144	3	1	9	N	1					34

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	3	11	9	N	10					66
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2137	3	62	9	N	56	81	1			41
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2053	3	23	9	N	21					62
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1922	3	54	9	N	49	79	1			32
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2041	3	17	9	N	15					47
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	3	12	9	N	11					58

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					84
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

11	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1703	3	90	9	Y	82	99	1			38
12	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1788	3	69	9	Y	63					101
01	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1819	3	80	9	Y	73	102	1			72
02	2183	R	2183	-0-	-0-	-0-	2072	3	111	9	Y	101	99	1			74
03	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2166	3	77	9	Y	70	105	1			39
*04	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	2012	3	80	9	Y	73	95	1			17

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

11	960	#	212	-0-	-748	-0-	193	3	19	9	N	17					57
12	837	#	234	-0-	-603	-0-	221	3	13	9	N	12					69
01	713	#	154	-0-	-559	-0-	146	3	8	9	N	7					76
02	504	#	149	-0-	-355	-0-	148	3	1	9	N	1					77
03	403	#	61	-0-	-342	-0-	59	3	2	9	N	2					79
04	240	#	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-					79

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	84	#	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1082	2	24	9	N	22					123
12	1178	#	1041	-0-	-137	-0-	1022	2	19	9	N	17					140
01	1178	#	1098	-0-	-80	-0-	1073	2	25	9	N	23					163
02	1064	#	883	-0-	-181	-0-	869	2	14	9	N	13					176
03	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	N	15					191
*04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	N	8					199

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					28
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					28
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	3			N	-0-					28
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					28
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	801	3			N	-0-					117
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					117
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					117
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					117
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					117
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					117

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	267	3	64	9	N	58	181	1			112
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	155	3	41	9	N	37					149
01	434	N	105	-0-	-329	-0-	43	3	62	9	N	56	170	1			35
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	101	3	51	9	N	46					81
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	100	3	70	9	N	64					145
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	150	3	107	9	N	97	183	1			59

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	96	3	11	9	N	10					188
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	160	3	28	9	N	25	159	1			54
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	149	3	50	9	N	45					99
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	205	3	32	9	N	29					128
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	184	3	47	9	N	43					171
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	158	3	74	9	N	67					238

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	652	3	21	9	Y	19	83	1			94
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	705	3	58	9	Y	53					147
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	722	3	34	9	Y	31	84	1			94
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	590	3	57	9	Y	52					146
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	710	3	37	9	Y	34	81	1			99
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	711	3	45	9	Y	41					140

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	622	3	25	9	N	23	101	1			72
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	672	3	70	9	N	64					136
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	680	3	42	9	N	38	103	1			71
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	567	3	72	9	N	65					136
03	687	X	687	-0-	-0-	-0-	643	3	44	9	N	40	99	1			77
04		14B2 EXT	661	-0-	661	661	606	3	55	9	N	50					127

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	657	2	35	9	N	32					202
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	662	2	28	9	N	25					227
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	604	2	36	9	N	33					260
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	563	2	25	9	N	23					283
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	636	2	44	9	N	40					323
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	675	2	36	9	N	33					356

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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

11	1300	N	336	-0-	-964	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

11	900	N	749	-0-	-151	-0-	730	3	19	9	N	17					240
12	1457	N	666	-0-	-791	-0-	640	3	26	9	N	24	188	1			76
01	775	N	582	-0-	-193	-0-	568	3	14	9	N	13					89
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	634	3	3	9	N	3					92
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	718	3	10	9	N	9					101
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					101

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					13
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1110	3	4	9	N	4					17
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					17
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1	9	N	1					18
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2					20
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1106	3	13	9	N	12					32

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, 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
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					20
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					20
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					20
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					20
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					20
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					20

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	R	488	-0-	-0-	-0-	84	1	404	2	N	-0-	150	1			30
12	611	R	611	-0-	-0-	-0-	80	1	520	2	N	10					40
							11	9									
01	544	R	544	-0-	-0-	-0-	63	1	462	2	N	17					57
							19	9									
02	448	#	360	-0-	-88	-0-	50	1	293	2	N	15					72
							17	9									
03	620	#	340	-0-	-280	-0-	49	1	282	2	N	8					80
							9	9									
04	600	#	517	-0-	-83	-0-	70	1	425	2	N	20					100
							22	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	R	626	-0-	-0-	-0-	601	2	25	9	N	23					172
12	527	#	225	-0-	-302	-0-	219	2	6	9	N	5					177
01	527	#	469	-0-	-58	-0-	461	2	8	9	N	7					184
02	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					184
*03	651	#	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					184
*04	679	R	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1					185

PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPRUIELL, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 175307 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 11377 PERF.10935 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - P/A 09-27-2013

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					158
12	1767	N	6	-0-	-1761	-0-	2	2	4	9	N	4	137	1			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			24
*03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

11	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	5626	2	62	9	N	56					218
12	6014	X	5787	-0-	-227	-0-	5665	2	122	9	N	111	168	1			161
01	6014	X	5305	-0-	-709	-0-	5239	2	66	9	N	60					221
02	5264	X	5088	-0-	-176	-0-	4948	2	140	9	N	127	202	1			146
03	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	5436	2	120	9	N	109	154	1			101
04	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	5419	2	69	9	N	63					164

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5513	2	62	9	N	56					260
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5526	2	147	9	N	134	190	1			204
01	5611	X	4434	-0-	-1177	-0-	4344	2	90	9	N	82	182	1			104
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5105	2	56	9	N	51	13	1			142
03	5611	X	4934	-0-	-677	-0-	4898	2	36	9	N	33					175
04	5430	X	5033	-0-	-397	-0-	4990	2	43	9	N	39					214

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4613	2	156	9	N	142	181	1			109
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4286	2	62	9	N	56					165
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3397	2	33	9	N	30					195
02	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	3572	2	41	9	N	37	8	1			224
03	4805	X	3812	-0-	-993	-0-	3779	2	33	9	N	30					254
04	4650	X	3556	-0-	-1094	-0-	3513	2	43	9	N	39	179	1			114

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2006	2	53	9	N	48					127
12	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2129	2	70	9	N	64	52	1			139
01	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	1885	2	42	9	N	38					177
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1967	2	56	9	N	51	160	1			68
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2206	2	52	9	N	47					115
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2111	2	46	9	N	42					157

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6745	2	188	9	N	171	182	1			105
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6046	2	69	9	N	63					168
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4824	2	141	9	N	128	190	1			106
02	6356	X	5603	-0-	-753	-0-	5551	2	52	9	N	47	15	1			138
03	7037	X	5424	-0-	-1613	-0-	5367	2	57	9	N	52					190
04	6810	X	5510	-0-	-1300	-0-	5453	2	57	9	N	52	181	1			61

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5571	2	31	9	N	28	172	1			53
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5812	2	46	9	N	42					95
01	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	4396	2	30	9	N	27					122
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6315	2	39	9	N	35					157
03	5859	X	4996	-0-	-863	-0-	4987	2	9	9	N	8					165
04	5670	X	4118	-0-	-1552	-0-	4044	2	74	9	N	67					232

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4481	2	158	9	N	144	192	1			157
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4504	2	207	9	N	188	188	1			157
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3919	2	231	9	N	210	192	1			175
02	4228	X	3661	-0-	-567	-0-	3453	2	208	9	N	189	191	1			173
03	4681	X	128	-0-	-4553	-0-	54	2	74	9	N	67					240
04	4530	X	131	-0-	-4399	-0-	123	2	8	9	N	7	189	1			58

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	138	2	41	9	N	37					97
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	168	2	51	9	N	46					143
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					143
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	135	2	4	9	N	4					147
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	187	2	44	9	N	40					187
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	205	2	56	9	N	51	188	1			50

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5155	2	138	9	N	125					260
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3762	2	110	9	N	100	190	1			170
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3204	2	107	9	N	97	190	1			77
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5053	2	154	9	N	140					217
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4586	2	133	9	N	121	190	1			148
*04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4279	2	112	9	N	102					250

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-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

11	2820	#	2084	-0-	-736	-0-	2040	2	44	9	N	40					120
12	2914	#	1900	-0-	-1014	-0-	1864	2	36	9	N	33	140	1			13
01	2635	#	2355	-0-	-280	-0-	2312	2	43	9	N	39					52
02	2716	#	1882	-0-	-834	-0-	1832	2	50	9	N	45					97
03	2542	#	2106	-0-	-436	-0-	2074	2	32	9	N	29					126
04	2280	#	904	-0-	-1376	-0-	874	2	30	9	N	27	137	1			16

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

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					161
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	N	-0-					161
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	1	148	1			14
							1	9									
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	156	148	1			22
							172	9									

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE UNIT A WELL #: RRCID -> 077063 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 8138

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2012

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7894		7894	-0-	-0-	-0-	2695	1	5141	2	Y	53	154	0			30
							58	9									
12	7633		7633	-0-	-0-	-0-	2737	1	4832	2	Y	58					88
							64	9									
01	8180		8180	-0-	-0-	-0-	2717	1	5399	2	Y	58					146
							64	9									
02	6615	R	6615	-0-	-0-	-0-	1598	1	4962	2	Y	50	165	0			31
							55	9									
03	8215		7360	-0-	-855	-0-	1775	1	5526	2	Y	54					85
							59	9									
04	7920	#	6357	-0-	-1563	-0-	1673	1	4643	2	Y	37					122
							41	9									

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

11	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	1025	2	155	9	N	141	183	1			104
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1276	2	229	9	N	208	186	1			126
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1394	2	298	9	N	271	186	1			211
02	1540	N	1405	-0-	-135	-0-	1240	2	165	9	N	150	121	1			240
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1546	2	290	9	N	264	360	1			144
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1600	2	117	9	N	106					250

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					64
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					64
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					64
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					64
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					64
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					64

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	353	2	22	9	N	20					172
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	189	2	17	9	N	15					187
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	119	2	30	9	N	27					214
02	364	N	159	-0-	-205	-0-	139	2	20	9	N	18					232
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	181	2	20	9	N	18	177	1			73
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	99	2	13	9	N	12					85

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					44
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					44
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					44
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					44
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					44
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					45
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	#	2828	-0-	-2662	-0-	2789	2	39	9	N	35					392
12	5673	#	2154	-0-	-3519	-0-	2106	2	48	9	N	44	180	1			256
01	4526	#	1497	-0-	-3029	-0-	1431	2	66	9	N	60					316
02	3528		572	-0-	-2956	-0-	539	2	33	9	N	30					346
03	3441	#	754	-0-	-2687	-0-	720	2	34	9	N	31	1	8			376
04	2820	#	833	-0-	-1987	-0-	819	2	14	9	N	13					389

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3	1	8			15
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	N	2	2	8			15
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	N	6					21
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	169	3	2	9	N	2	1	1	1	8	21
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	143	3	3	9	N	3	1	8			23
04	210	N	53	-0-	-157	-0-	51	3	2	9	N	2	2	8			23

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	255	1	610	2	N	-0-					84
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	625	2	N	-0-					84
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	306	1	573	2	N	-0-					84
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	332	1	468	2	N	-0-					84
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	121	1	616	2	N	-0-					84
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	N	-0-					84

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	854	1	2034	2	N	30	159	1	1	8	37
							33	9									
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	258	1	2125	2	N	36	3	8			70
							40	9									
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	940	1	1760	2	N	20	1	8			89
							22	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	604	1	853	2	N	12	1	8			100
							13	9									
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	648	1	2349	2	N	24	2	8			122
							26	9									
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	142	1	2200	2	N	35	2	8			155
							39	9									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	3	8	9	N	7	87	1	5	8	42
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	3	1	9	N	1	1	8			42
01	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1286	3	48	9	N	44	1	8			85
02	1456	N	1289	-0-	-167	-0-	1264	3	25	9	N	23	10	1	1	8	97
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					97
04	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	1055	3	26	9	N	24	9	1			112

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1578	3	56	9	N	51	1	8			209
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1310	3	81	9	N	74	179	1			104
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1456	3	78	9	N	71					175
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	3	23	9	N	21	9	1			187
03	1209	N	883	-0-	-326	-0-	852	3	31	9	N	28					215
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1566	3	94	9	N	85	200	1	1	8	99

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

11	2670	X	955	-0-	-1715	-0-	955	2			N	-0-					55
12	2759	X	1831	-0-	-928	-0-	1820	2	11	9	N	10					65
01	2046	X	1201	-0-	-845	-0-	1201	2			N	-0-					65
02	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					65
03	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					65
*04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					65

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	1643	2	52	9	N	47	192	1			31
12	2263	X	1563	-0-	-700	-0-	1537	2	26	9	N	24					55
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1955	2	63	9	N	57					112
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1784	2	42	9	N	38					150
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2298	2	77	9	N	70	194	1	3	8	23
04	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1915	2	13	9	N	12					35

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	218	-0-	-622	-0-	140	2	78	9	N	71	171	1			45
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	N	34					79
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1248	2	39	9	N	35					114
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1058	2	69	9	N	63					177
03	1271	N	955	-0-	-316	-0-	924	2	31	9	N	28					205
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1100	2	44	9	N	40	169	1			76

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1199	-0-	-241	-0-	1188	2	11	9	N	10					66
12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1860	2	31	9	N	28					94
01	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1213	2			N	-0-					94
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1343	2	66	9	N	60					154
03	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	1398	2	22	9	N	20	5	8			169
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1338	2	30	9	N	27					196

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700) 22478 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN 387986
WILLIAMS, GLEN WELL #: RRCID -> 138375 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2344	-0-	-326	-0-	2331	2	13	9	Y	12	11	1			4
12	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	2657	2	24	9	Y	22	19	1			7
01	2294	N	1125	-0-	-1169	-0-	1117	2	8	9	Y	7	12	1			2
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3466	2	39	9	Y	35	26	1			11
*03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3089	2	29	9	Y	26	33	1			4
*04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2953	2	25	9	Y	23	22	1			5

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	2	Y	21	24	1			30
							23	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	37	1	1709	2	Y	24	23	1			31
							26	9									
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	37	1	1686	2	Y	25	25	1			31
							28	9									
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	34	1	1549	2	Y	18	23	1			26
							20	9									
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	38	1	1670	2	Y	32	24	1			34
							35	9									
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	37	1	1567	2	Y	21	45	1			10
							23	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

11	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	3	1	2204	2	Y	105	143	1			56
							116	9									
12	2542	X	1016	-0-	-1526	-0-	3	1	951	2	Y	56	95	1			17
							62	9									
01	2511	X	70	-0-	-2441	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	17	1			-0-
02	1652	X	1013	-0-	-639	-0-	3	1	810	2	Y	182	123	1			59
							200	9									
03	1023	N	45	-0-	-978	-0-	5	1	9	2	Y	28	77	1			10
							31	9									
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	5	1	1211	2	Y	68	53	1			25
							75	9									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	22	1	1499	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	23	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	23	1	1496	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	21	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	23	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	7	1	1445	2	Y	-0-					-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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3366	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	3311	2	Y	36	37	1			12
						40	9									
12	3505	3505	-0-	-0-	-0-	16	1	3461	2	Y	25	29	1			8
						28	9									
01	3503	2387	-0-	-1116	-0-	16	1	2340	2	Y	28	28	1			8
						31	9									
02	3164	2540	-0-	-624	-0-	14	1	2494	2	Y	29	28	1			9
						32	9									
03	3503	2872	-0-	-631	-0-	16	1	2834	2	Y	20	26	1			3
						22	9									
04	3390	2839	-0-	-551	-0-	30	1	2783	2	Y	24	22	1			5
						26	9									

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2070 X	835	-0-	-1235	-0-	781	2	54	9	N	49					182
12	2139 X	218	-0-	-1921	-0-	211	2	7	9	N	6					188
01	1333 N	325	-0-	-1008	-0-	297	2	28	9	N	25	161	1			52
02	784 N	129	-0-	-655	-0-	129	2			N	-0-					52
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					52
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	2	4	9	N	4	1	8			55

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

11	5760	X	3837	-0-	-1923	-0-	3748	2	89	9	N	81					223
12	5053	X	3594	-0-	-1459	-0-	3572	2	22	9	N	20	163	1			80
01	4495	X	3489	-0-	-1006	-0-	3382	2	107	9	N	97					177
02	4060	X	2120	-0-	-1940	-0-	2120	2			N	-0-					177
03	4433	X	3460	-0-	-973	-0-	3460	2			N	-0-					177
04	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	3408	2	10	9	N	9	6	8			180

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1464	2	50	9	Y	45	40	1			15
12	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1475	2	47	9	Y	43	44	1			14
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1580	2	45	9	Y	41	43	1			12
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1333	2	39	9	Y	35	36	1			11
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1494	2	30	9	Y	27	34	1			4
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	15	1	1438	2	Y	28	26	1			6
							31	9									

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
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	1	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	105	-0-	-195	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1833	-0-	-837	-0-	8	1	1792	2	Y	30	20	1			14
							33	9									
12	2759	X	1848	-0-	-911	-0-	8	1	1797	2	Y	39	41	1			12
							43	9									
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	8	1	1920	2	Y	37	38	1			11
							41	9									
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	7	1	1745	2	Y	37	41	1			7
							41	9									
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	8	1	1715	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	7	1	1030	2	Y	13	14	1			7
							14	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	22	1	1699	2	Y	292	273	1			155
							321	9									
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	22	1	1886	2	Y	304	287	1			172
							334	9									
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	22	1	2301	2	Y	317	430	1			59
							349	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	20	1	1793	2	Y	271	143	1			187
							298	9									
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	23	1	2139	2	Y	290	398	1			79
							319	9									
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	23	1	2017	2	Y	304	273	1			110
							334	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	3084	2	12	9	Y	11	10	1			4
12	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3300	2	22	9	Y	20	17	1			7
01	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2955	2	7	9	Y	6	11	1			2
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2882	2	35	9	Y	32	24	1			10
*03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3147	2	26	9	Y	24	30	1			4
*04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3072	2	23	9	Y	21	20	1			5

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	15 32	1 9	1364	2	Y	29	23	1			10
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1632	2	Y	28	29	1			9
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1658	2	Y	28	29	1			8
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	14 29	1 9	1441	2	Y	26	26	1			8
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1587	2	Y	28	32	1			4
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	15 23	1 9	1428	2	Y	21	20	1			5

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	9 36	1 9	648	2	Y	33	36	1			47
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	10 40	1 9	682	2	Y	36	36	1			47
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	10 39	1 9	694	2	Y	35	38	1			44
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	622	2	Y	23	33	1			34
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37 44	1 9	683	2	Y	40	31	1			43
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35 35	1 9	694	2	Y	32	60	1			15

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3885	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4035	2	11	9	Y	10	10	1			3
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4174	2	11	9	Y	10	10	1			3
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3713	2	10	9	Y	9	9	1			3
*03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4088	2	9	9	Y	8	10	1			1
*04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3671	2	14	9	Y	13	11	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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	EOM BALANCE
11	2130	N	1842	-0-	-288	-0-	1772	2	70	9	Y	64	43	1	21
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2191	2	72	9	Y	65	65	1	21
01	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	1166	2	62	9	Y	56	61	1	16
02	1708	N	605	-0-	-1103	-0-	543	2	62	9	Y	56	55	1	17
03	2170	N	614	-0-	-1556	-0-	557	2	57	9	Y	52	61	1	8
*04	3000	N	4181	-0-	1181	1181	4115	2	66	9	Y	60	55	1	13

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	EOM BALANCE
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	Y	9	6	1	3
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1976	2	12	9	Y	11	10	1	4
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2676	2	10	9	Y	9	10	1	3
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	Y	9	9	1	3
03	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	1926	2	9	9	Y	8	10	1	1
04	1950	X	1910	-0-	-40	-0-	1896	2	14	9	Y	13	11	1	3

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	EOM BALANCE
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4590	2	96	9	Y	87	58	1	29
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5326	2	107	9	Y	97	94	1	32
01	4588	X	1927	-0-	-2661	-0-	1836	2	91	9	Y	83	91	1	24
02	4144	X	4041	-0-	-103	-0-	3950	2	91	9	Y	83	82	1	25
03	4588	X	4020	-0-	-568	-0-	3934	2	86	9	Y	78	91	1	12
*04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4377	2	119	9	Y	108	96	1	24

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	EOM BALANCE
11	3480	X	3376	-0-	-104	-0-	3366	2	10	9	Y	9	6	1	3
12	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	3134	2	12	9	Y	11	10	1	4
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3274	2	10	9	Y	9	10	1	3
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2773	2	10	9	Y	9	9	1	3
*03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3199	2	9	9	Y	8	10	1	1
*04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2974	2	14	9	Y	13	11	1	3

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	EOM BALANCE
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			Y	-0-			-0-
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			Y	-0-			-0-
01	6138	X	4826	-0-	-1312	-0-	4826	2			Y	-0-			-0-
02	5544	X	4730	-0-	-814	-0-	4730	2			Y	-0-			-0-
03	6014	X	5236	-0-	-778	-0-	5236	2			Y	-0-			-0-
04	5250	X	4658	-0-	-592	-0-	4658	2			Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3394	2	26	9	Y	24	16	1	8
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3771	2	24	9	Y	22	23	1	7
01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8131	2	20	9	Y	18	20	1	5
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3452	2	21	9	Y	19	18	1	6
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4302	2	20	9	Y	18	21	1	3
04	4260	X	2703	-0-	-1557	-0-	2678	2	25	9	Y	23	21	1	5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	15	1	2065	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	13	1	2218	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
01	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	14	1	2115	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1932	N	688	-0-	-1244	-0-	12	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	410	-0-	-1822	-0-	16	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2070	N	412	-0-	-1658	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5018	2	21	9	Y	19	13	1			6
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4889	2	24	9	Y	22	21	1			7
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4953	2	20	9	Y	18	20	1			5
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4506	2	21	9	Y	19	18	1			6
*03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4887	2	20	9	Y	18	21	1			3
*04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4271	2	25	9	Y	23	21	1			5

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
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	15	1	3488	2	Y	52	48	1			17
							57	9									
12	3627	X	2755	-0-	-872	-0-	13	1	2695	2	Y	43	46	1			14
							47	9									
01	2790	X	1963	-0-	-827	-0-	12	1	1912	2	Y	35	39	1			10
							39	9									
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	14	1	4771	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
*03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	16	1	5484	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
*04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	30	1	4998	2	Y	21	19	1			5
							23	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	943	-0-	-647	-0-	15	1	918	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	1364	N	792	-0-	-572	-0-	16	1	772	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	1023	N	277	-0-	-746	-0-	16	1	261	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	868	N	461	-0-	-407	-0-	14	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	479	-0-	-327	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	15	1	7174	2	Y	38	41	1			13
							42	9									
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	16	1	7379	2	Y	46	44	1			15
							51	9									
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	16	1	7374	2	Y	51	51	1			15
							56	9									
02	6272	X	5982	-0-	-290	-0-	14	1	5935	2	Y	30	36	1			9
							33	9									
03	6944	X	6506	-0-	-438	-0-	16	1	6462	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
04	6720	X	6124	-0-	-596	-0-	30	1	6069	2	Y	23	22	1			5
							25	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3860	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3914	2	12	9	Y	11	10	1			4
01	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3839	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	3640	X	3306	-0-	-334	-0-	3296	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	4030	X	3395	-0-	-635	-0-	3386	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3263	2	14	9	Y	13	11	1			3

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

11	4380	X	3520	-0-	-860	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3717	-0-	-809	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3166	-0-	-810	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

11	5430	X	4750	-0-	-680	-0-	15	1	4735	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4641	-0-	-784	-0-	16	1	4625	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	3796	-0-	-1474	-0-	3765	2	31	9	Y	28	20	1			8
02	4760	X	3421	-0-	-1339	-0-	3391	2	30	9	Y	27	27	1			8
03	5270	X	3428	-0-	-1842	-0-	3398	2	30	9	Y	27	31	1			4
04	4740	X	3296	-0-	-1444	-0-	3256	2	40	9	Y	36	32	1			8

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

11	3000	N	3036	-0-	36	36	15	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3637	-0-	537	573	16	1	3621	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	1274	2	11	9	Y	10	7	1			3
02	2828	X	887	-0-	-1941	-0-	877	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3162	X	1085	-0-	-2077	-0-	1078	2	7	9	Y	6	8	1			1
04	3060	X	1078	-0-	-1982	-0-	1077	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5211	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5229	2	12	9	Y	11	10	1			4
01	4929	X	3262	-0-	-1667	-0-	3252	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	4452	X	1394	-0-	-3058	-0-	1387	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	4929	X	1408	-0-	-3521	-0-	1399	2	9	9	Y	8	9	1			1
*04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7921	2	14	9	Y	13	11	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
11	4069	X	3331	-0-	-738	-0-	3321	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3986	2	12	9	Y	11	10	1			4
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3625	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3479	2	10	9	Y	9	9	1			3
*03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3707	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	3150	2	14	9	Y	13	11	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

11	7470	X	6734	-0-	-736	-0-	15	1	6719	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	16	1	6914	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6543	-0-	-649	-0-	16	1	6527	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5996	-0-	-500	-0-	14	1	5982	2	Y	-0-					-0-
*03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	16	1	6932	2	Y	-0-					-0-
*04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	30	1	6792	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

11	6330	X	6260	-0-	-70	-0-	15	1	6245	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	6046	-0-	-495	-0-	16	1	6030	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	16	1	5843	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5405	-0-	-419	-0-	14	1	5391	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	16	1	5841	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5554	-0-	-686	-0-	30	1	5524	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	15	1	4109	2	Y	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	16	1	4234	2	Y	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4092	2	15	9	Y	14	10	1			4
02	3836	X	3818	-0-	-18	-0-	3803	2	15	9	Y	14	14	1			4
03	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3809	2	14	9	Y	13	15	1			2
*04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4257	2	20	9	Y	18	16	1			4

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6190	2	21	9	Y	19	13	1			6
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6057	2	24	9	Y	22	21	1			7
01	5952	X	3555	-0-	-2397	-0-	3535	2	20	9	Y	18	20	1			5
02	5796	X	3852	-0-	-1944	-0-	3831	2	21	9	Y	19	18	1			6
03	6417	X	4122	-0-	-2295	-0-	4102	2	20	9	Y	18	21	1			3
04	6210	X	4596	-0-	-1614	-0-	4571	2	25	9	Y	23	21	1			5

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	15	1	8922	2	Y	-0-					-0-
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	16	1	8918	2	Y	-0-					-0-
01	9703	X	8291	-0-	-1412	-0-	16	1	8275	2	Y	-0-					-0-
02	8624	X	7598	-0-	-1026	-0-	14	1	7584	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8108	-0-	-1440	-0-	16	1	8092	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	7814	-0-	-1126	-0-	30	1	7784	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	15	1	5837	2	Y	23	42	1			11
							25	9									
12	6634	X	5955	-0-	-679	-0-	16	1	5908	2	Y	28	17	1			22
							31	9									
01	6293	X	5812	-0-	-481	-0-	16	1	5771	2	Y	23	31	1			14
							25	9									
02	5684	X	5031	-0-	-653	-0-	14	1	4998	2	Y	17	13	1			18
							19	9									
03	6262	X	5529	-0-	-733	-0-	16	1	5452	2	Y	55	45	1			28
							61	9									
04	5880	X	5277	-0-	-603	-0-	15	1	5210	2	Y	47	44	1			31
							52	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 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
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	15	1	4783	2	Y	26	37	1			12
							29	9									
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	16	1	4920	2	Y	28	18	1			22
							31	9									
01	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	16	1	4878	2	Y	26	32	1			16
							29	9									
02	4592	X	4503	-0-	-89	-0-	14	1	4477	2	Y	11	15	1			12
							12	9									
03	5084	X	4703	-0-	-381	-0-	16	1	4618	2	Y	63	43	1			32
							69	9									
04	4830	X	4545	-0-	-285	-0-	30	1	4452	2	Y	57	51	1			38
							63	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	15	1	6183	2	Y	-0-					-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	2119	-0-	-4174	-0-	2108	2	11	9	Y	10	7	1			3
02	5684	X	5007	-0-	-677	-0-	4997	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	6293	X	4542	-0-	-1751	-0-	4533	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	6090	X	2890	-0-	-3200	-0-	15	1	2861	2	Y	13	11	1			3
							14	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3072	-0-	-1278	-0-	15	1	3054	2	Y	3	17	1			2
							3	9									
12	4557	X	3124	-0-	-1433	-0-	16	1	3101	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
01	4402	X	3118	-0-	-1284	-0-	16	1	3093	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	3976	X	2594	-0-	-1382	-0-	14	1	2574	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	4123	X	2840	-0-	-1283	-0-	16	1	2817	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
04	3060	X	2258	-0-	-802	-0-	15	1	2243	2	Y	-0-	3	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3693	-0-	-657	-0-	15	1	3678	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3668	-0-	-796	-0-	3644	2	24	9	Y	22	15	1			7
01	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3433	2	20	9	Y	18	20	1			5
02	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3244	2	21	9	Y	19	18	1			6
03	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3489	2	20	9	Y	18	21	1			3
04	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	3437	2	25	9	Y	23	21	1			5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3936	-0-	-54	-0-	15	1	3920	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	16	1	4095	2	Y	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	16	1	4125	2	Y	-0-					-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	14	1	4069	2	Y	-0-					-0-
*03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	Y	-0-					-0-
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	15	1	4247	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	15	1	2534	2	Y	24	39	1			11
							26	9									
12	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	16	1	2553	2	Y	17	15	1			13
							19	9									
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	14	1	2077	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	16	1	2259	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	30	1	2152	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4791	-0-	-399	-0-	15	1	4770	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	16	1	4761	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	16	1	5533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4368	X	3994	-0-	-374	-0-	14	1	3973	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	4836	X	4463	-0-	-373	-0-	16	1	4446	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	4680	X	4417	-0-	-263	-0-	30	1	4387	2	Y	-0-					-0-

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
11	5160	X	4942	-0-	-218	-0-	15	1	4927	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	16	1	5093	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5030	-0-	-85	-0-	16	1	5014	2	Y	-0-					-0-
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	14	1	4747	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4984	-0-	-131	-0-	16	1	4968	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4695	-0-	-255	-0-	30	1	4665	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	15	1	4062	2	Y	32	43	1			15
							35	9									
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	16	1	3974	2	Y	40	24	1			31
							44	9									
01	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	16	1	4025	2	Y	30	43	1			18
							33	9									
02	3836	X	3643	-0-	-193	-0-	14	1	3616	2	Y	12	17	1			13
							13	9									
03	4247	X	4226	-0-	-21	-0-	16	1	4147	2	Y	57	41	1			29
							63	9									
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	15	1	4064	2	Y	51	46	1			34
							56	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
11	3000	N	3371	-0-	371	371	15	1	3356	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3512	-0-	412	783	3500	2	12	9	Y	11	7	1			4
01	4278	X	3495	-0-	-783	-0-	3485	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3093	2	10	9	Y	9	9	1			3
*03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3363	2	9	9	Y	8	10	1			1
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	Y	13	11	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

11	4200	X	3666	-0-	-534	-0-	15	1	3599	2	Y	47	49	1			16
							52	9									
12	4092	X	3838	-0-	-254	-0-	16	1	3781	2	Y	37	41	1			12
							41	9									
01	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	16	1	3819	2	Y	45	44	1			13
							50	9									
02	3612	X	3490	-0-	-122	-0-	14	1	3448	2	Y	25	30	1			8
							28	9									
*03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	16	1	3961	2	Y	17	22	1			3
							19	9									
*04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	15	1	3784	2	Y	24	22	1			5
							26	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

11	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	15	1	4997	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	2281	-0-	-3299	-0-	2269	2	12	9	Y	11	7	1			4
01	5115	X	2278	-0-	-2837	-0-	2268	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4722	2	8	9	Y	7	8	1			2
*03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5813	2	10	9	Y	9	10	1			1
*04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5003	2	14	9	Y	13	11	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	15	1	4457	2	Y	11	19	1			5
							12	9									
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	16	1	4509	2	Y	16	9	1			12
							18	9									
01	4619	X	3554	-0-	-1065	-0-	16	1	3518	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
02	4172	X	2649	-0-	-1523	-0-	11	1	2628	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
03	4619	X	3439	-0-	-1180	-0-	16	1	3400	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
04	4470	X	3678	-0-	-792	-0-	30	1	3635	2	Y	12	15	1			8
							13	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	15	1	3345	2	Y	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3193	2	12	9	Y	11	7	1			4
01	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	2664	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	2660	X	2324	-0-	-336	-0-	2314	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2503	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	2850	X	2276	-0-	-574	-0-	2262	2	14	9	Y	13	11	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2903	-0-	-1057	-0-	23 118	1 9	2762	2	Y	107	179	1			110
12	4092	X	3462	-0-	-630	-0-	23 112	1 9	3327	2	Y	102					212
01	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	23 127	1 9	3074	2	Y	115	161	1			166
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	21 102	1 9	2933	2	Y	93	162	1			97
03	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	39 125	1 9	3029	2	Y	114					211
*04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	38 121	1 9	3206	2	Y	110	192	1			129

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

11	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3510	2	53	9	Y	48	46	1			16
12	4619	X	3476	-0-	-1143	-0-	3417	2	59	9	Y	54	52	1			18
01	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	2859	2	51	9	Y	46	51	1			13
02	2632	X	2571	-0-	-61	-0-	2519	2	52	9	Y	47	46	1			14
*03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4319	2	48	9	Y	44	51	1			7
04	2820	X	2579	-0-	-241	-0-	2513	2	66	9	Y	60	54	1			13

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7427	-0-	7427	7427	15	1	7412	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4146	-0-	4146	11573	11 7	1 9	4128	2	Y	6	5	1			1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

11	9270	X	8873	-0-	-397	-0-	8777	2	96	9	Y	87	83	1			29
12	9796	X	8735	-0-	-1061	-0-	8628	2	107	9	Y	97	94	1			32
01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8459	2	91	9	Y	83	91	1			24
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7337	2	91	9	Y	83	82	1			25
*03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8263	2	88	9	Y	80	93	1			12
*04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	15 119	1 9	8117	2	Y	108	96	1			24

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	9834	-0-	-1686	-0-	9791	2	43	9	Y	39	37	1			13
12	11904	X	9515	-0-	-2389	-0-	9468	2	47	9	Y	43	42	1			14
01	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8866	2	41	9	Y	37	40	1			11
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7818	2	40	9	Y	36	36	1			11
03	8463	X	8456	-0-	-7	-0-	8416	2	40	9	Y	36	41	1			6
04	8190	X	8017	-0-	-173	-0-	15	1	7949	2	Y	48	43	1			11
							53	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9209	-0-	-721	-0-	8881	2	328	9	Y	298	286	1			99
12	10261	X	9313	-0-	-948	-0-	8943	2	370	9	Y	336	325	1			110
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	8857	2	316	9	Y	287	314	1			83
02	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	7766	2	316	9	Y	287	283	1			87
*03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8539	2	303	9	Y	275	319	1			43
*04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8019	2	409	9	Y	372	332	1			83

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	5956	-0-	-2294	-0-	5798	2	158	9	Y	144	138	1			48
12	8525	X	6708	-0-	-1817	-0-	6530	2	178	9	Y	162	157	1			53
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7065	2	153	9	Y	139	152	1			40
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9395	2	153	9	Y	139	137	1			42
*03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9516	2	146	9	Y	133	154	1			21
*04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	15	1	8227	2	Y	180	161	1			40
							198	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12781	2	136	9	Y	124	120	1			41
12	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12503	2	155	9	Y	141	136	1			46
01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12054	2	133	9	Y	121	132	1			35
02	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10647	2	133	9	Y	121	119	1			37
03	10633	X	5928	-0-	-4705	-0-	5801	2	127	9	Y	115	134	1			18
04	10290	X	10222	-0-	-68	-0-	10050	2	172	9	Y	156	139	1			35

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5967	-0-	-1263	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6127	-0-	-1127	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5867	-0-	-271	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			Y	-0-					-0-
*03	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5025	-0-	-915	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4898	2	23	9	Y	21	19	1			7
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5067	2	23	9	Y	21	21	1			7
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5187	2	22	9	Y	20	21	1			6
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4316	2	21	9	Y	19	19	1			6
*03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4853	2	21	9	Y	19	22	1			3
*04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4657	2	22	9	Y	20	19	1			4

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4384					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		1	-0-	1	4385	1	1			Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4385					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4385					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4385					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	4385					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 14755 05/01/2013

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

11	7650	X	5644	-0-	-2006	-0-	5611	2	33	9	Y	30	28	1			10
12	7068	X	6583	-0-	-485	-0-	6548	2	35	9	Y	32	31	1			11
01	6355	X	4867	-0-	-1488	-0-	4837	2	30	9	Y	27	30	1			8
02	5740	X	4427	-0-	-1313	-0-	4397	2	30	9	Y	27	27	1			8
03	6355	X	5218	-0-	-1137	-0-	5188	2	30	9	Y	27	31	1			4
04	6150	X	5931	-0-	-219	-0-	15	1	5876	2	Y	36	32	1			8
							40	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	15	1	5121	2	Y	-0-					-0-
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6309	2	12	9	Y	11	7	1			4
01	8525	X	6122	-0-	-2403	-0-	6112	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	6324	X	6020	-0-	-304	-0-	6011	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	6120	X	5677	-0-	-443	-0-	5663	2	14	9	Y	13	11	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	15	1	5209	2	Y	24	23	1			11
							26	9									
12	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	16	1	5300	2	Y	38	20	1			29
							42	9									
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	16	1	5790	2	Y	17	36	1			10
							19	9									
02	4900	X	4865	-0-	-35	-0-	14	1	4843	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
*03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	16	1	5757	2	Y	42	29	1			21
							46	9									
04	5250	X	5139	-0-	-111	-0-	30	1	5067	2	Y	38	34	1			25
							42	9									

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

11	4350	X	3984	-0-	-366	-0-	15	1	3969	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	16	1	4186	2	Y	-0-					-0-
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	16	1	4001	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	14	1	3495	2	Y	-0-					-0-
*03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	16	1	3968	2	Y	-0-					-0-
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	30	1	3719	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	198	2	18	9	N	16					207
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	211	2	14	9	N	13					220
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	172	2	8	9	N	7					227
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	173	2	9	9	N	8					235
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	172	2	2	9	N	2					237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	15	1	5275	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	15	1	5410	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4863	-0-	4863	4863	31	1	4832	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4270	-0-	4270	9133	28	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	13139	X	4006	-0-	-9133	-0-	31	1	3975	2	N	-0-					-0-
*04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

11	360	N	347	-0-	-13	-0-	38	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	39	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	72	1	323	2	Y	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	69	1	323	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					2
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	257	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

11	3570	X	3019	-0-	-551	-0-	324	1	2614	2	Y	74	79	1			31
							81	9									
12	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	350	1	2848	2	Y	128	118	1			41
							141	9									
01	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	316	1	2708	2	Y	109	57	1			93
							120	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	593	1	2526	2	Y	74	97	1			70
							81	9									
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	519	1	2855	2	Y	20	59	1			31
							22	9									
*04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	607	1	2647	2	Y	9	18	1			22
							10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	7864	X	2808	-0-	-5056	-0-	772	1	2019	2	Y	15	28	1			14
							17	9									
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	1003	1	2643	2	Y	26	23	1			17
							29	9									
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	888	1	2367	2	Y	73	70	1			20
							80	9									
02	2632	X	2605	-0-	-27	-0-	459	1	2111	2	Y	32	33	1			19
							35	9									
03	3689	X	2758	-0-	-931	-0-	484	1	2160	2	Y	104	75	1			48
							114	9									
04	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	442	1	2076	2	Y	19	58	1			9
							21	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	109	1	879	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	129	1	1047	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	986	2	Y	11	6	1			8
							12	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	202	1	862	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	169	1	928	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	213	1	929	2	Y	8	6	1			7
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	338	1	2729	2	Y	7	16	1			5
							8	9									
12	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	361	1	2941	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	328	1	2812	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	566	1	2600	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	636	1	2839	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
04	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	532	1	2503	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	2190	N	1917	-0-	-273	-0-	209	1	1691	2	Y	15	21	1			3
							17	9									
12	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	226	1	1839	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
01	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	202	1	1736	2	Y	13	8	1			8
							14	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	372	1	1583	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	333	1	1832	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	386	1	1683	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

11	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	195	1	1578	2	Y	14	19	1			6
							15	9									
12	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	199	1	1619	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
01	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	187	1	1607	2	Y	22	10	1			16
							24	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	342	1	1455	2	Y	16	19	1			13
							18	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	304	1	1669	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	311	1	1355	2	Y	9	9	1			12
							10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	138	1	1111	2	Y	14	18	1			12
							15	9									
12	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	138	1	1122	2	Y	13	16	1			9
							14	9									
01	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	128	1	1094	2	Y	53	22	1			40
							58	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	233	1	994	2	Y	147	105	1			82
							162	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	206	1	1131	2	Y	21	64	1			39
							23	9									
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	216	1	944	2	Y	9	19	1			29
							10	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	152	1	1225	2	Y	7					29
							8	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	208	1	1695	2	Y	6	27	1			8
							7	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	203	1	1743	2	Y	-0-					8
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	383	1	1633	2	Y	41	38	1			11
							45	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	366	1	2010	2	Y	-0-					11
*04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	452	1	1972	2	Y	18					29
							20	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-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-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	772	1	2326	2	Y	30	43	1			21
							33	9									
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	750	1	2422	2	Y	47	44	1			24
							52	9									
01	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	769	1	2384	2	Y	24	34	1			14
							26	9									
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	707	1	2012	2	Y	18	22	1			10
							20	9									
03	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	728	1	2278	2	Y	35	30	1			15
							39	9									
04	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	806	1	2195	2	Y	23	28	1			10
							25	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

11	6000 X	5092	-0-	-908	-0-	1261	1	3800	2	Y	28	37	1	20
						31	9							
12	6014 X	5794	-0-	-220	-0-	1361	1	4398	2	Y	32	32	1	20
						35	9							
01	6014 X	5679	-0-	-335	-0-	1378	1	4270	2	Y	28	33	1	15
						31	9							
02	5348 X	4786	-0-	-562	-0-	1235	1	3517	2	Y	31	31	1	15
						34	9							
03	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1220	1	3815	2	Y	21	23	1	13
						23	9							
*04	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	1361	1	3705	2	Y	23	25	1	11
						25	9							

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

11	3750 X	3500	-0-	-250	-0-	383	1	3098	2	Y	17			43
						19	9							
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	410	1	3332	2	Y	11	44	1	10
						12	9							
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	385	1	3300	2	Y	-0-			10
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	697	1	2968	2	Y	29	31	1	8
						32	9							
03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	618	1	3396	2	Y	-0-			8
*04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	694	1	3028	2	Y	19			27
						21	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5335	-0-		-755	-0-		586	1	4731	2	Y	16					39
									18	9									
12	6293	X	5733	-0-		-560	-0-		626	1	5095	2	Y	11	44	1			6
									12	9									
01	6293	X	5393	-0-		-900	-0-		563	1	4830	2	Y	-0-					6
02	5544	X	5514	-0-		-30	-0-		1042	1	4439	2	Y	30	32	1			4
									33	9									
03	6045	X	6001	-0-		-44	-0-		924	1	5077	2	Y	-0-					4
*04	5617	X	5617	-0-		-0-	-0-		1044	1	4553	2	Y	18					22
									20	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20231	X	3887	-0-		-16344	-0-		1007	1	2634	2	Y	224	208	1			125
									246	9									
12	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-		1064	1	2805	2	Y	181	161	1			145
									199	9									
01	3928	X	3928	-0-		-0-	-0-		996	1	2655	2	Y	252	297	1			100
									277	9									
02	3528	X	3045	-0-		-483	-0-		498	1	2291	2	Y	233	200	1			133
									256	9									
03	3657	X	3135	-0-		-522	-0-		547	1	2442	2	Y	133	157	1			109
									146	9									
04	3510	X	2938	-0-		-572	-0-		479	1	2249	2	Y	191	249	1			51
									210	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3084	-0-		-636	-0-		338	1	2729	2	Y	15	26	1			12
									17	9									
12	3844	X	3295	-0-		-549	-0-		357	1	2909	2	Y	26	27	1			11
									29	9									
01	3906	X	2982	-0-		-924	-0-		309	1	2647	2	Y	24	13	1			22
									26	9									
02	3416	X	2911	-0-		-505	-0-		548	1	2335	2	Y	25	26	1			21
									28	9									
03	3689	X	3580	-0-		-109	-0-		546	1	3001	2	Y	30	31	1			20
									33	9									
*04	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-		718	1	3130	2	Y	9	11	1			18
									10	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-		367	1	2963	2	Y	15	23	1			13
									17	9									
12	3658	X	3658	-0-		-0-	-0-		397	1	3232	2	Y	26	26	1			13
									29	9									
01	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-		387	1	3315	2	Y	23	13	1			23
									25	9									
02	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-		645	1	2748	2	Y	25	25	1			23
									28	9									
03	3658	X	3540	-0-		-118	-0-		540	1	2967	2	Y	30	31	1			22
									33	9									
04	3600	X	3364	-0-		-236	-0-		626	1	2728	2	Y	9	11	1			20
									10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	377	1	3041	2	Y	16					34
							18	9									
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	372	1	3030	2	Y	12	40	1			6
							13	9									
01	4402	X	3515	-0-	-887	-0-	367	1	3148	2	Y	-0-					6
02	3696	X	3505	-0-	-191	-0-	660	1	2814	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	574	1	3158	2	Y	-0-					4
*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	672	1	2933	2	Y	34					38
							37	9									

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
*02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	612	1	2811	2	Y	88	54	1			34
							97	9									
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	701	1	3127	2	Y	17	31	1			20
							19	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	980	-0-	-310	-0-	980	2			N	-0-					144
12	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-					144
01	1147	N	411	-0-	-736	-0-	411	2			N	-0-					144
02	924	N	243	-0-	-681	-0-	243	2			N	-0-					144
03	1271	N	596	-0-	-675	-0-	540	2	56	9	N	51					195
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	2	22	9	N	20					215

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6410	2	50	9	N	45					72
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					72
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					72
02	2240	X	856	-0-	-1384	-0-	856	2			N	-0-					72
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4062	2	6	9	N	5					77
*04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					77

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-							N	-0-						30
12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	116	1	802	2			N	349	177	1				202
							384	9												
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	261	1	1721	2			N	479	551	1				130
							527	9												
02	2800	N	3036	-0-	236	236	393	1	2346	2			N	270	183	1				217
							297	9												
03	3100	N	3393	-0-	293	529	404	1	2699	2			N	264	344	1				137
							290	9												
*04	3000	N	3280	-0-	280	809	374	1	2625	2			N	255	345	1				47
							281	9												

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	251	1	1677	2	Y	49					76
							54	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	219	1	1519	2	Y	24	78	1			22
							26	9									
01	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	208	1	1370	2	Y	36	47	1			11
							40	9									
02	1848	N	1395	-0-	-453	-0-	195	1	1165	2	Y	32					43
							35	9									
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	213	1	1420	2	Y	39	51	1			31
							43	9									
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	207	1	1455	2	Y	43	54	1			20
							47	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

11	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	223	1	1492	2	Y	26	29	1			6
							29	9									
12	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	227	1	1570	2	Y	55	23	1			38
							61	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	233	1	1538	2	Y	54	67	1			25
							59	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	234	1	1395	2	Y	44	31	1			38
							48	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	236	1	1575	2	Y	60	66	1			32
							66	9									
04	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	210	1	1476	2	Y	59	63	1			28
							65	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	124	1	831	2	Y	3					3
							3	9									
12	3100	N	6963	-0-	3863	3863	873	1	6042	2	Y	44	5	1			42
							48	9									
01	3100	N	6076	-0-	2976	6839	790	1	5206	2	Y	73	93	1			22
							80	9									
02	2800	N	5106	-0-	2306	9145	723	1	4311	2	Y	65					87
							72	9									
03	15301	X	6156	-0-	-9145	-0-	794	1	5300	2	Y	56	99	1			44
							62	9									
*04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	619	1	4341	2	Y	52	72	1			24
							57	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1511	-0-	-409	-0-	197	1	1314	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	203	1	1404	2	Y	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	221	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	204	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	155	1	1032	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	190	1	1336	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	437	1	2918	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
12	3689	X	2721	-0-	-968	-0-	343	1	2378	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	3410	X	2529	-0-	-881	-0-	333	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2173	-0-	-907	-0-	312	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2607	-0-	-803	-0-	339	1	2265	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	3300	X	2528	-0-	-772	-0-	315	1	2211	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
11	2460	N	1541	-0-	-919	-0-	197	1	1315	2	Y	26	34	1			28
							29	9									
12	2604	N	1799	-0-	-805	-0-	227	1	1572	2	Y	-0-					28
01	2108	N	81	-0-	-2027	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					28
02	1428	N	27	-0-	-1401	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					28
03	1798	N	183	-0-	-1615	-0-	24	1	159	2	Y	-0-					28
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	26	2	Y	37	55	1			10
							41	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	230	1	1538	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	253	1	1755	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	202	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	221	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	211	1	1410	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	201	1	1408	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	694	1	4638	2	Y	-0-					-0-
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	721	1	4992	2	Y	-0-					-0-
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	764	1	5034	2	Y	-0-					-0-
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	729	1	4346	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	661	1	4413	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	3720	-0-	-1590	-0-	457	1	3207	2	Y	51	45	1			6
							56	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	226	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	212	1	1467	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	209	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1574	-0-	-50	-0-	226	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	233	1	1556	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	1530	N	1032	-0-	-498	-0-	128	1	900	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3572	-0-	572	572	465	1	3107	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3051	-0-	-49	523	385	1	2666	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3223	-0-	123	646	425	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	3117	X	2471	-0-	-646	-0-	355	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	345	1	2303	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	394	1	2762	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	3893	-0-	-1987	-0-	502	1	3355	2	Y	33	43	1			8
							36	9									
12	6076	X	2467	-0-	-3609	-0-	307	1	2127	2	Y	30	17	1			21
							33	9									
01	6076	X	590	-0-	-5486	-0-	74	1	485	2	Y	28	36	1			13
							31	9									
02	5292	X	1232	-0-	-4060	-0-	174	1	1035	2	Y	21	16	1			18
							23	9									
03	5053	X	1648	-0-	-3405	-0-	213	1	1420	2	Y	14	25	1			7
							15	9									
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	442	1	3103	2	Y	-0-	7	1			-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	589	1	3935	2	Y	54	59	1			13
							59	9									
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	589	1	4079	2	Y	-0-	13	1			-0-
01	5208	X	4516	-0-	-692	-0-	595	1	3921	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4175	-0-	-445	-0-	600	1	3575	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4603	-0-	-264	-0-	595	1	3975	2	Y	30	14	1			16
							33	9									
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	584	1	4094	2	Y	45	40	1			21
							50	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1487	-0-	-433	-0-	179	1	1195	2	Y	103	94	1			17
							113	9									
12	3100	N	3913	-0-	813	813	492	1	3409	2	Y	11					28
							12	9									
01	3100	N	4125	-0-	1025	1838	529	1	3486	2	Y	100	106	1			22
							110	9									
02	2800	N	3598	-0-	798	2636	511	1	3048	2	Y	35					57
							39	9									
03	7134	X	4498	-0-	-2636	-0-	574	1	3830	2	Y	85					142
							94	9									
04	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	323	1	2264	2	Y	31	113	1			60
							34	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

11	5190	X	4274	-0-	-916	-0-	556	1	3718	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4221	-0-	-1080	-0-	533	1	3688	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	2668	-0-	-2633	-0-	352	1	2316	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	2374	-0-	-2414	-0-	341	1	2033	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	3590	-0-	-998	-0-	467	1	3120	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	537	1	3766	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	487	1	3255	2	Y	46					71
							51	9									
12	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	474	1	3283	2	Y	14	72	1			13
							15	9									
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	493	1	3248	2	Y	23	29	1			7
							25	9									
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	465	1	2771	2	Y	20					27
							22	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	493	1	3291	2	Y	23	32	1			18
							25	9									
*04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	416	1	2922	2	Y	35	37	1			16
							39	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	548	1	3665	2	Y	-0-					65
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	601	1	4164	2	Y	-0-					65
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	615	1	4051	2	Y	282	185	1			162
							310	9									
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	605	1	3605	2	Y	-0-					162
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	631	1	4214	2	Y	81					243
							89	9									
*04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	630	1	4422	2	Y	3	165	1			81
							3	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	326	1	2178	2	Y	-0-					-0-
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	352	1	2437	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	1825	-0-	-2050	-0-	241	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	1205	-0-	-2295	-0-	173	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1250	-0-	-1912	-0-	163	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	385	1	2699	2	Y	51	45	1			6
							56	9									

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	126	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	122	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	134	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	174	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	142	1	946	2	Y	25					25
							28	9									
04	990	N	270	-0-	-720	-0-	34	1	235	2	Y	1	17	1			9
							1	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	364	1	2432	2	Y	-0-					17
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	353	1	2442	2	Y	-0-					17
01	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	384	1	2529	2	Y	198	175	1			40
							218	9									
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	398	1	2370	2	Y	-0-					40
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	376	1	2508	2	Y	-0-					40
04	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	362	1	2537	2	Y	51	85	1			6
							56	9									

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
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	320	1	2139	2	Y	40	42	1			44
							44	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	293	1	2031	2	Y	-0-					44
01	2759	N	1873	-0-	-886	-0-	247	1	1625	2	Y	1					45
							1	9									
02	2324	N	1775	-0-	-549	-0-	255	1	1520	2	Y	-0-					45
03	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	234	1	1563	2	Y	-0-					45
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	259	1	1815	2	Y	76	100	1			21
							84	9									

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1097	-0-	-583	-0-	141	1	945	2	Y	10					10
							11	9									
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	182	1	1263	2	Y	-0-					10
01	1364	X	1103	-0-	-261	-0-	145	1	958	2	Y	-0-					10
02	1232	X	550	-0-	-682	-0-	79	1	471	2	Y	-0-					10
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	191	1	1278	2	Y	-0-					10
*04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	231	1	1620	2	Y	22	26	1			6
							24	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 #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	266	1	1776	2	Y	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	271	1	1877	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	258	1	1701	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	254	1	1514	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	263	1	1753	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	244	1	1711	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	424	1	2832	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	420	1	2905	2	Y	8					8
							9	9									
01	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	429	1	2827	2	Y	72	64	1			16
							79	9									
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	581	1	3467	2	Y	25					41
							28	9									
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	587	1	3916	2	Y	11					52
							12	9									
*04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	472	1	3308	2	Y	4	41	1			15
							4	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	474	-0-	-126	-0-	62	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	534	-0-	-86	-0-	67	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	510	-0-	-79	-0-	67	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	466	-0-	-66	-0-	67	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	208	1	1390	2	Y	3					3
							3	9									
04	510	X	352	-0-	-158	-0-	44	1	308	2	Y	-0-	2	1			1

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	771	-0-	-128	-0-	97	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	100	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	103	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	591	-0-	-184	-0-	77	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	238	-0-	-482	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	672	1	4489	2	Y	12					19
							13	9									
12	5208	X	4494	-0-	-714	-0-	567	1	3927	2	Y	-0-	19	1			-0-
01	7595	X	4000	-0-	-3595	-0-	527	1	3473	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	3510	-0-	-2650	-0-	504	1	3006	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	3812	-0-	-1923	-0-	496	1	3312	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	5160	X	4016	-0-	-1144	-0-	501	1	3511	2	Y	4	5	1			2
							4	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 #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	4944	2	Y	22	21	1			7
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	5119	2	Y	22	22	1			7
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	16 23	1 9	5150	2	Y	21	22	1			6
02	4704	X	4474	-0-	-230	-0-	14 18	1 9	4442	2	Y	16	17	1			5
03	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	16 19	1 9	4800	2	Y	17	19	1			3
04	5010	X	4846	-0-	-164	-0-	15 20	1 9	4811	2	Y	18	17	1			4

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					76
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3719	-0-	-1441	-0-	411 37	1 9	3271	2	Y	34	175	1			16
12	5332	X	4088	-0-	-1244	-0-	558 59	1 9	3471	2	Y	54					70
01	5332	X	3510	-0-	-1822	-0-	545 168	1 9	2797	2	Y	153	178	1			45
02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	579 239	1 9	3119	2	Y	217	85	1			177
*03	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	620 99	1 9	3038	2	Y	90	165	1			102
04	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	600 64	1 9	3014	2	Y	58	141	1			19

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1047	2	44	9	N	40					50
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1047	2	55	9	N	50					100
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1001	2	77	9	N	70					170
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	659	2	44	9	N	40					210
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24	181	1			53
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					53

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8			112
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1	1	8			112
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					112
02	1904	N	1412	-0-	-492	-0-	1412	2			N	-0-					112
03	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	1486	2			N	-0-					112
04	2130	N	1255	-0-	-875	-0-	1255	2			N	-0-					112

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

11	1887	X	638	-0-	-1249	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	2880	2	Y	3						26
12	3100	N	3139	-0-	39	39	19 10	1 9	3110	2	Y	9						35
01	3044	N	3005	-0-	-39	-0-	19 29	1 9	2957	2	Y	26						61
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	2598	2	Y	2	2	8				61
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	19 63	1 9	3009	2	Y	57	78	1	2	8		38
*04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	19 21	1 9	2988	2	Y	19	18	8				39

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	702 46	1 9	4094	2	N	42					70
12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	849 83	1 9	5594	2	N	75					145
01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	972 130	1 9	8658	2	N	118	179	1			84
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	701 91	1 9	6304	2	N	83					167
03	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	873 108	1 9	7561	2	N	98	178	1			87
04	9450	X	7667	-0-	-1783	-0-	876 81	1 9	6710	2	N	74					161

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-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

11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	118	1	984	2	N	-0-					23
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	N	-0-					23
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	70	1	626	2	N	-0-					23
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	60	1	541	2	N	-0-					23
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	48	1	415	2	N	-0-					23
04	660	N	117	-0-	-543	-0-	13	1	104	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

11	900	N	765	-0-	-135	-0-	82	1	683	2	N	-0-					32
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	84	1	697	2	N	-0-					32
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	76	1	674	2	N	-0-					32
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	66	1	595	2	N	-0-					32
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	75	1	647	2	N	-0-					32
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	80	1	626	2	N	-0-					32

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29	-0-	29	29	3	1	26	2	N	-0-					60
02	648	X	383	-0-	-265	-0-	38	1	337	2	N	7	6	8			61
							8	9									
03	1674	X	593	-0-	-1081	-0-	60	1	521	2	N	11	9	8			63
							12	9									
04	1620	X	376	-0-	-1244	-0-	42	1	330	2	N	4	2	1	3	8	62
							4	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

11	930	N	148	-0-	-782	-0-	148	2			N	-0-					94
12	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	2			N	-0-					94
01	806	N	13	-0-	-793	-0-	13	2			N	-0-					94
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					94
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					94
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					94

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

11	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2047	2	4	9	N	4					68
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2815	2	11	9	N	10					78
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9	9	N	8					86
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1881	2	14	9	N	13					99
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2505	2	8	9	N	7					106
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	N	10					116

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	300	1	613	2	N	29	29	0			-0-
							2	4	32	9							
12	933	X	933	-0-	-0-	-0-	300	1	599	2	N	29	29	0			-0-
							2	4	32	9							
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	300	1	571	2	N	27	27	0			-0-
							2	4	30	9							
02	1904	X	595	-0-	-1309	-0-	300	1	279	2	N	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
*03	2108	X	658	-0-	-1450	-0-	300	1	328	2	N	25	25	0			-0-
							2	4	28	9							
*04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

11	5310	X	4567	-0-	-743	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5101	-0-	-386	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4182	-0-	-550	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4585	-0-	-530	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4499	-0-	-451	-0-	4499	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

11	5280	X	4004	-0-	-1276	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4641	-0-	-691	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4860	-0-	-286	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4403	-0-	-245	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	4585	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	2430	N	2280	-0-	-150	-0-	112	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	121	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	123	1	2511	2	N	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	114	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	117	1	2428	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1761	-0-	-789	-0-	87	1	1674	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
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					-0-
02	924	N	484	-0-	-440	-0-	23	1	461	2	N	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
04	570	N	391	-0-	-179	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-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	7			-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	588	N	434	-0-	-154	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
11	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4553	-0-	-500	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4146	-0-	-938	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4435	-0-	-649	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	14512	-0-	-578	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14309	-0-	-881	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
01	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
02	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
03	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8418	-0-	-72	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8500	-0-	-87	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7899	-0-	-378	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					5
12	3658	X	2508	-0-	-1150	-0-	2508	2			N	-0-					5
01	3658	X	715	-0-	-2943	-0-	715	2			N	-0-					5
02	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					5
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					5
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	4901	-0-	-1669	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	4307	-0-	-2389	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	2274	-0-	-4422	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8073	-0-	-657	-0-	8073	2			N	-0-					78
12	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	8489	2			N	-0-					78
01	8835	X	8370	-0-	-465	-0-	8370	2			N	-0-					78
02	T. A.		7422	-0-	7422	7422	7422	2			N	-0-					78
03	T. A.		6950	-0-	6950	14372	6950	2			N	-0-					78
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14372					N	NO RPT					78

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					27
12	10695	X	10683	-0-	-12	-0-	10683	2			N	-0-					27
01	10819	X	10073	-0-	-746	-0-	10073	2			N	-0-					27
02	9576	X	8854	-0-	-722	-0-	8854	2			N	-0-					27
03	10602	X	9855	-0-	-747	-0-	9841	2	14	9	N	13					40
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					7
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					7
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					7
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					7
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					7
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					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
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3215	-0-	-285	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4278	-0-	-102	-0-	4278	2			N	-0-					43
12	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	3736	2			N	-0-					43
01	4557	X	4474	-0-	-83	-0-	4474	2			N	-0-					43
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					43
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					43
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					43

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

11	9480	X	8820	-0-	-660	-0-	8820	2			N	-0-					53
12	9796	X	8984	-0-	-812	-0-	8984	2			N	-0-					53
01	9486	X	8931	-0-	-555	-0-	8931	2			N	-0-					53
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					53
03	8711	X	8493	-0-	-218	-0-	8493	2			N	-0-					53
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					53

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					12
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					12
01	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			N	-0-					12
02	3808	X	2969	-0-	-839	-0-	2969	2			N	-0-					12
03	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	3589	2	17	9	N	15					27
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					27

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

11	5070	X	4682	-0-	-388	-0-	4682	2			N	-0-					53
12	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	2			N	-0-					53
01	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5038	2			N	-0-					53
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					53
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5393	2	13	9	N	12					65
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					65

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					42
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					42
01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	2			N	-0-					42
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					42
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					42
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					42

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

11	12180	X	9529	-0-	-2651	-0-	9529	2			N	-0-					73
12	12586	X	5224	-0-	-7362	-0-	5224	2			N	-0-					73
01	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					73
02	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					73
03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13772	2	2	9	N	2					75
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					75

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	235	1	941	2	N	-0-			-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	197	1	754	2	N	-0-			-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	184	1	702	2	N	-0-			-0-
02	952	N	778	-0-	-174	-0-	168	1	610	2	N	-0-			-0-
03	961	N	432	-0-	-529	-0-	91	1	341	2	N	-0-			-0-
*04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	510	1	2233	2	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	43	1	171	2	N	-0-			48
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	2	N	-0-			48
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-			48
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	25	1	92	2	N	-0-			48
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	34	1	127	2	N	-0-			48
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	22	1	97	2	N	-0-			48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-
12	651	N	9	-0-	-642	-0-	2	1	7	2	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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	409	-0-	-941	-0-	82	1	327	2	N	-0-			-0-
12	899	N	540	-0-	-359	-0-	112	1	428	2	N	-0-			-0-
01	775	N	470	-0-	-305	-0-	98	1	372	2	N	-0-			-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	58	1	210	2	N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	98	1	367	2	N	-0-			-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

11	3720	X	836	-0-	-2884	-0-	836	2			N	-0-					42
12	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	3774	2			N	-0-					42
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					42
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					42
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					42
*04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

11	3000	N	3005	-0-	5	5	601	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3135	-0-	35	40	649	1	2486	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3090	-0-	-10	30	642	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	2702	N	2672	-0-	-30	-0-	576	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	619	1	2311	2	N	-0-					-0-
*04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	504	1	2203	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-					40
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	2	N	-0-					40
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		112	-0-	112	112	24	1	88	2	N	-0-					40
03	T. A.		79	-0-	79	191	17	1	62	2	N	-0-					40
04	T. A.		37	-0-	37	228	7	1	30	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5864	-0-	-346	-0-	5864	2			N	-0-					12
12	6417	X	5950	-0-	-467	-0-	5950	2			N	-0-					12
01	6417	X	5393	-0-	-1024	-0-	5393	2			N	-0-					12
02	5516	X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					12
03	6107	X	5714	-0-	-393	-0-	5714	2			N	-0-					12
04	5850	X	5552	-0-	-298	-0-	5552	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

11	5880	X	5531	-0-	-349	-0-	5531	2			N	-0-					108
12	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	5741	2			N	-0-					108
01	5766	X	4982	-0-	-784	-0-	4982	2			N	-0-					108
02	5208	X	4410	-0-	-798	-0-	4410	2			N	-0-					108
03	5766	X	4208	-0-	-1558	-0-	4156	2	52	9	N	47					155
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					155

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

11	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11620	2	6	9	N	5					82
12	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11919	2	7	9	N	6					88
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10844	2	11	9	N	10					98
02	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11788	2	11	9	N	10					108
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12035	2	43	9	N	39					147
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					147

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

11	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	806	N	393	-0-	-413	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

11	2880	N	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-					73
12	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	2881	2			N	-0-					73
01	2945	N	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					73
02	2632	N	2556	-0-	-76	-0-	2556	2			N	-0-					73
03	2883	N	2666	-0-	-217	-0-	2664	2	2	9	N	2					75
04	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					75

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
11	7800	X	5608	-0-	-2192	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	3855	-0-	-4205	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4766	-0-	-39	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4017	-0-	-211	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-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
11	4470	X	4249	-0-	-221	-0-	4249	2			N	-0-					65
12	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	4346	2			N	-0-					65
01	4526	X	4150	-0-	-376	-0-	4150	2			N	-0-					65
02	4088	X	4030	-0-	-58	-0-	4028	2	2	9	N	2					67
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4456	2	31	9	N	28					95
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					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
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	616	-0-	-841	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1296	-0-	-48	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
11	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			N	-0-					25
12	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			N	-0-					25
01	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					25
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					25
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2106	2	17	9	N	15					40
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					40

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2967	2			N	-0-					12
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	2891	2			N	-0-					12
01	3100	X	1046	-0-	-2054	-0-	1046	2			N	-0-					12
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					12
03	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2996	2	3	9	N	3					15
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					15

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	2230	2			N	-0-					75
12	2480	N	2193	-0-	-287	-0-	2193	2			N	-0-					75
01	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					75
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1	1	8			75
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303	2	11	9	N	10					85
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					85

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

11	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

11	5820	X	5615	-0-	-205	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4875	-0-	-1139	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5722	-0-	-292	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5183	-0-	-165	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4690	-0-	-1231	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

11	4770	X	4702	-0-	-68	-0-	4702	2			N	-0-					43
12	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	4848	2			N	-0-					43
01	4929	X	4863	-0-	-66	-0-	4863	2			N	-0-					43
02	4396	X	4369	-0-	-27	-0-	4369	2			N	-0-					43
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5343	2	33	9	N	30					73
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					73

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8160	-0-	5060	5060	8160	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1929	-0-	-1171	3889	1929	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2541	-0-	-259	3630	2541	2			N	-0-					-0-
03	4678	X	1048	-0-	-3630	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

11	8760	X	6886	-0-	-1874	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
01	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

11	9390	X	9053	-0-	-337	-0-	8980	2	73	9	N	66					90
12	9517	X	9163	-0-	-354	-0-	9163	2			N	-0-					90
01	9517	X	8934	-0-	-583	-0-	8934	2			N	-0-					90
02	8456	X	7826	-0-	-630	-0-	7826	2			N	-0-					90
03	9362	X	8632	-0-	-730	-0-	8632	2			N	-0-					90
04	9060	X	8403	-0-	-657	-0-	8403	2			N	-0-					90

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

11	9270	X	9022	-0-	-248	-0-	9022	2			N	-0-					197
12	9548	X	9100	-0-	-448	-0-	9100	2			N	-0-					197
01	9548	X	8974	-0-	-574	-0-	8974	2			N	-0-					197
02	8428	X	7862	-0-	-566	-0-	7862	2			N	-0-					197
03	9331	X	8456	-0-	-875	-0-	8456	2			N	-0-					197
04	9030	X	8180	-0-	-850	-0-	8180	2			N	-0-					197

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

11	630	N	59	-0-	-571	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
12	651	N	62	-0-	-589	-0-	13	1	49	2	N	-0-					-0-
01	558	N	11	-0-	-547	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					13
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					13
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					13
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					13
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	1598	1	6394	2	N	-0-					12
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1735	1	6649	2	N	-0-					12
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	1941	1	7404	2	N	-0-					12
02	6860	X	6807	-0-	-53	-0-	1467	1	5340	2	N	-0-					12
03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	1878	1	7007	2	N	-0-					12
*04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	1515	1	6631	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
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	517	1	2067	2	N	-0-					33
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	545	1	2089	2	N	-0-					33
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	542	1	2067	2	N	-0-					33
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	495	1	1801	2	N	-0-					33
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	509	1	1898	2	N	-0-					33
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	434	1	1901	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6867	-0-	-633	-0-	6867	2			N	-0-					115
12	7347	X	7055	-0-	-292	-0-	7055	2			N	-0-					115
01	7347	X	6953	-0-	-394	-0-	6953	2			N	-0-					115
02	6412	X	6164	-0-	-248	-0-	6147	2	17	9	N	15					130
03	7099	X	6673	-0-	-426	-0-	6673	2			N	-0-					130
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	6470	2			N	-0-					130

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	23	1	87	2	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	23	1	86	2	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	21	1	75	2	N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	18	1	68	2	N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7253	-0-	-307	-0-	7253	2			N	-0-					112
12	7719	X	7386	-0-	-333	-0-	7386	2			N	-0-					112
01	7719	X	7337	-0-	-382	-0-	7337	2			N	-0-					112
02	6692	X	6447	-0-	-245	-0-	6374	2	73	9	N	66					178
03	7409	X	7213	-0-	-196	-0-	7213	2			N	-0-					178
04	7170	X	6804	-0-	-366	-0-	6804	2			N	-0-					178

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
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					168
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					168
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					168
02	3332	X	3116	-0-	-216	-0-	3116	2			N	-0-					168
03	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	3317	2			N	-0-					168
04	3600	X	3020	-0-	-580	-0-	3020	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					133
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					133
01	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					133
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	1824	2			N	-0-					133
03	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					133
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					133

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	279	X	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	X	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

11	12720	X	9591	-0-	-3129	-0-	1918	1	7673	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	9458	-0-	-4554	-0-	1958	1	7500	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	9120	-0-	-4892	-0-	1894	1	7226	2	N	-0-					-0-
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	1962	1	7139	2	N	-0-					-0-
03	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	1911	1	7129	2	N	-0-					-0-
*04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	1882	1	8236	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

11	5910	X	5864	-0-	-46	-0-	5864	2			N	-0-					159
12	6107	X	5926	-0-	-181	-0-	5926	2			N	-0-					159
01	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	5852	2			N	-0-					159
02	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	5227	2			N	-0-					159
03	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	5586	2			N	-0-					159
04	5850	X	5202	-0-	-648	-0-	5202	2			N	-0-					159

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		116	-0-	116	116	25	1	91	2	N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DELROSE (BOSSIER SAND) //CONT.// 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6333		604	-0-	-5729	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	536		536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	831		831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		256	-0-	256	256	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		467	-0-	467	723	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		488	-0-	488	1211	29	1	459	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6187	2	44	9	N	40					165
12	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	5946	2	42	9	N	38					203
01	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	5877	2	78	9	N	71	181	1			93
02	5824	X	5524	-0-	-300	-0-	5485	2	39	9	N	35	15	1			113
03	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	5978	2	36	9	N	33					146
04	6240	X	5700	-0-	-540	-0-	5663	2	37	9	N	34					180

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3177	2	41	9	N	37	171	1	1	8	69
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4339	2	21	9	N	19					88
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4224	2	12	9	N	11					99
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3242	2	9	9	N	8	10	1			97
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2870	2	15	9	N	14					111
*04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2622	2	9	9	N	8					119

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
11	15540	X	13471	-0-	-2069	-0-	1388	1	11989	2	N	85	2	8			133
							94	9									
12	16058	X	13832	-0-	-2226	-0-	1601	1	12147	2	N	76	133	1	1	8	75
							84	9									
01	16058	X	8820	-0-	-7238	-0-	1197	1	7553	2	N	64	1	8			138
							70	9									
02	13468	X	12383	-0-	-1085	-0-	1445	1	10853	2	N	77	138	1	1	8	76
							85	9									
03	13919	X	13529	-0-	-390	-0-	1585	1	11848	2	N	87	136	1	1	8	26
							96	9									
04	13470	X	9799	-0-	-3671	-0-	1037	1	8714	2	N	44	1	8			69
							48	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4736	-0-	-514	-0-	488	1	4218	2	N	27	1	8			44
							30	9									
12	5394	X	4118	-0-	-1276	-0-	476	1	3614	2	N	25	44	1			25
							28	9									
01	5983	X	4990	-0-	-993	-0-	679	1	4283	2	N	25	1	8			49
							28	9									
02	5404	X	3697	-0-	-1707	-0-	431	1	3237	2	N	26	48	1			27
							29	9									
03	5983	X	3630	-0-	-2353	-0-	425	1	3173	2	N	29	47	1			9
							32	9									
04	4830	X	2922	-0-	-1908	-0-	571	1	2334	2	N	15	1	8			23
							17	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2834	-0-	2834	11727	2827	2	7	9	N	6					293
12	14316	X	2589	-0-	-11727	-0-	2585	2	4	9	N	4					297
01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1	188	1			110
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					110
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					110
04	2820	X	190	-0-	-2630	-0-	190	2			N	-0-					110

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

11	10380	X	9158	-0-	-1222	-0-	448	1	8547	2	Y	148	153	1			80
							163	9									
12	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	407	1	9701	2	Y	109	139	1			50
							120	9									
01	10974	X	7930	-0-	-3044	-0-	376	1	7447	2	Y	97	96	1			51
							107	9									
02	9800	X	3626	-0-	-6174	-0-	165	1	3408	2	Y	48	44	1			55
							53	9									
03	10850	X	9967	-0-	-883	-0-	464	1	9360	2	Y	130	105	1			80
							143	9									
*04	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	901	1	14446	2	Y	141	162	1			59
							155	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

11	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	692	1	13209	2	Y	205	215	1			127
							226	9									
12	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	599	1	14285	2	Y	232	260	1			99
							255	9									
01	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	677	1	13416	2	Y	166	170	1			95
							183	9									
02	13300	X	7341	-0-	-5959	-0-	335	1	6917	2	Y	81	80	1			96
							89	9									
03	15128	X	7732	-0-	-7396	-0-	353	1	7128	2	Y	228	185	1			139
							251	9									
*04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	903	1	14485	2	Y	248	284	1			103
							273	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	233	1	4445	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4838	-0-	-401	-0-	195	1	4643	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4635	-0-	-604	-0-	223	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	2579	-0-	-1985	-0-	119	1	2460	2	Y	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	284	1	5728	2	Y	-0-					-0-
*04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	761	1	12203	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	238	1	4549	2	Y	121	140	1			55
							133	9									
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	218	1	5186	2	Y	99	108	1			46
							109	9									
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	239	1	4729	2	Y	101	93	1			54
							111	9									
02	4760	X	2573	-0-	-2187	-0-	116	1	2403	2	Y	49	47	1			56
							54	9									
03	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	253	1	5103	2	Y	117	99	1			74
							129	9									
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	372	1	5960	2	Y	146	160	1			60
							161	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	532	1	10168	2	Y	61	64	1			38
							67	9									
12	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	491	1	11710	2	Y	69	78	1			29
							76	9									
01	8060	X	6313	-0-	-1747	-0-	302	1	5978	2	Y	30	44	1			15
							33	9									
02	10584	X	8245	-0-	-2339	-0-	380	1	7837	2	Y	25	15	1			25
							28	9									
03	12276	X	195	-0-	-12081	-0-	7	1	145	2	Y	39	45	1			19
							43	9									
04	11880	X	49	-0-	-11831	-0-	2	1	37	2	Y	9	25	1			3
							10	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	168	1	3212	2	Y	-0-					-0-
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	171	1	4085	2	Y	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	185	1	3677	2	Y	-0-					-0-
02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	77	1	1581	2	Y	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	288	1	5815	2	Y	-0-					-0-
*04	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	735	1	11785	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	Y	11	78	1			17
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	903	2	67	9	Y	61					78
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	962	2	3	9	Y	3					81
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	936	2	42	9	Y	38	80	1			39
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1058	2	53	9	Y	48					87
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	876	2	28	9	Y	25	82	1			30

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1705	-0-	-1445	-0-	85	1	1620	2	Y	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	133	1	3161	2	Y	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	171	1	3399	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	115	1	2379	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	150	1	3017	2	Y	-0-					-0-
*04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	212	1	3398	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	12101	-0-	-1099	-0-	592	1	11298	2	Y	192	184	1			214
							211	9									
12	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	1026	1	24459	2	Y	516	547	1			183
							568	9									
01	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	1050	1	20823	2	Y	409	364	1			228
							450	9									
02	19908	X	11418	-0-	-8490	-0-	517	1	10668	2	Y	212	195	1			245
							233	9									
03	26040	X	9500	-0-	-16540	-0-	432	1	8706	2	Y	329	298	1			276
							362	9									
04	25200	X	19452	-0-	-5748	-0-	1114	1	17866	2	Y	429	511	1			194
							472	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	595	1	690	2	N	9					27
							10	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	699	1	797	2	N	-0-					27
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	878	1	692	2	N	6					33
							7	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	680	1	657	2	N	26					59
							29	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	838	1	541	2	N	-0-					59
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	887	1	617	2	N	26					85
							29	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
11	1200	#	921	-0-	-279	-0-	921	2			N	-0-					167
12	1240	#	944	-0-	-296	-0-	944	2			N	-0-					167
01	1116	#	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					167
02	980	#	735	-0-	-245	-0-	735	2			N	-0-					167
03	992	#	816	-0-	-176	-0-	816	2			N	-0-					167
04	930	#	882	-0-	-48	-0-	882	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
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					1
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					1
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	2					3
							2	9									
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	Y	-0-					3
03	682	X	570	-0-	-112	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					3
04	660	X	378	-0-	-282	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

11	1230	N	745	-0-	-485	-0-	36	1	705	2	Y	4					5
							4	9									
12	1364	N	696	-0-	-668	-0-	35	1	661	2	Y	-0-					5
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	32	1	624	2	Y	3					6
							3	9									
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	1					7
							1	9									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	2	Y	1					19
							1	9									
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1310	2	Y	11	27	1			3
							12	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	Y	2					5
							2	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					5
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	58	1	1128	2	Y	2					7
							2	9									
04	1170	N	826	-0-	-344	-0-	40	1	785	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY		-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

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-					95
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					95
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	55	1	308	2	N	-0-					95
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	N	-0-					95
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1827	2	N	-0-					95
*04	3000	N	6581	-0-	3581	3581	270	1	6311	2	N	-0-					95

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1957	-0-	-1883	-0-	162	1	1795	2	Y	-0-					4
12	3968	X	2348	-0-	-1620	-0-	229	1	2119	2	Y	-0-					4
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	488	1	3969	2	Y	10					14
							11	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	370	1	2939	2	Y	-0-					14
03	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	315	1	2465	2	Y	1					15
							1	9									
04	3330	X	1783	-0-	-1547	-0-	260	1	1522	2	Y	1					16
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	174	1	3385	2	Y	-0-					2
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	146	1	2769	2	Y	1					3
							1	9									
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	191	1	3628	2	Y	1					4
							1	9									
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	139	1	2808	2	Y	-0-					4
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	180	1	3521	2	Y	1					5
							1	9									
*04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	Y	2					7
							2	9									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

11	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2			N	-0-					162
12	1984	N	1528	-0-	-456	-0-	1528	2			N	-0-					162
01	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			N	-0-					162
02	1428	N	1246	-0-	-182	-0-	1246	2			N	-0-					162
03	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	1105	2			N	-0-					162
04	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	72	1	1080	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					26
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					26
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					26
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					26
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					26
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	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

11	870	N	82	-0-	-788	-0-	82	2			N	-0-					130
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					130
01	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					130
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					130
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					130
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

11	720	N	676	-0-	-44	-0-	41	1	635	2	N	-0-					28
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	2	N	-0-					28
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	34	1	631	2	N	-0-					28
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	63	1	526	2	N	-0-					28
03	744	N	632	-0-	-112	-0-	38	1	594	2	N	-0-					28
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	671	2	N	-0-					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2569	2	Y	-0-					19
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	125	1	2364	2	Y	-0-					19
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	142	1	2706	2	Y	-0-					19
02	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	113	1	2293	2	Y	-0-					19
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2535	2	Y	-0-					19
04	2760	N	2358	-0-	-402	-0-	114	1	2244	2	Y	-0-					19

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2151	-0-	-159	-0-	105	1	2046	2	Y	-0-					17
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	115	1	2174	2	Y	-0-					17
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	108	1	2059	2	Y	-0-					17
02	2016	N	1891	-0-	-125	-0-	89	1	1802	2	Y	-0-					17
03	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	100	1	1954	2	Y	-0-					17
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	99	1	1945	2	Y	-0-					17

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4551	-0-	-189	-0-	222	1	4325	2	Y	4					68
							4	9									
12	4898	X	4622	-0-	-276	-0-	232	1	4388	2	Y	2					70
							2	9									
01	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	227	1	4316	2	Y	4	48	1			26
							4	9									
02	4284	X	4131	-0-	-153	-0-	194	1	3928	2	Y	8					34
							9	9									
03	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	224	1	4370	2	Y	6					40
							7	9									
04	4560	X	4449	-0-	-111	-0-	214	1	4227	2	Y	7					47
							8	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5502	-0-	-258	-0-	268	1	5227	2	Y	6					84
							7	9									
12	5890	X	5584	-0-	-306	-0-	280	1	5302	2	Y	2					86
							2	9									
01	5828	X	5531	-0-	-297	-0-	276	1	5251	2	Y	4	60	1			30
							4	9									
02	5180	X	4820	-0-	-360	-0-	226	1	4583	2	Y	10					40
							11	9									
03	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	257	1	5022	2	Y	6					46
							7	9									
04	5490	X	5050	-0-	-440	-0-	243	1	4797	2	Y	9					55
							10	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5372	-0-	-28	-0-	262	1	5103	2	Y	6					85
							7	9									
12	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	274	1	5201	2	Y	2					87
							2	9									
01	5642	X	5337	-0-	-305	-0-	266	1	5065	2	Y	5	58	1			34
							6	9									
02	5096	X	4809	-0-	-287	-0-	226	1	4573	2	Y	9					43
							10	9									
03	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	251	1	4918	2	Y	6					49
							7	9									
04	5370	X	4931	-0-	-439	-0-	238	1	4683	2	Y	9					58
							10	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2460	-0-	-240	-0-	120	1	2340	2	Y	-0-					58
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	129	1	2437	2	Y	-0-					58
01	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	124	1	2357	2	Y	-0-					58
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	109	1	2196	2	Y	-0-					58
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	127	1	2483	2	Y	-0-					58
*04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	133	1	2628	2	Y	-0-					58

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

11	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	133	1	2584	2	Y	3					39
							3	9									
12	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	139	1	2629	2	Y	1					40
							1	9									
01	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	138	1	2626	2	Y	3	28	1			15
							3	9									
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	117	1	2371	2	Y	3					18
							3	9									
03	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	130	1	2549	2	Y	5					23
							6	9									
*04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	130	1	2569	2	Y	4					27
							4	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250

11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1017	-0-	-75	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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

11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1344	2	6	9	N	5					50
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	N	10					60
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	2	6	9	N	5					65
02	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					65
03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			N	-0-					65
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1083	2	18	9	N	16					81

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					8
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					8
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					8
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					8
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					8
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					8

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - 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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					12
12	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					12
01	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					12
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					12
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					12
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					12

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	N	-0-					-0-
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	32	1	529	2	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	2	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	N	-0-					-0-
04	540	N	394	-0-	-146	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
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
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					15
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					15
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					15
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	3			N	-0-					15
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

11	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	2388	2			N	-0-					80
12	2542	X	2527	-0-	-15	-0-	2527	2			N	-0-					80
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					80
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					80
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	176	1	2842	2	N	-0-					80
04	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2368	2			N	-0-					80

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

11	2850	N	2625	-0-	-225	-0-	190	1	2435	2	N	-0-					33
12	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	250	1	2547	2	N	-0-					33
01	2790	N	2604	-0-	-186	-0-	130	1	2474	2	N	-0-					33
02	2464	N	2459	-0-	-5	-0-	172	1	2287	2	N	-0-					33
03	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	161	1	2419	2	N	-0-					33
04	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	58	1	2404	2	N	-0-					33

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

11	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	144	1	2790	2	N	-0-					150
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	647	1	3129	2	N	-0-					150
01	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	269	1	2675	2	N	-0-					150
02	DLQ G-10		3390	-0-	3390	3390	826	1	2564	2	N	-0-					150
03	DLQ G-10		3223	-0-	3223	6613	582	1	2641	2	N	-0-					150
*04	9552	X	2939	-0-	-6613	-0-	383	1	2556	2	N	-0-					150

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					220
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					220
01	899	N	425	-0-	-474	-0-	425	2			N	-0-					220
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					220
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					220
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	N	-0-					220

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	1072	1	2758	2	N	5					30
							6	9									
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	1272	1	2527	2	N	-0-					30
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1062	1	2522	2	N	-0-					30
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	499	1	2408	2	N	-0-					30
03	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	116	1	2497	2	N	-0-					30
04	2880	X	2217	-0-	-663	-0-	2217	2			N	-0-					30

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	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
11	5490	X	4852	-0-	-638	-0-	296	1	4556	2	N	-0-					125
12	5673	X	5178	-0-	-495	-0-	219	1	4959	2	N	-0-					125
01	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	459	1	4534	2	N	-0-					125
02	DLQ G-10		4623	-0-	4623	4623	366	1	4257	2	N	-0-					125
03	DLQ G-10		5144	-0-	5144	9767	416	1	4728	2	N	-0-					125
*04	14671	X	4904	-0-	-9767	-0-	271	1	4633	2	N	-0-					125

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
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4352	2	17	9	N	15					127
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1324	1	4494	2	N	3					130
							3	9									
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4472	2	12	9	N	11	1	8			140
02	DLQ G-10		3985	-0-	3985	3985	3965	2	20	9	N	18	1	8			157
03	DLQ G-10		6002	-0-	6002	9987	1635	1	4365	2	N	2	2	8			157
							2	9									
*04	15972	X	5985	-0-	-9987	-0-	1787	1	4188	2	N	9	4	8			162
							10	9									

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
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	211	1	3247	2	N	-0-					145
12	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	149	1	3390	2	N	-0-					145
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	334	1	3312	2	N	-0-					145
02	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3476	2	1	9	N	1	1	8			145
03	DLQ G-10		3715	-0-	3715	7192	301	1	3414	2	N	-0-					145
*04	10486	X	3294	-0-	-7192	-0-	182	1	3111	2	N	1	1	8			145
							1	9									

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5804	-0-	-226	-0-	419	1	5385	2	N	-0-					33
12	6169	X	6105	-0-	-64	-0-	547	1	5558	2	N	-0-					33
01	6169	X	5378	-0-	-791	-0-	270	1	5108	2	N	-0-					33
02	DLQ G-10		5354	-0-	5354	5354	376	1	4978	2	N	-0-					33
03	DLQ G-10		5857	-0-	5857	11211	364	1	5493	2	N	-0-					33
*04	16468	X	5257	-0-	-11211	-0-	124	1	5133	2	N	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11492	-0-	-1108	-0-	701	1	10791	2	N	-0-					
12	12834	X	11616	-0-	-1218	-0-	491	1	11122	2	N	3					175
							3	9									
01	12834	X	11017	-0-	-1817	-0-	1012	1	9998	2	N	6	1	8			180
							7	9									
02	DLQ G-10		10099	-0-	10099	10099	800	1	9298	2	N	1	1	8			180
							1	9									
03	DLQ G-10		11195	-0-	11195	21294	906	1	10289	2	N	-0-					180
*04	31707	X	10413	-0-	-21294	-0-	576	1	9836	2	N	1	1	8			180
							1	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	420	1	6474	2	N	-0-					85
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	295	1	6696	2	N	19					104
							21	9									
01	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	627	1	6194	2	N	4					108
							4	9									
02	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	514	1	5975	2	N	1	1	8			108
							1	9									
03	DLQ G-10		7063	-0-	7063	13553	571	1	6488	2	N	4					112
							4	9									
*04	19792	X	6239	-0-	-13553	-0-	345	1	5893	2	N	1	1	8			112
							1	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

11	450	N	80	-0-	-370	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
12	527	N	307	-0-	-220	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
04	690	N	363	-0-	-327	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	42	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	75	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	824	-0-	-416	-0-	46	1	778	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	697	-0-	-367	-0-	67	1	630	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	711	-0-	-436	-0-	42	1	669	2	N	-0-					-0-
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	73	1	1301	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	24	1	1210	2	N	3			45
							3	9							
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	25	1	1308	2	N	-0-			45
01	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	22	1	1320	2	N	-0-			45
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	13	1	1145	2	N	-0-			45
03	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	15	1	1106	2	N	-0-			45
04	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	11	1	1135	2	N	-0-			45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

11	1080	N	272	-0-	-808	-0-	18	1	254	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-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

11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	60	1	856	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	57	1	910	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	55	1	924	2	N	-0-			-0-
02	868	N	430	-0-	-438	-0-	41	1	389	2	N	-0-			-0-
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	50	1	794	2	N	-0-			-0-
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	44	1	781	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

11	1500	N	704	-0-	-796	-0-	47	1	657	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	649	-0-	-870	-0-	39	1	610	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	59	1	984	2	N	-0-			-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	120	1	1108	2	N	-0-			-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	2	N	-0-			-0-
*04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	125	1	2191	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

11	2010	N	1608	-0-	-402	-0-	105	1	1503	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	112	1	1806	2	N	-0-			-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	88	1	1502	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1197	-0-	-315	-0-	114	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	73	1	1154	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	979	-0-	-551	-0-	52	1	927	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	99	1	1419	2	N	-0-			18
12	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	85	1	1373	2	N	-0-			18
01	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	67	1	1131	2	N	-0-			18
02	1428	N	1097	-0-	-331	-0-	105	1	992	2	N	-0-			18
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	85	1	1340	2	N	-0-			18
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	N	-0-			18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	35	1	569	2	N	-0-					-0-
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	36	1	608	2	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	N	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	71	1	997	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	67	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	60	1	1013	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	806	-0-	-202	-0-	78	1	728	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	63	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	55	1	971	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	-0-					29
12	403	N	106	-0-	-297	-0-	6	1	100	2	N	-0-					29
01	341	N	96	-0-	-245	-0-	5	1	91	2	N	-0-					29
02	560	N	101	-0-	-459	-0-	10	1	91	2	N	-0-					29
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					29
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	142	1	2033	2	N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	136	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	115	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	167	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	104	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	96	1	1726	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	117	1	1662	2	N	-0-					17
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	94	1	1502	2	N	-0-					17
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	2	N	-0-					17
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	181	1	1712	2	N	-0-					17
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	97	1	1536	2	N	-0-					17
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	84	1	1494	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

11	930	N	916	-0-	-14	-0-	60	1	856	2	N	-0-					5
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	74	1	1190	2	N	-0-					5
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	66	1	1109	2	N	-0-					5
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	122	1	1153	2	N	-0-					5
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	67	1	1069	2	N	-0-					5
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	81	1	1160	2	N	-0-					8
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	62	1	1006	2	N	-0-					8
01	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	55	1	945	2	N	-0-					8
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	96	1	915	2	N	-0-					8
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	82	1	1302	2	N	-0-					8
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1546	-0-	-254	-0-	103	1	1443	2	N	-0-					57
12	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	93	1	1465	2	N	-0-					57
01	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	78	1	1303	2	N	-0-					57
02	1456	N	1038	-0-	-418	-0-	101	1	937	2	N	-0-					57
03	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	76	1	1180	2	N	-0-					57
04	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	63	1	1105	2	N	-0-					57

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	794	-0-	-436	-0-	52	1	742	2	N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	N	-0-					-0-
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	40	1	682	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	89	1	843	2	N	-0-					-0-
03	961	N	373	-0-	-588	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	21	1	297	2	N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	23	1	220	2	N	-0-					-0-
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	N	-0-					179
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	44	1	691	2	N	-0-					179
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	41	1	685	2	N	-0-					179
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	69	1	636	2	N	-0-					179
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	N	-0-					179
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	36	1	635	2	N	-0-					179

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	-0-					179
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	2	N	-0-					179
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	N	13					192
							14	9									
02	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	112	1	1032	2	N	2	169	1			25
							2	9									
03	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	76	1	1175	2	N	-0-					25
04	1410	N	738	-0-	-672	-0-	40	1	698	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	19	1	962	2	N	-0-					209
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	17	1	921	2	N	15	192	1			32
							17	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	701	2	N	-0-					32
02	924	N	735	-0-	-189	-0-	8	1	727	2	N	-0-					32
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	14	1	1034	2	N	-0-					32
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	N	-0-					32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

11	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	103	1	1458	2	N	-0-					25
12	1798	N	1510	-0-	-288	-0-	89	1	1421	2	N	-0-					25
01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	98	1	1647	2	N	-0-					25
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	174	1	1633	2	N	-0-					25
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	111	1	1740	2	N	-0-					25
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	92	1	1635	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

11	960	N	937	-0-	-23	-0-	61	1	876	2	N	-0-					40
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	N	-0-					40
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	54	1	918	2	N	-0-					40
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	79	1	742	2	N	-0-					40
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	59	1	932	2	N	-0-					40
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	45	1	796	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	18	1	915	2	N	-0-					127
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	979	2	N	-0-					127
01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	15	1	922	2	N	-0-					127
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	10	1	865	2	N	-0-					127
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					127
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

11	690	N	574	-0-	-116	-0-	38	1	536	2	N	-0-					110
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	-0-					110
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	38	1	631	2	N	-0-					110
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	-0-					110
03	713	N	616	-0-	-97	-0-	37	1	579	2	N	-0-					110
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	27	1	467	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	189	1	2646	2	N	28					173
							31	9									
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	163	1	2573	2	N	-0-					173
01	3100	N	3170	-0-	70	70	180	1	2990	2	N	-0-					173
02	2800	N	2766	-0-	-34	36	267	1	2468	2	N	28	176	1			25
							31	9									
03	2467	N	2431	-0-	-36	-0-	147	1	2284	2	N	-0-					25
*04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	141	1	2468	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	526	-0-	-224	-0-	35	1	491	2	N	-0-					42
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	2	N	-0-					42
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	30	1	500	2	N	-0-					42
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	519	2	N	-0-					42
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	36	1	571	2	N	-0-					42
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

11	420	N	330	-0-	-90	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	22	1	347	2	N	-0-					-0-
01	434	N	233	-0-	-201	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
02	308	N	125	-0-	-183	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

11	690	N	599	-0-	-91	-0-	39	1	560	2	N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	41	1	663	2	N	-0-					-0-
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	2	N	-0-					-0-
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	33	1	521	2	N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	169	1	2356	2	N	-0-					35
12	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	117	1	1839	2	N	-0-					35
01	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	80	1	1337	2	N	-0-					35
02	2352	N	994	-0-	-1358	-0-	97	1	897	2	N	-0-					35
03	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	107	1	1664	2	N	-0-					35
*04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	2	N	-0-					35

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

11	19380	X	12222	-0-	-7158	-0-	1196	1	10996	2	N	27	179	1			98
							30	9									
12	17019	X	15151	-0-	-1868	-0-	1481	1	13648	2	N	20					118
							22	9									
01	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	2234	1	13939	2	N	23					141
							25	9									
02	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	2317	1	10531	2	N	20					161
							22	9									
03	15159	X	10491	-0-	-4668	-0-	1049	1	9420	2	N	20					181
							22	9									
04	15690	X	14001	-0-	-1689	-0-	1158	1	12830	2	N	12					193
							13	9									

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

11	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	875	1	8043	2	N	7					140
							8	9									
12	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	903	1	8318	2	N	6					146
							7	9									
01	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	1288	1	8034	2	N	10					156
							11	9									
02	8344	X	6992	-0-	-1352	-0-	1259	1	5722	2	N	10					166
							11	9									
03	9238	X	8576	-0-	-662	-0-	857	1	7698	2	N	19					185
							21	9									
04	9000	X	8805	-0-	-195	-0-	728	1	8066	2	N	10					195
							11	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					5
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					5
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					5
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					5
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					5
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

11	2310	X	1070	-0-	-1240	-0-	1070	2			N	-0-					70
12	2976	X	568	-0-	-2408	-0-	568	2			N	-0-					70
01	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	2083	2			N	-0-					70
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					70
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1472	2	10	9	N	9					79
04	1500	N	872	-0-	-628	-0-	872	2			N	-0-					79

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
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					117
12	1209	N	643	-0-	-566	-0-	643	2			N	-0-					117
01	992	N	382	-0-	-610	-0-	382	2			N	-0-					117
02	924	N	386	-0-	-538	-0-	386	2			N	-0-					117
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1090	2	162	9	N	147					264
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					264

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1525	2	1	9	N	1					57
12	1612	N	997	-0-	-615	-0-	997	2			N	-0-					57
01	1054	N	682	-0-	-372	-0-	682	2			N	-0-					57
02	1428	N	793	-0-	-635	-0-	793	2			N	-0-					57
03	992	N	97	-0-	-895	-0-	97	2			N	-0-					57
04	660	N	322	-0-	-338	-0-	322	2			N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-					150
12	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2			N	-0-					150
01	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	1038	2			N	-0-					150
02	1148	N	931	-0-	-217	-0-	931	2			N	-0-					150
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					150
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					150

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4593	-0-	-717	-0-	4590	2	3	9	N	3					152
12	5487	X	4742	-0-	-745	-0-	4742	2			N	-0-					152
01	4836	X	3954	-0-	-882	-0-	3951	2	3	9	N	3					155
02	4368	X	3948	-0-	-420	-0-	3942	2	6	9	N	5	1	8			159
03	4836	X	4220	-0-	-616	-0-	4214	2	6	9	N	5					164
04	4590	X	3888	-0-	-702	-0-	3888	2			N	-0-					164

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-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
11	2190	X	1173	-0-	-1017	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-					12
12	2263	X	1328	-0-	-935	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					12
01	1860	X	1089	-0-	-771	-0-	55	1	1034	2	Y	-0-					12
02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-					12
03	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	49	1	953	2	Y	-0-					12
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	50	1	988	2	Y	-0-					12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

11	DLQ	G-10	2082	-0-	2082	8313	2082	2			N	-0-					104
12	3000	N	2454	-0-	-546	7767	2454	2			N	-0-					104
01	3100	N	1948	-0-	-1152	6615	1948	2			N	-0-					104
02	2800	N	1186	-0-	-1614	5001	1186	2			N	-0-					104
03	3100	N	1527	-0-	-1573	3428	1527	2			N	-0-					104
*04	3000	N	1266	-0-	-1734	1694	1266	2			N	-0-					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	Y	-0-					3
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	1					4
							1	9									
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	Y	1					5
							1	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-					5
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	2	Y	1					6
							1	9									
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1233	2	Y	4					7
							4	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	52	1	978	2	Y	-0-					7
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-	4	1			3
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-					3
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	4					7
							4	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	Y	-0-	6	1			1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-					8
12	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	66	1	1247	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-					4
02	1456	N	1169	-0-	-287	-0-	55	1	1113	2	Y	1					5
							1	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	Y	1					6
							1	9									
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	2	Y	1					7
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

11	180	N	34	-0-	-146	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					5
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	88	1	1722	2	Y	2					10
							2	9									
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	99	1	1874	2	Y	-0-					10
01	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	94	1	1794	2	Y	15					25
							17	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	77	1	1553	2	Y	-0-					25
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-					25
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	-0-					25

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2224	-0-	-416	-0-	109	1	2115	2	Y	-0-					8
12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	149	1	2828	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	2728	N	2594	-0-	-134	-0-	130	1	2464	2	Y	-0-					4
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	110	1	2220	2	Y	1					5
							1	9									
03	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	133	1	2610	2	Y	1					6
							1	9									
*04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	124	1	2448	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					16
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					16
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	Y	-0-					16
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1469	2	Y	-0-					16
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-					16
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	2	Y	-0-					16

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1097	2	Y	5					10
							6	9									
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	Y	-0-					10
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	49	1	991	2	Y	2					4
							2	9									
03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	54	1	1065	2	Y	2					6
							2	9									
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	56	1	1105	2	Y	2					8
							2	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
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	-0-					17
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					17
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					17
02	532	N	452	-0-	-80	-0-	21	1	416	2	Y	14					31
							15	9									
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	24	1	479	2	Y	1					32
							1	9									
04	540	N	263	-0-	-277	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					32

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78	1	1510	2	Y	1					14
							1	9									
12	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	83	1	1581	2	Y	1					15
							1	9									
01	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	85	1	1618	2	Y	1					16
							1	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1676	2	Y	1					17
							1	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-					17
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	91	1	1788	2	Y	-0-					17

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	117	1	2290	2	Y	1					23
							1	9									
12	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	124	1	2342	2	Y	-0-					23
01	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	122	1	2312	2	Y	-0-					23
02	2240	N	2175	-0-	-65	-0-	102	1	2073	2	Y	-0-					23
03	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	117	1	2285	2	Y	-0-					23
04	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	111	1	2187	2	Y	-0-					23

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
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	-0-					16
12	682	N	490	-0-	-192	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					16
01	682	N	266	-0-	-416	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					16
02	T. A.		397	-0-	397	397	18	1	372	2	Y	6					22
							7	9									
03	T. A.		470	-0-	470	867	23	1	447	2	Y	-0-					22
04	T. A.		382	-0-	382	1249	18	1	364	2	Y	-0-					22

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
11	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	57	1	1112	2	Y	7					8
							8	9									
12	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	60	1	1146	2	Y	-0-					8
01	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	60	1	1144	2	Y	1					9
							1	9									
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-					9
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	55	1	1084	2	Y	4					13
							4	9									
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-	11	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	77	1	1509	2	Y	-0-					3
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	81	1	1544	2	Y	1					4
							1	9									
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	86	1	1635	2	Y	1					5
							1	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1710	2	Y	-0-					5
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	Y	1					6
							1	9									
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	2	Y	2					8
							2	9									

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
11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	100	1	1942	2	Y	4					9
							4	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	105	1	1995	2	Y	-0-					9
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	103	1	1968	2	Y	-0-	6	1			3
02	1904	N	1849	-0-	-55	-0-	87	1	1762	2	Y	-0-					3
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	99	1	1937	2	Y	5					8
							6	9									
04	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-	7	1			1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	106	-0-	-1274	-0-	5	1	94	2	Y	6					7
							7	9									
12	682	N	303	-0-	-379	-0-	15	1	287	2	Y	1					8
							1	9									
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					8
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					8
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	279	2	Y	5					13
							6	9									
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	9	1	175	2	Y	-0-	11	1			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	7					26
							8	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	Y	1	24	1			3
							1	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	2	Y	5					8
							6	9									
02	1232	N	1057	-0-	-175	-0-	50	1	1006	2	Y	1					9
							1	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	2					11
							2	9									
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	61	1	1194	2	Y	14					25
							15	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2329	-0-	-11	-0-	114	1	2214	2	Y	1					14
							1	9									
12	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	120	1	2270	2	Y	-0-					14
01	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	114	1	2171	2	Y	5					19
							6	9									
02	2184	N	2040	-0-	-144	-0-	96	1	1944	2	Y	-0-					19
03	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	108	1	2116	2	Y	2					21
							2	9									
04	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	103	1	2025	2	Y	-0-	18	1			3

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	945	2	Y	1					14
							1	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	-0-					14
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	Y	5					19
							6	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	Y	-0-					19
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	Y	2					21
							2	9									
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	2	Y	-0-	18	1			3

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	125	1	2427	2	Y	-0-	24	1			4
12	2573	N	2554	-0-	-19	-0-	128	1	2426	2	Y	-0-					4
01	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	124	1	2361	2	Y	12					16
							13	9									
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	108	1	2186	2	Y	-0-					16
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2418	2	Y	-0-					16
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2330	2	Y	-0-					16

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	12	1	225	2	Y	6					10
							7	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					10
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					2
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					2
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					2

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, 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
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	4					9
							4	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					9
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-	6	1			3
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	49	1	987	2	Y	-0-					3
03	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	53	1	1037	2	Y	5					8
							6	9									
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	51	1	1002	2	Y	-0-	7	1			1

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
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1573	2	Y	5					10
							6	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	Y	-0-					10
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1572	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	2	Y	2					4
							2	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1711	2	Y	2					6
							2	9									
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	83	1	1645	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					8
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	42	1	802	2	Y	1					3
							1	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	1					4
							1	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	Y	1					5
							1	9									
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	769	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	116	1	2258	2	Y	-0-					8
12	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	120	1	2265	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	111	1	2105	2	Y	-0-					4
02	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	87	1	1768	2	Y	1					5
							1	9									
03	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	105	1	2055	2	Y	1					6
							1	9									
04	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	100	1	1973	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	62	1	1209	2	Y	-0-					4
12	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	53	1	1002	2	Y	1					5
							1	9									
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	10					15
							11	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	Y	-0-					15
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1159	2	Y	1					16
							1	9									
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	Y	1					17
							1	9									

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2639	-0-	-451	-0-	129	1	2506	2	Y	4					17
							4	9									
12	2759	X	1859	-0-	-900	-0-	93	1	1765	2	Y	1					18
							1	9									
01	2914	X	1667	-0-	-1247	-0-	83	1	1584	2	Y	-0-					18
02	2632	X	451	-0-	-2181	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					18
03	1860	N	512	-0-	-1348	-0-	25	1	487	2	Y	-0-					18
04	1620	N	359	-0-	-1261	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1903	2	Y	5					8
							6	9									
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	124	1	2342	2	Y	-0-					8
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	Y	1					3
							1	9									
03	2294	N	1581	-0-	-713	-0-	77	1	1501	2	Y	3					6
							3	9									
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	103	1	2029	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	58	1	1138	2	Y	5					8
							6	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-					8
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	Y	2					4
							2	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	940	2	Y	2					6
							2	9									
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	34	1	680	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	120	1	2341	2	Y	3					14
							3	9									
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	123	1	2336	2	Y	1					15
							1	9									
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	2	Y	4					19
							4	9									
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	102	1	2063	2	Y	1					20
							1	9									
03	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	113	1	2215	2	Y	3					23
							3	9									
04	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	110	1	2160	2	Y	1					24
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	131	1	2560	2	Y	-0-					8
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	139	1	2643	2	Y	-0-					4
02	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	104	1	2107	2	Y	1					5
							1	9									
03	2666	N	2435	-0-	-231	-0-	118	1	2316	2	Y	1					6
							1	9									
04	2700	N	2322	-0-	-378	-0-	112	1	2209	2	Y	1					7
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

11	1230	N	998	-0-	-232	-0-	49	1	947	2	Y	2	22	1			10
							2	9									
12	1054	N	766	-0-	-288	-0-	38	1	725	2	Y	3					13
							3	9									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	64	1	1214	2	Y	-0-					13
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y	2					15
							2	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	3					18
							3	9									
04	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	55	1	1082	2	Y	1					19
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	245	-0-	-475	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					12
12	558	N	272	-0-	-286	-0-	14	1	257	2	Y	1					13
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					13
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					13
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					13
04	330	N	138	-0-	-192	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					13

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	58	1	1124	2	Y	4					9
							4	9									
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	65	1	1236	2	Y	1					10
							1	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	53	1	1063	2	Y	1					3
							1	9									
03	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	54	1	1048	2	Y	3					6
							3	9									
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	34	1	665	2	Y	1					7
							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
11	2700	X	1925	-0-	-775	-0-	94	1	1822	2	Y	8					14
							9	9									
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	145	1	2742	2	Y	1					15
							1	9									
01	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	127	1	2417	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	110	1	2218	2	Y	-0-					3
03	2852	N	2527	-0-	-325	-0-	123	1	2404	2	Y	-0-					3
*04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	125	1	2464	2	Y	-0-					3

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	5					13
							6	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	47	1	886	2	Y	-0-					13
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					2
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					2
04	810	N	594	-0-	-216	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	66	1	1293	2	Y	-0-					3
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	70	1	1326	2	Y	1					4
							1	9									
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	68	1	1291	2	Y	1					5
							1	9									
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-					5
03	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	66	1	1285	2	Y	1					6
							1	9									
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	63	1	1241	2	Y	2					8
							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 #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	70	1	1372	2	Y	5					10
							6	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-					10
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	74	1	1411	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1344	N	1316	-0-	-28	-0-	62	1	1252	2	Y	2					4
							2	9									
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	69	1	1340	2	Y	2					6
							2	9									
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	69	1	1357	2	Y	2					8
							2	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2572	-0-	-68	-0-	125	1	2440	2	Y	6	21	1			7
							7	9									
12	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	131	1	2489	2	Y	-0-					7
01	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	127	1	2424	2	Y	1					8
							1	9									
02	2408	N	2198	-0-	-210	-0-	103	1	2094	2	Y	1					9
							1	9									
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	129	1	2529	2	Y	-0-					9
*04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	119	1	2357	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	675	-0-	-795	-0-	33	1	636	2	Y	5					10
							6	9									
12	1333	N	647	-0-	-686	-0-	32	1	615	2	Y	-0-					10
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	31	1	581	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	26	1	533	2	Y	2					4
							2	9									
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	25	1	482	2	Y	2					6
							2	9									
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	23	1	445	2	Y	2					8
							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
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	56	1	1101	2	Y	1	23	1			10
							1	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	Y	3					13
							3	9									
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-					13
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1058	2	Y	2					15
							2	9									
03	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	49	1	962	2	Y	3					18
							3	9									
04	1200	N	750	-0-	-450	-0-	36	1	713	2	Y	1					19
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	793	-0-	-497	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					3
12	1147	N	583	-0-	-564	-0-	29	1	553	2	Y	1					4
							1	9									
01	992	N	652	-0-	-340	-0-	33	1	618	2	Y	1					5
							1	9									
02	728	N	248	-0-	-480	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					5
03	589	N	367	-0-	-222	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					5
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	949	2	Y	3					8
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	738	-0-	-312	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					11
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	37	1	704	2	Y	30					41
							33	9									
01	806	N	679	-0-	-127	-0-	34	1	645	2	Y	-0-	37	1			4
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					4
03	744	N	648	-0-	-96	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					4
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	833	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	2	Y	-0-					3
12	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	80	1	1523	2	Y	-0-					3
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	81	1	1540	2	Y	10					13
							11	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1429	2	Y	-0-					13
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	76	1	1485	2	Y	-0-					13
04	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	70	1	1372	2	Y	-0-					13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	Y	5					10
							6	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	2	Y	-0-					10
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1321	2	Y	2					4
							2	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	Y	2					6
							2	9									
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	68	1	1340	2	Y	2					8
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	402	-0-	-258	-0-	20	1	381	2	Y	1					14
							1	9									
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	22	1	408	2	Y	1					15
							1	9									
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					15
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					15
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					15
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	80	1	1560	2	Y	-0-					9
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	86	1	1625	2	Y	1					10
							1	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	2	Y	-0-					10
02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	72	1	1462	2	Y	-0-					10
03	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	81	1	1590	2	Y	-0-					10
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	78	1	1529	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	689	-0-	-151	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					19
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					19
01	837	N	464	-0-	-373	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					19
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	20	1	414	2	Y	-0-					19
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					19
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	133	1	2593	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	147	1	2782	2	Y	1					2
							1	9									
01	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	139	1	2650	2	Y	2					4
							2	9									
02	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	114	1	2299	2	Y	1					5
							1	9									
03	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	131	1	2558	2	Y	2					7
							2	9									
04	2700	N	2547	-0-	-153	-0-	123	1	2422	2	Y	2					9
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2684	-0-	-46	-0-	131	1	2544	2	Y	8					12
							9	9									
12	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	136	1	2576	2	Y	1					13
							1	9									
01	2790	N	2382	-0-	-408	-0-	119	1	2262	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
02	2492	N	2073	-0-	-419	-0-	98	1	1975	2	Y	-0-					2
03	2728	N	2404	-0-	-324	-0-	117	1	2287	2	Y	-0-					2
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	96	1	1871	2	Y	19					26
							21	9									
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	2	Y	1					27
							1	9									
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	98	1	1873	2	Y	1	25	1			3
							1	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-					3
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1852	2	Y	-0-					3
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	2	Y	-0-					4
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	108	1	2054	2	Y	1					5
							1	9									
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	10					15
							11	9									
02	2016	N	1984	-0-	-32	-0-	93	1	1891	2	Y	-0-					15
03	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	105	1	2063	2	Y	1					16
							1	9									
04	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	96	1	1901	2	Y	1					17
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	2	23	1			10
							2	9									
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	84	1	1594	2	Y	3					13
							3	9									
01	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	66	1	1253	2	Y	-0-					13
02	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	61	1	1239	2	Y	2					15
							2	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	87	1	1706	2	Y	3					18
							3	9									
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	91	1	1791	2	Y	2					20
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	59	1	1148	2	Y	7					8
							8	9									
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	67	1	1267	2	Y	-0-					8
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	65	1	1233	2	Y	1					9
							1	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-					9
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	62	1	1213	2	Y	4					13
							4	9									
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	59	1	1158	2	Y	-0-	11	1			2

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
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-					4
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1619	2	Y	1					5
							1	9									
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	10					15
							11	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1388	2	Y	-0-					15
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1522	2	Y	1					16
							1	9									
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1441	2	Y	1					17
							1	9									

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	81	1	1581	2	Y	6	21	1			7
							7	9									
12	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	89	1	1696	2	Y	-0-					7
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	2	Y	1					8
							1	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1504	2	Y	1					9
							1	9									
03	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	85	1	1671	2	Y	-0-					9
*04	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	80	1	1578	2	Y	-0-					9

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

11	810	N	470	-0-	-340	-0-	22	1	434	2	Y	13	22	1			5
							14	9									
12	837	N	419	-0-	-418	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					5
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					5
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					5
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					5
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

11	870	N	682	-0-	-188	-0-	33	1	648	2	Y	1					9
							1	9									
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	44	1	843	2	Y	1					10
							1	9									
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	40	1	766	2	Y	1					11
							1	9									
02	644	N	509	-0-	-135	-0-	24	1	484	2	Y	1					12
							1	9									
03	899	N	759	-0-	-140	-0-	35	1	682	2	Y	38	37	1			13
							42	9									
04	780	N	343	-0-	-437	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

11	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	139	1	2706	2	Y	1					9
							1	9									
12	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	140	1	2653	2	Y	1					10
							1	9									
01	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	133	1	2534	2	Y	-0-					10
02	2632	N	2299	-0-	-333	-0-	108	1	2191	2	Y	-0-					10
03	2790	N	2581	-0-	-209	-0-	126	1	2455	2	Y	-0-					10
04	2580	N	2531	-0-	-49	-0-	122	1	2408	2	Y	1					11
							1	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
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	127	1	2466	2	Y	-0-					3
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	133	1	2513	2	Y	1					4
							1	9									
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	137	1	2613	2	Y	3					7
							3	9									
02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	110	1	2232	2	Y	-0-					7
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	125	1	2453	2	Y	1					8
							1	9									
04	2670	N	2431	-0-	-239	-0-	117	1	2312	2	Y	2					10
							2	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
11	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	62	1	1208	2	Y	7					8
							8	9									
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					8
01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	61	1	1159	2	Y	1					9
							1	9									
02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					9
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1184	2	Y	4					13
							4	9									
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-	11	1			2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	132	1	2577	2	Y	1					6
							1	9									
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	144	1	2734	2	Y	17					23
							19	9									
01	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	138	1	2632	2	Y	1					24
							1	9									
02	2492	N	2295	-0-	-197	-0-	108	1	2186	2	Y	1					25
							1	9									
03	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	123	1	2409	2	Y	-0-					25
04	2670	N	2408	-0-	-262	-0-	116	1	2292	2	Y	-0-					25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1909	2	Y	-0-					12
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2040	2	Y	30					42
							33	9									
01	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	96	1	1827	2	Y	1	38	1			5
							1	9									
02	1876	N	1788	-0-	-88	-0-	84	1	1704	2	Y	-0-					5
03	2170	N	1337	-0-	-833	-0-	65	1	1272	2	Y	-0-					5
04	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	86	1	1705	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM. B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2346	-0-	-324	-0-	114	1	2224	2	Y	7					27
							8	9									
12	2759	N	2149	-0-	-610	-0-	108	1	2041	2	Y	-0-	24	1			3
01	2697	N	2409	-0-	-288	-0-	120	1	2283	2	Y	5					8
							6	9									
02	2184	N	2030	-0-	-154	-0-	96	1	1933	2	Y	1					9
							1	9									
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2394	2	Y	2					11
							2	9									
04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	111	1	2188	2	Y	14					25
							15	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

11	450	N	330	-0-	-120	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

11	1050	N	569	-0-	-481	-0-	27	1	534	2	Y	7					8
							8	9									
12	992	N	855	-0-	-137	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					8
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	794	2	Y	1					9
							1	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	2	Y	-0-					9
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	Y	4					13
							4	9									
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-	11	1			2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	93	1	1812	2	Y	1	21	1			4
							1	9									
12	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	98	1	1850	2	Y	-0-					4
01	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	94	1	1780	2	Y	12					16
							13	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	83	1	1684	2	Y	-0-					16
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	90	1	1759	2	Y	-0-					16
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	85	1	1667	2	Y	-0-					16

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

11	3000	N	3517	-0-	517	517	171	1	3339	2	Y	6	20	1			6
							7	9									
12	3100	N	2915	-0-	-185	332	146	1	2769	2	Y	-0-					6
01	3100	N	2820	-0-	-280	52	141	1	2679	2	Y	-0-					6
02	2150	X	2098	-0-	-52	-0-	99	1	1998	2	Y	1					7
							1	9									
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					7
*04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	234	1	4621	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	98	1	1913	2	Y	7					8
							8	9									
12	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	88	1	1662	2	Y	-0-					8
01	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	103	1	1961	2	Y	1					9
							1	9									
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					9
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1892	2	Y	4					13
							4	9									
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	98	1	1926	2	Y	-0-	11	1			2

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
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	107	1	2075	2	Y	1					14
							1	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2091	2	Y	-0-					14
01	2263	N	1838	-0-	-425	-0-	91	1	1740	2	Y	6					20
							7	9									
02	2044	N	1599	-0-	-445	-0-	75	1	1524	2	Y	-0-					20
03	2201	N	1743	-0-	-458	-0-	85	1	1656	2	Y	2					22
							2	9									
04	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	79	1	1554	2	Y	-0-	19	1			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	746	-0-	-694	-0-	36	1	706	2	Y	4					8
							4	9									
12	930	N	623	-0-	-307	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					8
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	29	1	544	2	Y	-0-	5	1			3
02	700	N	492	-0-	-208	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					3
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	25	1	493	2	Y	5					8
							6	9									
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	23	1	452	2	Y	-0-	7	1			1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	84	1	1646	2	Y	1					9
							1	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	91	1	1716	2	Y	-0-					9
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	103	1	1954	2	Y	1					10
							1	9									
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	74	1	1503	2	Y	-0-					10
03	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	78	1	1516	2	Y	-0-					10
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	82	1	1622	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	555	-0-	-645	-0-	27	1	522	2	Y	5					9
							6	9									
12	961	N	517	-0-	-444	-0-	26	1	491	2	Y	-0-					9
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	24	1	461	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	2					4
							2	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	2					6
							2	9									
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	126	1	2453	2	Y	11					17
							12	9									
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	122	1	2309	2	Y	-0-					17
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	104	1	1986	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
02	2128	N	1770	-0-	-358	-0-	83	1	1687	2	Y	-0-					3
03	2356	N	1682	-0-	-674	-0-	82	1	1600	2	Y	-0-					3
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2881	-0-	-179	-0-	141	1	2740	2	Y	-0-					32
12	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	150	1	2836	2	Y	1					33
							1	9									
01	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	118	1	2247	2	Y	-0-					33
02	2716	X	1903	-0-	-813	-0-	90	1	1813	2	Y	-0-					33
03	2976	N	2331	-0-	-645	-0-	113	1	2218	2	Y	-0-					33
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	106	1	2083	2	Y	-0-					33

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	342	-0-	-828	-0-	17	1	323	2	Y	2					5
							2	9									
12	1147	X	34	-0-	-1113	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					5
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-					17
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	76	1	1432	2	Y	-0-					17
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	74	1	1403	2	Y	-0-					17
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	63	1	1269	2	Y	-0-					17
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	2	Y	-0-					17
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	-0-					17

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	803	-0-	-517	-0-	39	1	762	2	Y	2					11
							2	9									
12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					11
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	Y	4					15
							4	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	49	1	991	2	Y	2					17
							2	9									
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	56	1	1105	2	Y	2					19
							2	9									
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	50	1	991	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	54	1	1058	2	Y	4					8
							4	9									
12	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					8
01	1116	N	943	-0-	-173	-0-	47	1	896	2	Y	-0-	5	1			3
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					3
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	41	1	809	2	Y	4					7
							4	9									
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	37	1	736	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	162	1	3156	2	Y	-0-					3
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	173	1	3278	2	Y	1					4
							1	9									
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	172	1	3281	2	Y	1					5
							1	9									
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	146	1	2945	2	Y	-0-					5
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	171	1	3337	2	Y	1					6
							1	9									
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	161	1	3172	2	Y	2					8
							2	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4068	-0-	-162	-0-	199	1	3869	2	Y	-0-					8
12	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	215	1	4083	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	4371	X	4128	-0-	-243	-0-	206	1	3922	2	Y	-0-					4
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	195	1	3949	2	Y	1					5
							1	9									
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	217	1	4253	2	Y	1					6
							1	9									
*04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	204	1	4021	2	Y	1					7
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	117	1	2225	2	Y	-0-					3
01	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	116	1	2209	2	Y	12					15
							13	9									
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	102	1	2056	2	Y	-0-					15
03	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	102	1	1989	2	Y	-0-					15
04	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	90	1	1762	2	Y	5					10
							6	9									
12	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	92	1	1748	2	Y	-0-					10
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	94	1	1779	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	80	1	1617	2	Y	2					4
							2	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	2					6
							2	9									
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	85	1	1685	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	852	2	Y	12	22	1			5
							13	9									
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					5
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	-0-					5
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	36	1	730	2	Y	1					6
							1	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	Y	-0-					6
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	115	1	2248	2	Y	5					10
							6	9									
12	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	123	1	2322	2	Y	-0-					10
01	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	120	1	2278	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	101	1	2051	2	Y	2					4
							2	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	120	1	2353	2	Y	2					6
							2	9									
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2156	2	Y	2					8
							2	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
11	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	123	1	2398	2	Y	-0-					3
12	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	128	1	2421	2	Y	-0-					3
01	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	126	1	2397	2	Y	10					13
							11	9									
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	109	1	2200	2	Y	-0-					13
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	119	1	2321	2	Y	-0-					13
04	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	111	1	2186	2	Y	-0-					13

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	148	1	2880	2	Y	2					10
							2	9									
12	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	160	1	3027	2	Y	8					18
							9	9									
01	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	154	1	2920	2	Y	1					19
							1	9									
02	2800	X	2743	-0-	-57	-0-	129	1	2612	2	Y	2	18	1			3
							2	9									
03	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	148	1	2900	2	Y	2					5
							2	9									
04	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	142	1	2797	2	Y	2					7
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	1118	-0-	-1672	-0-	54	1	1060	2	Y	4					8
							4	9									
12	2077	N	1016	-0-	-1061	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					8
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	48	1	909	2	Y	-0-	5	1			3
02	1036	N	786	-0-	-250	-0-	37	1	749	2	Y	-0-					3
03	1023	N	824	-0-	-199	-0-	40	1	778	2	Y	5					8
							6	9									
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	38	1	744	2	Y	-0-	7	1			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	93	1	1811	2	Y	7					8
							8	9									
12	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	97	1	1838	2	Y	-0-					8
01	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	93	1	1777	2	Y	1					9
							1	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					9
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1711	2	Y	4					13
							4	9									
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1703	2	Y	-0-	11	1			2

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
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	63	1	1233	2	Y	5					10
							6	9									
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	2	Y	-0-					10
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	2					4
							2	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	73	1	1431	2	Y	2					6
							2	9									
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	68	1	1344	2	Y	2					8
							2	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
11	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	110	1	2136	2	Y	1					9
							1	9									
12	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	117	1	2214	2	Y	1					10
							1	9									
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	Y	1					11
							1	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	101	1	2037	2	Y	1					12
							1	9									
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	108	1	2126	2	Y	-0-					14

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	Y	1					9
							1	9									
12	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	101	1	1909	2	Y	-0-					9
01	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	102	1	1946	2	Y	16					25
							18	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					25
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	Y	-0-					25
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	85	1	1681	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	71	1	1385	2	Y	-0-					13
12	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	73	1	1385	2	Y	29					42
							32	9									
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	90	1	1708	2	Y	-0-	38	1			4
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1610	2	Y	-0-					4
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	82	1	1611	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3901	-0-	-149	-0-	190	1	3711	2	Y	-0-					8
12	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	200	1	3783	2	Y	2					10
							2	9									
01	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	196	1	3729	2	Y	1					11
							1	9									
02	3724	X	3523	-0-	-201	-0-	166	1	3357	2	Y	-0-					11
03	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	185	1	3619	2	Y	42	39	1			14
							46	9									
04	3900	X	3667	-0-	-233	-0-	177	1	3490	2	Y	-0-					14

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	100	1	1953	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
12	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	107	1	2019	2	Y	1					3
							1	9									
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	102	1	1936	2	Y	-0-					3
02	1932	N	1813	-0-	-119	-0-	85	1	1728	2	Y	-0-					3
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	96	1	1880	2	Y	-0-					3
04	1980	N	1262	-0-	-718	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-					3

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
11	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	98	1	1908	2	Y	-0-					3
12	2356	N	1909	-0-	-447	-0-	96	1	1812	2	Y	1					4
							1	9									
01	2356	N	1580	-0-	-776	-0-	79	1	1500	2	Y	1					5
							1	9									
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	107	1	2167	2	Y	1					6
							1	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2229	2	Y	1					7
							1	9									
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	Y	1					8
							1	9									

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
11	3000	N	1324	-0-	-1676	4024	65	1	1259	2	Y	-0-					4
12	3100	N	1320	-0-	-1780	2244	66	1	1254	2	Y	-0-					4
01	3100	N	1267	-0-	-1833	411	63	1	1200	2	Y	4					8
							4	9									
02	1530	N	1119	-0-	-411	-0-	53	1	1064	2	Y	2					10
							2	9									
03	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	59	1	1153	2	Y	1					11
							1	9									
04	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	55	1	1087	2	Y	2					13
							2	9									

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
11	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	85	1	1655	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	93	1	1756	2	Y	2					4
							2	9									
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	85	1	1624	2	Y	3					7
							3	9									
02	1568	N	1527	-0-	-41	-0-	72	1	1454	2	Y	1					8
							1	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	Y	2					10
							2	9									
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	Y	2					12
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

11	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	75	1	1470	2	Y	7					8
							8	9									
12	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-					8
01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	79	1	1499	2	Y	1					9
							1	9									
02	1456	N	1357	-0-	-99	-0-	64	1	1293	2	Y	-0-					9
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	72	1	1401	2	Y	4					13
							4	9									
04	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-	11	1			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2408	2	Y	5					10
							6	9									
12	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	130	1	2458	2	Y	-0-					10
01	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	128	1	2436	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	2352	N	2296	-0-	-56	-0-	108	1	2186	2	Y	2					4
							2	9									
03	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	121	1	2366	2	Y	2					6
							2	9									
04	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	112	1	2216	2	Y	2					8
							2	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	122	1	2380	2	Y	-0-					5
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2408	2	Y	1					6
							1	9									
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	131	1	2488	2	Y	-0-					6
02	2324	N	2060	-0-	-264	-0-	97	1	1963	2	Y	-0-					6
03	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	122	1	2395	2	Y	-0-					6
*04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2543	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1153	-0-	-767	-0-	56	1	1093	2	Y	4					20
							4	9									
12	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	88	1	1672	2	Y	-0-					20
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1644	2	Y	1					21
							1	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1431	2	Y	-0-					21
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	-0-					21
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	Y	1					22
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	129	1	2516	2	Y	1					6
							1	9									
12	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	136	1	2569	2	Y	17					23
							19	9									
01	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	133	1	2531	2	Y	1					24
							1	9									
02	2464	N	2401	-0-	-63	-0-	113	1	2287	2	Y	1					25
							1	9									
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	133	1	2602	2	Y	-0-					25
*04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	127	1	2498	2	Y	-0-					25

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	3					14
							3	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	1					15
							1	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	Y	4					19
							4	9									
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	1					20
							1	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	3					23
							3	9									
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	40	1	790	2	Y	1					24
							1	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	5					17
							6	9									
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1640	2	Y	1					18
							1	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	85	1	1612	2	Y	-0-					18
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1428	2	Y	1					19
							1	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-					19
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1434	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	933	-0-	-1197	-0-	44	1	866	2	Y	21					59
							23	9									
12	2201	X	1264	-0-	-937	-0-	63	1	1200	2	Y	1	50	1			10
							1	9									
01	2201	X	1729	-0-	-472	-0-	86	1	1643	2	Y	-0-					10
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	84	1	1709	2	Y	1					11
							1	9									
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1856	2	Y	26					37
							29	9									
*04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	87	1	1711	2	Y	1					38
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	797	-0-	-73	-0-	39	1	758	2	Y	-0-					3
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	44	1	840	2	Y	1					4
							1	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	2					6
							2	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	766	2	Y	1					7
							1	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					7
04	720	N	527	-0-	-193	-0-	25	1	501	2	Y	1					8
							1	9									

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
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	77	1	1498	2	Y	1					14
							1	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	81	1	1531	2	Y	-0-					14
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	Y	6					20
							7	9									
02	1484	N	1312	-0-	-172	-0-	62	1	1250	2	Y	-0-					20
03	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	71	1	1391	2	Y	2					22
							2	9									
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-	19	1			3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-					4
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1257	2	Y	-0-					4
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	Y	4					8
							4	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	Y	1					9
							1	9									
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	58	1	1131	2	Y	2					11
							2	9									
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	54	1	1072	2	Y	1					12
							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 #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	65	1	1262	2	Y	2					11
							2	9									
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	66	1	1254	2	Y	1					12
							1	9									
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	66	1	1259	2	Y	-0-					12
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	54	1	1086	2	Y	-0-					12
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	61	1	1199	2	Y	-0-					12
04	1290	N	772	-0-	-518	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	75	1	1461	2	Y	-0-	20	1			4
12	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	78	1	1482	2	Y	-0-					4
01	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	75	1	1436	2	Y	11					15
							12	9									
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	65	1	1308	2	Y	1					16
							1	9									
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	73	1	1429	2	Y	-0-					16
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	72	1	1423	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	2	Y	-0-					4
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	91	1	1728	2	Y	1					5
							1	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	10					15
							11	9									
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-					15
03	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	87	1	1709	2	Y	1					16
							1	9									
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	82	1	1621	2	Y	1					17
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	2	Y	1					10
							1	9									
12	2573	N	2466	-0-	-107	-0-	123	1	2334	2	Y	8					18
							9	9									
01	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	119	1	2260	2	Y	2					20
							2	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	103	1	2082	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	116	1	2265	2	Y	2					5
							2	9									
*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	110	1	2161	2	Y	2					7
							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
11	3000	X	2608	-0-	-392	-0-	127	1	2480	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	123	1	2329	2	Y	1					3
							1	9									
01	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	124	1	2358	2	Y	1					4
							1	9									
02	2436	N	2237	-0-	-199	-0-	105	1	2131	2	Y	1					5
							1	9									
03	2449	N	1697	-0-	-752	-0-	82	1	1613	2	Y	2					7
							2	9									
04	2400	N	1255	-0-	-1145	-0-	60	1	1193	2	Y	2					9
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2712	2	Y	1					15
							1	9									
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	-0-					15
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	145	1	2764	2	Y	5					20
							6	9									
02	2660	N	2603	-0-	-57	-0-	123	1	2480	2	Y	-0-					20
03	2945	N	2861	-0-	-84	-0-	139	1	2720	2	Y	2					22
							2	9									
04	2820	N	2727	-0-	-93	-0-	132	1	2595	2	Y	-0-	19	1			3

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	91	1	1773	2	Y	-0-					10
12	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	94	1	1778	2	Y	-0-					10
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	88	1	1666	2	Y	-0-					10
02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	75	1	1520	2	Y	-0-					10
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	Y	-0-					10
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89	1	1757	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1078	-0-	-302	-0-	53	1	1023	2	Y	2	22	1			10
							2	9									
12	1395	N	903	-0-	-492	-0-	45	1	855	2	Y	3					13
							3	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					13
02	1008	N	813	-0-	-195	-0-	38	1	774	2	Y	1					14
							1	9									
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	42	1	821	2	Y	3					17
							3	9									
04	960	N	641	-0-	-319	-0-	31	1	608	2	Y	2					19
							2	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	X	-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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	75	1	1464	2	Y	2					11
							2	9									
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1983	2	Y	7					18
							8	9									
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1810	2	Y	2					20
							2	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	2	Y	2	19	1			3
							2	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	99	1	1935	2	Y	2					5
							2	9									
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	85	1	1667	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	3					12
							3	9									
12	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					12
01	1271	N	928	-0-	-343	-0-	46	1	879	2	Y	3					15
							3	9									
02	1120	N	919	-0-	-201	-0-	43	1	874	2	Y	2					17
							2	9									
03	1240	N	990	-0-	-250	-0-	48	1	940	2	Y	2					19
							2	9									
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	-0-					19

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	168	1	3279	2	Y	-0-					8
12	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	168	1	3184	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	3658	X	3259	-0-	-399	-0-	163	1	3096	2	Y	-0-					4
02	3360	X	2934	-0-	-426	-0-	138	1	2795	2	Y	1					5
							1	9									
03	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	168	1	3294	2	Y	1					6
							1	9									
04	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	163	1	3207	2	Y	1					7
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	138	1	2681	2	Y	3					39
							3	9									
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	140	1	2653	2	Y	3	31	1			11
							3	9									
01	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	131	1	2486	2	Y	4					15
							4	9									
02	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	122	1	2469	2	Y	3					18
							3	9									
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	138	1	2704	2	Y	1					19
							1	9									
*04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	129	1	2552	2	Y	4					23
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	178	1	3460	2	Y	1					3
							1	9									
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	186	1	3526	2	Y	1					4
							1	9									
01	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	182	1	3458	2	Y	2					6
							2	9									
02	3528	X	3233	-0-	-295	-0-	152	1	3080	2	Y	1					7
							1	9									
03	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	173	1	3392	2	Y	-0-					7
04	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	169	1	3325	2	Y	2					9
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	88	1	1718	2	Y	-0-					3
12	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	92	1	1749	2	Y	-0-					3
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	91	1	1740	2	Y	10					13
							11	9									
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	72	1	1457	2	Y	-0-					13
03	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-					13
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	78	1	1538	2	Y	-0-					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1722	-0-	-768	-0-	84	1	1630	2	Y	7					8
							8	9									
12	2511	N	1782	-0-	-729	-0-	89	1	1693	2	Y	-0-					8
01	2511	N	1520	-0-	-991	-0-	76	1	1443	2	Y	1					9
							1	9									
02	1596	N	1069	-0-	-527	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-					9
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1857	2	Y	4					13
							4	9									
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1715	2	Y	-0-	11	1			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	117	1	2288	2	Y	-0-					12
12	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	124	1	2341	2	Y	33					45
							36	9									
01	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	119	1	2256	2	Y	1	41	1			5
							1	9									
02	2240	N	2132	-0-	-108	-0-	100	1	2032	2	Y	-0-					5
03	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	117	1	2289	2	Y	-0-					5
04	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-					5

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2160	-0-	-960	-0-	105	1	2054	2	Y	1					10
							1	9									
12	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	116	1	2194	2	Y	8					18
							9	9									
01	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	124	1	2354	2	Y	1					19
							1	9									
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	2	18	1			3
							2	9									
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	2322	2	Y	2					5
							2	9									
*04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	111	1	2194	2	Y	2					7
							2	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	44	1	852	2	Y	-0-					3
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	50	1	940	2	Y	-0-					3
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	Y	10					13
							11	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	Y	-0-					13
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					13
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	Y	-0-					9
12	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	55	1	1047	2	Y	-0-					9
01	1302	N	899	-0-	-403	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					9
02	1092	N	859	-0-	-233	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					9
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	45	1	878	2	Y	1					10
							1	9									
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	144	1	2813	2	Y	-0-					13
12	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	157	1	2981	2	Y	-0-					13
01	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	157	1	2989	2	Y	-0-					13
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	130	1	2632	2	Y	-0-					13
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	125	1	2443	2	Y	1					14
							1	9									
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	155	1	3065	2	Y	-0-					14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	68	1	1323	2	Y	-0-					4
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	77	1	1462	2	Y	-0-					4
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	Y	4					8
							4	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1285	2	Y	2					10
							2	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	Y	1					11
							1	9									
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	Y	2					13
							2	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	129	1	2520	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	136	1	2572	2	Y	3					5
							3	9									
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	129	1	2450	2	Y	2					7
							2	9									
02	2464	N	2236	-0-	-228	-0-	105	1	2130	2	Y	1					8
							1	9									
03	2697	N	2216	-0-	-481	-0-	108	1	2106	2	Y	2					10
							2	9									
04	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	103	1	2036	2	Y	2					12
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1576	2	Y	4					9
							4	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	85	1	1608	2	Y	-0-					9
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-	6	1			3
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	2	Y	-0-					3
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	5					8
							6	9									
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	80	1	1573	2	Y	-0-	7	1			1

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	97	1	1882	2	Y	1					9
							1	9									
12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	99	1	1883	2	Y	1					10
							1	9									
01	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	96	1	1823	2	Y	1					11
							1	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1816	2	Y	1					12
							1	9									
03	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	88	1	1724	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
04	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	86	1	1696	2	Y	-0-					14

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	156	1	3043	2	Y	3					10
							3	9									
12	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	162	1	3072	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
01	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	142	1	2707	2	Y	1					3
							1	9									
02	3024	X	2515	-0-	-509	-0-	118	1	2396	2	Y	1					4
							1	9									
03	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	150	1	2940	2	Y	1					5
							1	9									
04	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	142	1	2808	2	Y	1					6
							1	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32

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
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-					77
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	2	N	-0-					77
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	69	1	1317	2	N	-0-					77
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	59	1	1188	2	N	-0-					77
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	63	1	1227	2	N	-0-					77
04	1350	N	582	-0-	-768	-0-	28	1	554	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	65	1	1264	2	Y	-0-					13
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					13
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	73	1	1390	2	Y	-0-					13
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					13
03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	72	1	1400	2	Y	-0-					13
04	1410	N	920	-0-	-490	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					13

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

11	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	137	1	2675	2	Y	-0-					4
12	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	145	1	2741	2	Y	-0-					4
01	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	143	1	2728	2	Y	6					10
							7	9									
02	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	122	1	2478	2	Y	-0-					10
03	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	139	1	2725	2	Y	1					11
							1	9									
04	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	133	1	2618	2	Y	1					12
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

11	4380	X	4263	-0-	-117	-0-	208	1	4055	2	Y	-0-					3
12	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	216	1	4088	2	Y	-0-					3
01	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	211	1	4007	2	Y	10					13
							11	9									
02	4032	X	3788	-0-	-244	-0-	178	1	3610	2	Y	-0-					13
03	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	204	1	3987	2	Y	-0-					13
04	4260	X	4026	-0-	-234	-0-	194	1	3832	2	Y	-0-					13

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

11	3900	X	3791	-0-	-109	-0-	185	1	3605	2	Y	1					7
							1	9									
12	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	185	1	3510	2	Y	1					8
							1	9									
01	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	181	1	3434	2	Y	16					24
							18	9									
02	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	146	1	2962	2	Y	2	20	1			6
							2	9									
03	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	162	1	3168	2	Y	1					7
							1	9									
*04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	182	1	3585	2	Y	1					8
							1	9									

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
11	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	126	1	2464	2	Y	3					39
							3	9									
12	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	135	1	2554	2	Y	3	31	1			11
							3	9									
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	143	1	2724	2	Y	5					16
							6	9									
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	120	1	2427	2	Y	3					19
							3	9									
03	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	127	1	2477	2	Y	1					20
							1	9									
04	2700	N	2607	-0-	-93	-0-	126	1	2477	2	Y	4					24
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	-0-					3
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	97	1	1839	2	Y	-0-					3
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	107	1	2041	2	Y	10					13
							11	9									
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					13
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	-0-					13
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	95	1	1869	2	Y	-0-					13

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	5	1	94	2	Y	1					10
							1	9									
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	8					18
							9	9									
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	60	2	Y	2					20
							2	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	79	2	Y	2					5
							2	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	40	2	Y	1					6
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2137	-0-	-233	-0-	104	1	2025	2	Y	7					8
							8	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	-0-					8
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	2	Y	1					9
							1	9									
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	101	1	2052	2	Y	-0-					9
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	116	1	2270	2	Y	4					13
							4	9									
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	109	1	2143	2	Y	-0-	11	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	158	1	3071	2	Y	-0-					21
12	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	157	1	2978	2	Y	-0-	19	1			2
01	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	162	1	3091	2	Y	1					3
							1	9									
02	2996	X	2879	-0-	-117	-0-	136	1	2743	2	Y	-0-					3
03	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	152	1	2965	2	Y	-0-					3
04	3210	X	2986	-0-	-224	-0-	144	1	2833	2	Y	8					11
							9	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

11	5490	X	5304	-0-	-186	-0-	259	1	5045	2	Y	-0-					4
12	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	274	1	5201	2	Y	-0-					4
01	5549	X	5350	-0-	-199	-0-	267	1	5079	2	Y	4					8
							4	9									
02	5012	X	4762	-0-	-250	-0-	224	1	4536	2	Y	2					10
							2	9									
03	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	251	1	4900	2	Y	1					11
							1	9									
04	5310	X	4936	-0-	-374	-0-	238	1	4696	2	Y	2					13
							2	9									

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

11	840	N	705	-0-	-135	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					33
12	1023	N	901	-0-	-122	-0-	45	1	856	2	Y	-0-					33
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					33
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	-0-					33
03	651	N	206	-0-	-445	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					33
04	630	N	107	-0-	-523	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					33

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	266	1	5185	2	Y	22					60
							24	9									
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	277	1	5246	2	Y	1	51	1			10
							1	9									
01	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	252	1	4799	2	Y	-0-					10
02	5068	X	4294	-0-	-774	-0-	202	1	4091	2	Y	1					11
							1	9									
03	5611	X	5074	-0-	-537	-0-	245	1	4800	2	Y	26					37
							29	9									
04	5430	X	4868	-0-	-562	-0-	235	1	4632	2	Y	1					38
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

11	1650	N	1132	-0-	-518	-0-	55	1	1074	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
12	1767	N	865	-0-	-902	-0-	43	1	822	2	Y	-0-					2
01	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	80	1	1519	2	Y	1					3
							1	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1961	2	Y	-0-					3
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	100	1	1951	2	Y	-0-					3
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	62	1	1218	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	120	1	2334	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	137	1	2594	2	Y	1					3
							1	9									
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	129	1	2445	2	Y	-0-					3
02	2296	N	2227	-0-	-69	-0-	105	1	2122	2	Y	-0-					3
03	2728	N	2380	-0-	-348	-0-	116	1	2264	2	Y	-0-					3
04	2490	N	1497	-0-	-993	-0-	72	1	1425	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

11	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	108	1	2102	2	Y	-0-					3
12	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	112	1	2128	2	Y	1					4
							1	9									
01	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	115	1	2191	2	Y	2					6
							2	9									
02	2072	N	1989	-0-	-83	-0-	94	1	1894	2	Y	1					7
							1	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	Y	1					8
							1	9									
04	2220	N	2104	-0-	-116	-0-	101	1	2002	2	Y	1					9
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

11	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	100	1	1953	2	Y	-0-					3
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	2	Y	1					4
							1	9									
01	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	93	1	1764	2	Y	1					5
							1	9									
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	Y	-0-					5
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1864	2	Y	1					6
							1	9									
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	98	1	1937	2	Y	2					8
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

11	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	144	1	2797	2	Y	3					10
							3	9									
12	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	153	1	2901	2	Y	-0-	8	1			2
01	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	150	1	2848	2	Y	1					3
							1	9									
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	124	1	2507	2	Y	1					4
							1	9									
03	2883	N	2836	-0-	-47	-0-	138	1	2697	2	Y	1					5
							1	9									
*04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	136	1	2691	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	13	22	1			5
							14	9									
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					5
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					5
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	1					6
							1	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	Y	-0-					6
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	Y	-0-					12
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	89	1	1694	2	Y	-0-					12
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	2	Y	-0-					12
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					12
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-					12
04	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	78	1	1532	2	Y	-0-					12

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
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	133	1	2593	2	Y	5					26
							6	9									
12	2821	N	2816	-0-	-5	-0-	141	1	2673	2	Y	2	23	1			5
							2	9									
01	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	138	1	2623	2	Y	2					7
							2	9									
02	2548	N	2494	-0-	-54	-0-	117	1	2375	2	Y	2					9
							2	9									
03	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	131	1	2563	2	Y	1					10
							1	9									
04	2670	N	2558	-0-	-112	-0-	123	1	2434	2	Y	1					11
							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
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	9					21
							10	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	-0-					21
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	40	1	753	2	Y	1					22
							1	9									
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	31	1	637	2	Y	1					23
							1	9									
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					23
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					23

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	152	1	2955	2	Y	4					15
							4	9									
12	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	158	1	2995	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
01	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	155	1	2947	2	Y	1					5
							1	9									
02	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	115	1	2331	2	Y	1					6
							1	9									
03	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	143	1	2802	2	Y	1					7
							1	9									
04	3120	X	2461	-0-	-659	-0-	119	1	2341	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	77	1	1493	2	Y	-0-					66
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	113	1	2150	2	Y	-0-					66
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	113	1	2150	2	Y	-0-					66
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	94	1	1904	2	Y	-0-	29	1			37
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	109	1	2135	2	Y	4	32	1			9
							4	9									
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	108	1	2128	2	Y	2					11
							2	9									

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	1567	-0-	-2933	-0-	76	1	1490	2	Y	1					15
							1	9									
12	4588	X	1522	-0-	-3066	-0-	76	1	1444	2	Y	2					17
							2	9									
01	2294	X	1403	-0-	-891	-0-	70	1	1332	2	Y	1					18
							1	9									
02	1540	X	1228	-0-	-312	-0-	58	1	1169	2	Y	1					19
							1	9									
03	1705	X	1270	-0-	-435	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-					19
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	61	1	1210	2	Y	-0-					19

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1216	-0-	-1814	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-					14
12	3069	X	1186	-0-	-1883	-0-	59	1	1125	2	Y	2					16
							2	9									
01	2945	X	1087	-0-	-1858	-0-	54	1	1032	2	Y	1					17
							1	9									
02	1176	X	802	-0-	-374	-0-	38	1	763	2	Y	1					18
							1	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					18
04	1050	N	830	-0-	-220	-0-	40	1	790	2	Y	-0-					18

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 #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	3					10
							3	9									
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	2	Y	-0-	8	1			2
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	2	Y	1					3
							1	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1303	2	Y	1					4
							1	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1357	2	Y	1					5
							1	9									
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	57	1	1118	2	Y	1					6
							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
11	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	89	1	1743	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
12	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	92	1	1748	2	Y	1					3
							1	9									
01	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	92	1	1743	2	Y	-0-					3
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	76	1	1541	2	Y	-0-					3
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	87	1	1707	2	Y	-0-					3
04	1770	N	1211	-0-	-559	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	158	1	3086	2	Y	-0-					16
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	166	1	3150	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	162	1	3091	2	Y	-0-					2
02	3024	X	2915	-0-	-109	-0-	137	1	2778	2	Y	-0-					2
03	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	156	1	3053	2	Y	-0-					2
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	146	1	2889	2	Y	8					10
							9	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	209	1	4077	2	Y	1					9
							1	9									
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	225	1	4258	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	219	1	4158	2	Y	-0-					4
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	183	1	3708	2	Y	1					5
							1	9									
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	206	1	4030	2	Y	1					6
							1	9									
*04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	195	1	3844	2	Y	1					7
							1	9									

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	34	1	670	2	Y	-0-					20
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					20
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					20
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	26	1	530	2	Y	15					35
							17	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	32	1	631	2	Y	1					36
							1	9									
04	540	N	382	-0-	-158	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	186	1	3634	2	Y	1					7
							1	9									
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	207	1	3932	2	Y	-0-					7
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	211	1	4012	2	Y	1					8
							1	9									
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	204	1	4122	2	Y	2					10
							2	9									
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	195	1	3804	2	Y	1					11
							1	9									
*04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	187	1	3685	2	Y	-0-	10	1			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
11	2610	X	636	-0-	-1974	-0-	31	1	602	2	Y	3					8
							3	9									
12	2697	X	605	-0-	-2092	-0-	30	1	575	2	Y	-0-					8
01	2573	X	565	-0-	-2008	-0-	28	1	537	2	Y	-0-	5	1			3
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					3
03	620	N	490	-0-	-130	-0-	24	1	460	2	Y	5					8
							6	9									
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	21	1	411	2	Y	-0-	7	1			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
11	1290	N	297	-0-	-993	-0-	14	1	280	2	Y	3					8
							3	9									
12	744	N	281	-0-	-463	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					8
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	5	1			3
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					3
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	242	2	Y	5					8
							6	9									
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-	7	1			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
11	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	52	1	1017	2	Y	4					9
							4	9									
12	1364	N	945	-0-	-419	-0-	47	1	898	2	Y	-0-					9
01	1209	N	863	-0-	-346	-0-	43	1	820	2	Y	-0-	6	1			3
02	1008	N	689	-0-	-319	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					3
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	36	1	701	2	Y	5					8
							6	9									
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	32	1	634	2	Y	-0-	7	1			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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	5310	X	5155	-0-	-155	-0-	251	1	4900	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
12	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	252	1	4767	2	Y	1					3
							1	9									
01	5425	X	4971	-0-	-454	-0-	248	1	4722	2	Y	1					4
							1	9									
02	4564	X	4470	-0-	-94	-0-	211	1	4259	2	Y	-0-					4
03	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	240	1	4697	2	Y	-0-					4
04	4890	X	3069	-0-	-1821	-0-	148	1	2921	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	43	1	847	2	Y	4					9
							4	9									
12	930	N	767	-0-	-163	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					9
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	45	1	861	2	Y	-0-	6	1			3
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					3
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	36	1	712	2	Y	5					8
							6	9									
04	870	N	739	-0-	-131	-0-	36	1	703	2	Y	-0-	7	1			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	87	1	1700	2	N	-0-					112
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	97	1	1833	2	N	-0-					112
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	92	1	1745	2	N	-0-					112
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	78	1	1575	2	N	-0-					112
03	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	87	1	1708	2	N	-0-					112
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	83	1	1643	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
11	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	85	1	1662	2	Y	5					16
							6	9									
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	92	1	1735	2	Y	-0-					16
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	5					21
							6	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	2	Y	1					22
							1	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	2	Y	2					24
							2	9									
*04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	2	Y	-0-					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	810	-0-	-90	-0-	40	1	770	2	N	-0-					155
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	41	1	776	2	N	-0-					155
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	36	1	686	2	N	-0-					155
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	32	1	652	2	N	-0-					155
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	37	1	729	2	N	1	117	1			39
							1	9									
04	690	N	462	-0-	-228	-0-	22	1	440	2	N	-0-					39

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
11	5730	X	5637	-0-	-93	-0-	275	1	5361	2	Y	1					4
							1	9									
12	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	284	1	5390	2	Y	1					5
							1	9									
01	5828	X	5603	-0-	-225	-0-	280	1	5323	2	Y	-0-					5
02	5264	X	5016	-0-	-248	-0-	236	1	4779	2	Y	1					6
							1	9									
03	5828	X	5701	-0-	-127	-0-	277	1	5424	2	Y	-0-					6
04	5640	X	5286	-0-	-354	-0-	255	1	5030	2	Y	1					7
							1	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
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	108	1	2099	2	Y	-0-					4
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	116	1	2206	2	Y	-0-					4
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2096	2	Y	3					7
							3	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	99	1	1996	2	Y	-0-					7
03	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	109	1	2130	2	Y	1					8
							1	9									
04	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	101	1	1990	2	Y	1					9
							1	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	160	1	3115	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	169	1	3210	2	Y	3					5
							3	9									
01	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	156	1	2966	2	Y	2					7
							2	9									
02	3136	X	2889	-0-	-247	-0-	136	1	2752	2	Y	1					8
							1	9									
03	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	152	1	2964	2	Y	2					10
							2	9									
04	3270	X	3097	-0-	-173	-0-	149	1	2946	2	Y	2					12
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	2	Y	5					21
							6	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1541	2	Y	-0-					21
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	2	Y	1					22
							1	9									
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	68	1	1373	2	Y	-0-					22
03	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	77	1	1507	2	Y	-0-					22
04	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	72	1	1427	2	Y	1					23
							1	9									

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

11	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	143	1	2792	2	Y	1					5
							1	9									
12	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	149	1	2817	2	Y	-0-					5
01	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	148	1	2814	2	Y	-0-					5
02	2660	N	2617	-0-	-43	-0-	123	1	2494	2	Y	-0-					5
03	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	140	1	2739	2	Y	-0-					5
04	2850	N	2755	-0-	-95	-0-	133	1	2622	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					7
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-					7
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-					7
02	T. A.		1480	-0-	1480	1480	70	1	1410	2	Y	-0-	6	1			1
03	T. A.		1477	-0-	1477	2957	72	1	1404	2	Y	1					2
							1	9									
04	T. A.		1237	-0-	1237	4194	60	1	1176	2	Y	1					3
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

11	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	147	1	2864	2	Y	2					10
							2	9									
12	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	155	1	2936	2	Y	8					18
							9	9									
01	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	152	1	2891	2	Y	2					20
							2	9									
02	2828	X	2826	-0-	-2	-0-	133	1	2692	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	155	1	3026	2	Y	2					5
							2	9									
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	146	1	2877	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1163	-0-	-577	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-					5
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	85	1	1603	2	Y	1					6
							1	9									
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	85	1	1608	2	Y	-0-					6
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	72	1	1447	2	Y	-0-					6
03	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	80	1	1567	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	66	1	1306	2	Y	-0-					6

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	98	1	1914	2	Y	3					39
							3	9									
12	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	100	1	1888	2	Y	3	31	1			11
							3	9									
01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	99	1	1876	2	Y	5					16
							6	9									
02	1876	N	1827	-0-	-49	-0-	86	1	1739	2	Y	2					18
							2	9									
03	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	96	1	1881	2	Y	2					20
							2	9									
04	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	89	1	1750	2	Y	4					24
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	80	1	1550	2	Y	1					3
							1	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	83	1	1569	2	Y	1					4
							1	9									
01	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	80	1	1525	2	Y	2					6
							2	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	2	Y	1					7
							1	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	2	Y	1					8
							1	9									
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	71	1	1393	2	Y	1					9
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					3
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					3
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

11	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	209	1	4066	2	Y	-0-					8
12	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	223	1	4229	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	221	1	4195	2	Y	-0-					4
02	4144	X	3958	-0-	-186	-0-	186	1	3771	2	Y	1					5
							1	9									
03	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	211	1	4119	2	Y	1					6
							1	9									
04	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	200	1	3953	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2478	-0-	-762	-0-	121	1	2351	2	Y	5					21
							6	9									
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	176	1	3342	2	Y	-0-					21
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	175	1	3320	2	Y	1					22
							1	9									
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2947	2	Y	-0-					22
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	191	1	3728	2	Y	-0-					22
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	171	1	3369	2	Y	1					23
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	159	1	3102	2	Y	6	44	1			14
							7	9									
12	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	151	1	2870	2	Y	11					25
							12	9									
01	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	145	1	2753	2	Y	15					40
							17	9									
02	3052	X	2633	-0-	-419	-0-	123	1	2491	2	Y	17	38	1			19
							19	9									
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	151	1	2948	2	Y	14					33
							15	9									
04	3270	X	2693	-0-	-577	-0-	130	1	2563	2	Y	-0-	30	1			3

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	95	1	1861	2	Y	-0-					4
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	106	1	2005	2	Y	-0-					4
01	2077	N	1540	-0-	-537	-0-	77	1	1457	2	Y	5					9
							6	9									
02	1820	N	1197	-0-	-623	-0-	56	1	1140	2	Y	1					10
							1	9									
03	2108	N	1150	-0-	-958	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					10
04	1500	N	903	-0-	-597	-0-	44	1	859	2	Y	-0-					10

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	139	1	2709	2	Y	3	45	1			11
							3	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	142	1	2700	2	Y	6					17
							7	9									
01	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	135	1	2571	2	Y	5					22
							6	9									
02	2660	N	2489	-0-	-171	-0-	117	1	2366	2	Y	5					27
							6	9									
03	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	135	1	2645	2	Y	6					33
							7	9									
*04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	136	1	2678	2	Y	3					36
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	158	1	3080	2	Y	1					4
							1	9									
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	147	1	2781	2	Y	-0-					4
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	163	1	3109	2	Y	-0-					4
02	3108	X	2697	-0-	-411	-0-	127	1	2570	2	Y	-0-					4
03	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	144	1	2816	2	Y	-0-					4
04	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	151	1	2981	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	55	1	1081	2	Y	2					52
							2	9									
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	57	1	1083	2	Y	27	72	1			7
							30	9									
01	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	53	1	1004	2	Y	5					12
							6	9									
02	1064	N	847	-0-	-217	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					12
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	53	1	1030	2	Y	4					16
							4	9									
04	1020	N	651	-0-	-369	-0-	31	1	619	2	Y	1					17
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

11	930	N	901	-0-	-29	-0-	44	1	857	2	Y	-0-					4
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	-0-					4
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	42	1	805	2	Y	6					10
							7	9									
02	840	X	688	-0-	-152	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					10
03	930	X	823	-0-	-107	-0-	40	1	783	2	Y	-0-					10
04	900	X	370	-0-	-530	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					10

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	49	1	955	2	Y	9					23
							10	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					23
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	2	Y	1					24
							1	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	2	Y	1					25
							1	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	-0-					25
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1104	2	Y	-0-					25

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

11	2610	N	2454	-0-	-156	-0-	120	1	2333	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	130	1	2467	2	Y	2					4
							2	9									
01	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	124	1	2350	2	Y	3					7
							3	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	102	1	2074	2	Y	3					10
							3	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	115	1	2241	2	Y	2					12
							2	9									
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	Y	2					14
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	215	1	4189	2	Y	-0-					16
12	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	225	1	4266	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
01	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	221	1	4203	2	Y	-0-					2
02	4144	X	3947	-0-	-197	-0-	186	1	3761	2	Y	-0-					2
03	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	209	1	4095	2	Y	-0-					2
04	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	199	1	3918	2	Y	8					10
							9	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1514	-0-	-496	-0-	74	1	1440	2	Y	-0-	30	1			4
12	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	103	1	1947	2	Y	-0-					4
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	116	1	2204	2	Y	11					15
							12	9									
02	1400	X	1299	-0-	-101	-0-	61	1	1238	2	Y	-0-					15
03	2046	X	1398	-0-	-648	-0-	68	1	1321	2	Y	8					23
							9	9									
04	2250	X	1371	-0-	-879	-0-	66	1	1304	2	Y	1	20	1			4
							1	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4751	-0-	-409	-0-	232	1	4518	2	Y	1					9
							1	9									
12	5332	X	4555	-0-	-777	-0-	228	1	4325	2	Y	2					11
							2	9									
01	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	227	1	4318	2	Y	1					12
							1	9									
02	4704	X	4030	-0-	-674	-0-	190	1	3840	2	Y	-0-					12
03	5208	X	4541	-0-	-667	-0-	219	1	4276	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
04	4740	X	4343	-0-	-397	-0-	210	1	4133	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2970	-0-	-810	-0-	145	1	2821	2	Y	4	19	1			2
							4	9									
12	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	156	1	2961	2	Y	1					3
							1	9									
01	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	164	1	3113	2	Y	-0-					3
02	3444	X	2971	-0-	-473	-0-	140	1	2831	2	Y	-0-					3
03	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	165	1	3230	2	Y	-0-					3
04	3180	X	2359	-0-	-821	-0-	114	1	2245	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	98	1	1915	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	134	1	2536	2	Y	4					7
							4	9									
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	134	1	2542	2	Y	4					11
							4	9									
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2129	2	Y	-0-	8	1			3
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	2	Y	11					14
							12	9									
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	117	1	2305	2	Y	-0-	13	1			1

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
11	3090	X	2066	-0-	-1024	-0-	101	1	1964	2	Y	1					7
							1	9									
12	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	143	1	2708	2	Y	-0-					7
01	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	145	1	2762	2	Y	1					8
							1	9									
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	129	1	2616	2	Y	3					11
							3	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	121	1	2370	2	Y	-0-					11
*04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	111	1	2193	2	Y	-0-	10	1			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
11	3210	X	1950	-0-	-1260	-0-	95	1	1854	2	Y	1					7
							1	9									
12	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	144	1	2722	2	Y	1					8
							1	9									
01	2418	X	1357	-0-	-1061	-0-	67	1	1271	2	Y	17					25
							19	9									
02	1820	X	312	-0-	-1508	-0-	15	1	297	2	Y	-0-	21	1			4
03	2325	X	715	-0-	-1610	-0-	35	1	679	2	Y	1					5
							1	9									
04	1320	N	566	-0-	-754	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					5

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
11	5910	X	5643	-0-	-267	-0-	275	1	5368	2	Y	-0-					3
12	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	287	1	5438	2	Y	2					5
							2	9									
01	5890	X	5672	-0-	-218	-0-	283	1	5389	2	Y	-0-					5
02	5236	X	4974	-0-	-262	-0-	234	1	4740	2	Y	-0-					5
03	5797	X	5502	-0-	-295	-0-	268	1	5233	2	Y	1					6
							1	9									
04	5610	X	5211	-0-	-399	-0-	251	1	4959	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3168	-0-	-1092	-0-	155	1	3012	2	Y	1					7
							1	9									
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	206	1	3905	2	Y	-0-					7
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	239	1	4545	2	Y	1					8
							1	9									
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	141	1	2843	2	Y	2					10
							2	9									
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	149	1	2920	2	Y	-0-					10
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	194	1	3833	2	Y	-0-	9	1			1

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	131	1	2547	2	Y	-0-					4
12	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	135	1	2567	2	Y	-0-					4
01	2759	N	2588	-0-	-171	-0-	129	1	2452	2	Y	6					10
							7	9									
02	2492	N	2477	-0-	-15	-0-	117	1	2360	2	Y	-0-					10
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	132	1	2589	2	Y	1					11
							1	9									
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	123	1	2435	2	Y	1					12
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	167	1	3247	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
12	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	172	1	3263	2	Y	1					3
							1	9									
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	173	1	3299	2	Y	-0-					3
02	3192	X	3017	-0-	-175	-0-	142	1	2875	2	Y	-0-					3
03	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	160	1	3128	2	Y	-0-					3
04	3420	X	2078	-0-	-1342	-0-	100	1	1978	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	164	1	3195	2	Y	1					7
							1	9									
12	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	174	1	3288	2	Y	-0-					7
01	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	169	1	3224	2	Y	1					8
							1	9									
02	3164	X	2968	-0-	-196	-0-	140	1	2825	2	Y	3					11
							3	9									
03	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	157	1	3071	2	Y	-0-					11
04	3360	X	3080	-0-	-280	-0-	149	1	2931	2	Y	-0-	10	1			1

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	86	1	1684	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
12	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	93	1	1763	2	Y	8					13
							9	9									
01	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	95	1	1808	2	Y	18					31
							20	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	Y	7					38
							8	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1924	2	Y	6	36	1			8
							7	9									
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1726	2	Y	16	16	1			8
							18	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3229	-0-	-191	-0-	158	1	3071	2	Y	-0-					4
12	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	169	1	3203	2	Y	-0-					4
01	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	165	1	3139	2	Y	6					10
							7	9									
02	3024	X	2973	-0-	-51	-0-	140	1	2833	2	Y	-0-					10
03	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	158	1	3082	2	Y	1					11
							1	9									
04	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	148	1	2925	2	Y	1					12
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4437	-0-	-243	-0-	217	1	4220	2	Y	-0-					18
12	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	223	1	4222	2	Y	-0-	16	1			2
01	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	212	1	4024	2	Y	-0-					2
02	4032	X	3891	-0-	-141	-0-	183	1	3708	2	Y	-0-					2
03	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	208	1	4065	2	Y	-0-					2
04	4320	X	3818	-0-	-502	-0-	184	1	3625	2	Y	8					10
							9	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	162	1	3161	2	Y	1					4
							1	9									
12	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	171	1	3233	2	Y	1					5
							1	9									
01	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	166	1	3167	2	Y	-0-					5
02	3108	X	3011	-0-	-97	-0-	142	1	2868	2	Y	1					6
							1	9									
03	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	160	1	3129	2	Y	-0-					6
04	3330	X	3073	-0-	-257	-0-	148	1	2924	2	Y	1					7
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5352	-0-	-168	-0-	261	1	5090	2	Y	1					4
							1	9									
12	5673	X	5447	-0-	-226	-0-	273	1	5173	2	Y	1					5
							1	9									
01	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	270	1	5127	2	Y	-0-					5
02	5012	X	4812	-0-	-200	-0-	227	1	4584	2	Y	1					6
							1	9									
03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	253	1	4945	2	Y	-0-					6
04	5340	X	4997	-0-	-343	-0-	241	1	4755	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4195	-0-	-95	-0-	205	1	3989	2	Y	1					26
							1	9									
12	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	212	1	4027	2	Y	1					27
							1	9									
01	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	210	1	3988	2	Y	2					29
							2	9									
02	3976	X	3758	-0-	-218	-0-	177	1	3578	2	Y	3					32
							3	9									
03	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	199	1	3893	2	Y	-0-					32
04	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	187	1	3695	2	Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

11	5190	X	5187	-0-	-3	-0-	253	1	4928	2	Y	5					15
							6	9									
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	272	1	5157	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
01	5425	X	5322	-0-	-103	-0-	266	1	5053	2	Y	3					7
							3	9									
02	4900	X	4768	-0-	-132	-0-	224	1	4540	2	Y	4					11
							4	9									
03	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	256	1	5005	2	Y	5					16
							6	9									
04	5250	X	5042	-0-	-208	-0-	243	1	4792	2	Y	6					22
							7	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

11	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	84	1	1628	2	Y	1					7
							1	9									
12	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	87	1	1646	2	Y	-0-					7
01	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	82	1	1566	2	Y	1					8
							1	9									
02	1596	N	1459	-0-	-137	-0-	69	1	1387	2	Y	3					11
							3	9									
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-					11
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-	10	1			1

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	-0-					4
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	2	Y	-0-					4
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	Y	-0-					4
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					4
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					4
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	798	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

11	3420	X	1308	-0-	-2112	-0-	64	1	1242	2	Y	2	6 1		2
							2	9							
12	3441	X	1223	-0-	-2218	-0-	61	1	1160	2	Y	2			4
							2	9							
01	3100	X	1015	-0-	-2085	-0-	51	1	962	2	Y	2			6
							2	9							
02	1148	X	903	-0-	-245	-0-	43	1	860	2	Y	-0-			6
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	2	Y	-0-			6
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-			6

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	108	1	2108	2	Y	-0-			13
12	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	111	1	2107	2	Y	-0-			13
01	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	107	1	2038	2	Y	-0-			13
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	102	1	2070	2	Y	-0-			13
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	118	1	2300	2	Y	-0-			13
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	111	1	2183	2	Y	-0-			13

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

11	7680	X	7226	-0-	-454	-0-	353	1	6873	2	Y	-0-			6
12	7781	X	7478	-0-	-303	-0-	375	1	7103	2	Y	-0-			6
01	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	368	1	7003	2	Y	-0-			6
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	309	1	6255	2	Y	-0-			6
03	7223	X	7142	-0-	-81	-0-	347	1	6794	2	Y	1			7
							1	9							
04	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	328	1	6468	2	Y	-0-			7

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	175	1	3410	2	Y	-0-			3
12	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	161	1	3043	2	Y	1			4
							1	9							
01	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	165	1	3141	2	Y	2			6
							2	9							
02	3556	X	3053	-0-	-503	-0-	144	1	2908	2	Y	1			7
							1	9							
03	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	143	1	2792	2	Y	1			8
							1	9							
04	3600	X	2810	-0-	-790	-0-	136	1	2673	2	Y	1			9
							1	9							

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
11	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	125	1	2432	2	Y	1					7
							1	9									
12	2883	N	2457	-0-	-426	-0-	123	1	2334	2	Y	-0-					7
01	2821	N	2808	-0-	-13	-0-	140	1	2667	2	Y	1					8
							1	9									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2265	2	Y	3					11
							3	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2471	2	Y	-0-					11
04	2730	N	2351	-0-	-379	-0-	113	1	2238	2	Y	-0-	10	1			1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

11	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	142	1	2773	2	Y	1					7
							1	9									
12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	154	1	2909	2	Y	-0-					7
01	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	139	1	2650	2	Y	1					8
							1	9									
02	2884	X	2660	-0-	-224	-0-	125	1	2533	2	Y	2					10
							2	9									
03	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	139	1	2724	2	Y	1					11
							1	9									
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	136	1	2689	2	Y	-0-	10	1			1

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

11	4680	X	4641	-0-	-39	-0-	226	1	4413	2	Y	2					17
							2	9									
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	245	1	4638	2	Y	8					25
							9	9									
01	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	235	1	4479	2	Y	1					26
							1	9									
02	4592	X	4308	-0-	-284	-0-	203	1	4103	2	Y	2	24	1			4
							2	9									
03	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	221	1	4316	2	Y	2					6
							2	9									
04	4740	X	4454	-0-	-286	-0-	215	1	4237	2	Y	2					8
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

11	6750	X	6580	-0-	-170	-0-	321	1	6259	2	Y	-0-					4
12	6913	X	6678	-0-	-235	-0-	335	1	6343	2	Y	-0-					4
01	6758	X	6574	-0-	-184	-0-	328	1	6242	2	Y	4					8
							4	9									
02	6020	X	5796	-0-	-224	-0-	273	1	5521	2	Y	2					10
							2	9									
03	6665	X	6536	-0-	-129	-0-	318	1	6217	2	Y	1					11
							1	9									
04	6450	X	6319	-0-	-131	-0-	305	1	6012	2	Y	2					13
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	2	Y	5					12
							6	9									
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	146	1	2763	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	140	1	2663	2	Y	1					5
							1	9									
02	2464	N	2391	-0-	-73	-0-	113	1	2277	2	Y	1					6
							1	9									
03	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	128	1	2513	2	Y	1					7
							1	9									
04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	120	1	2358	2	Y	1					8
							1	9									

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

11	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	152	1	2959	2	Y	-0-					3
12	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	155	1	2944	2	Y	-0-					3
01	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	156	1	2970	2	Y	3					6
							3	9									
02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	130	1	2638	2	Y	-0-					6
03	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	128	1	2507	2	Y	1					7
							1	9									
04	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	134	1	2641	2	Y	1					8
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

11	4290	X	4122	-0-	-168	-0-	201	1	3915	2	Y	5	25	1			10
							6	9									
12	4433	X	3467	-0-	-966	-0-	173	1	3287	2	Y	6					16
							7	9									
01	4433	X	3484	-0-	-949	-0-	173	1	3298	2	Y	12					28
							13	9									
02	3976	X	3799	-0-	-177	-0-	179	1	3616	2	Y	4	26	1			6
							4	9									
03	4402	X	3974	-0-	-428	-0-	193	1	3775	2	Y	5					11
							6	9									
04	4110	X	3821	-0-	-289	-0-	184	1	3635	2	Y	2	11	1			2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	97	1	1884	2	Y	3					14
							3	9									
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	100	1	1904	2	Y	1					15
							1	9									
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	99	1	1874	2	Y	4					19
							4	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	84	1	1690	2	Y	1					20
							1	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	93	1	1827	2	Y	3					23
							3	9									
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1743	2	Y	1					24
							1	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
11	5460	X	5002	-0-	-458	-0-	244	1	4751	2	Y	6	25	1			11
							7	9									
12	5642	X	5085	-0-	-557	-0-	255	1	4823	2	Y	6					17
							7	9									
01	5518	X	5013	-0-	-505	-0-	250	1	4750	2	Y	12					29
							13	9									
02	4816	X	4413	-0-	-403	-0-	208	1	4199	2	Y	5	28	1			6
							6	9									
03	5239	X	4575	-0-	-664	-0-	222	1	4346	2	Y	6					12
							7	9									
04	5010	X	4322	-0-	-688	-0-	208	1	4113	2	Y	1	11	1			2
							1	9									

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
11	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	115	1	2238	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
12	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	119	1	2257	2	Y	8					13
							9	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	122	1	2313	2	Y	19					32
							21	9									
02	2212	N	2157	-0-	-55	-0-	101	1	2048	2	Y	7					39
							8	9									
03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	115	1	2247	2	Y	5	36	1			8
							6	9									
04	2370	N	2214	-0-	-156	-0-	106	1	2088	2	Y	18	17	1			9
							20	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3784	-0-	-236	-0-	185	1	3599	2	Y	-0-					14
12	4154	X	3870	-0-	-284	-0-	194	1	3675	2	Y	1					15
							1	9									
01	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	188	1	3567	2	Y	14					29
							15	9									
02	3584	X	2712	-0-	-872	-0-	128	1	2583	2	Y	1					30
							1	9									
03	3968	X	3149	-0-	-819	-0-	153	1	2993	2	Y	3					33
							3	9									
04	3780	X	3058	-0-	-722	-0-	148	1	2910	2	Y	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3337	-0-	-23	-0-	163	1	3167	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	165	1	3131	2	Y	4					7
							4	9									
01	3565	X	3101	-0-	-464	-0-	155	1	2942	2	Y	4					11
							4	9									
02	3220	X	2782	-0-	-438	-0-	131	1	2651	2	Y	-0-	8	1			3
03	3565	X	2787	-0-	-778	-0-	135	1	2639	2	Y	12					15
							13	9									
04	3330	X	2584	-0-	-746	-0-	125	1	2459	2	Y	-0-	14	1			1

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	193	1	3769	2	Y	2					13
							2	9									
12	4309	X	3971	-0-	-338	-0-	199	1	3772	2	Y	-0-	10	1			3
01	4216	X	2301	-0-	-1915	-0-	114	1	2176	2	Y	10					13
							11	9									
02	3528	X	3303	-0-	-225	-0-	155	1	3145	2	Y	3					16
							3	9									
03	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	173	1	3379	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
04	3780	X	3160	-0-	-620	-0-	152	1	3002	2	Y	5					15
							6	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3218	-0-	-82	-0-	157	1	3055	2	Y	5					12
							6	9									
12	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	163	1	3097	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
01	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	152	1	2896	2	Y	2					6
							2	9									
02	3052	X	2700	-0-	-352	-0-	127	1	2572	2	Y	1					7
							1	9									
03	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	146	1	2850	2	Y	1					8
							1	9									
04	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	139	1	2751	2	Y	1					9
							1	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	185	1	3597	2	Y	-0-					22
12	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	187	1	3541	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
01	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	174	1	3304	2	Y	-0-					3
02	3444	X	3286	-0-	-158	-0-	155	1	3131	2	Y	-0-					3
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	189	1	3696	2	Y	-0-					3
*04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	183	1	3612	2	Y	8					11
							9	9									

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2669	-0-	-31	-0-	130	1	2528	2	Y	10	84	1			29
							11	9									
12	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	135	1	2556	2	Y	-0-					29
01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	128	1	2437	2	Y	10					39
							11	9									
02	2492	N	2375	-0-	-117	-0-	112	1	2262	2	Y	1	26	1			14
							1	9									
03	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	127	1	2483	2	Y	3					17
							3	9									
*04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	Y	1					18
							1	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
11	2520	N	2290	-0-	-230	-0-	112	1	2176	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	121	1	2300	2	Y	2					4
							2	9									
01	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	115	1	2183	2	Y	3					7
							3	9									
02	2128	N	2110	-0-	-18	-0-	99	1	2010	2	Y	1					8
							1	9									
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	111	1	2179	2	Y	3					11
							3	9									
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	103	1	2023	2	Y	1					12
							1	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	219	1	4273	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	253	1	4794	2	Y	4					7
							4	9									
01	4898	X	4386	-0-	-512	-0-	219	1	4163	2	Y	4					11
							4	9									
02	4760	X	4018	-0-	-742	-0-	189	1	3829	2	Y	-0-	8	1			3
03	5270	X	4351	-0-	-919	-0-	211	1	4127	2	Y	12					15
							13	9									
04	4890	X	4503	-0-	-387	-0-	217	1	4286	2	Y	-0-	14	1			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	167	1	3258	2	Y	1					7
							1	9									
12	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	175	1	3325	2	Y	-0-					7
01	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	169	1	3207	2	Y	-0-					7
02	3108	X	2916	-0-	-192	-0-	137	1	2779	2	Y	-0-	6	1			1
03	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	143	1	2800	2	Y	-0-					1
04	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	150	1	2960	2	Y	-0-					1

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
11	6480	X	4869	-0-	-1611	-0-	237	1	4626	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
12	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	285	1	5400	2	Y	5					7
							6	9									
01	6045	X	4708	-0-	-1337	-0-	235	1	4469	2	Y	4					11
							4	9									
02	4480	X	4433	-0-	-47	-0-	209	1	4224	2	Y	-0-	8	1			3
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	251	1	4903	2	Y	12					15
							13	9									
*04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	267	1	5270	2	Y	-0-	14	1			1

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
11	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	145	1	2821	2	Y	-0-					30
12	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	151	1	2861	2	Y	1					31
							1	9									
01	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	147	1	2797	2	Y	-0-					31
02	2716	X	2574	-0-	-142	-0-	121	1	2453	2	Y	-0-					31
03	3007	N	2544	-0-	-463	-0-	124	1	2420	2	Y	-0-					31
04	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	134	1	2638	2	Y	-0-					31

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
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	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
11	5190	X	4522	-0-	-668	-0-	220	1	4295	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	5363	X	4337	-0-	-1026	-0-	217	1	4116	2	Y	4					7
							4	9									
01	5270	X	3297	-0-	-1973	-0-	164	1	3129	2	Y	4					11
							4	9									
02	4676	X	2687	-0-	-1989	-0-	127	1	2560	2	Y	-0-	8	1			3
03	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	210	1	4098	2	Y	11					14
							12	9									
*04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	238	1	4690	2	Y	-0-	13	1			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3613	-0-	-587	-0-	176	1	3437	2	Y	-0-	16	1			2
12	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	192	1	3643	2	Y	-0-					2
01	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	177	1	3364	2	Y	8					10
							9	9									
02	3836	X	3244	-0-	-592	-0-	153	1	3091	2	Y	-0-					10
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	198	1	3867	2	Y	3					13
							3	9									
04	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	177	1	3491	2	Y	-0-	11	1			2

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2639	-0-	-361	-0-	127	1	2480	2	Y	29					75
							32	9									
12	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	141	1	2669	2	Y	17	60	1			32
							19	9									
01	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	136	1	2585	2	Y	23					55
							25	9									
02	2436	N	2361	-0-	-75	-0-	111	1	2241	2	Y	8					63
							9	9									
03	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	120	1	2349	2	Y	7	40	1			30
							8	9									
04	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	125	1	2459	2	Y	10					40
							11	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	2244	2	Y	6	28	1			11
							7	9									
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	130	1	2470	2	Y	6					17
							7	9									
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2661	2	Y	13					30
							14	9									
02	2072	N	1889	-0-	-183	-0-	89	1	1793	2	Y	6	28	1			8
							7	9									
03	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	97	1	1902	2	Y	21					29
							23	9									
04	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	92	1	1824	2	Y	4	27	1			6
							4	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	Y	1					7
							1	9									
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	2	Y	-0-					7
01	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	96	1	1823	2	Y	1					8
							1	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1812	2	Y	2					10
							2	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	98	1	1910	2	Y	1					11
							1	9									
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	Y	-0-	10	1			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	1					4
							1	9									
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	-0-					4
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	2	Y	-0-					4
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-					4
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-					4
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	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
11	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	143	1	2796	2	Y	7					27
							8	9									
12	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	146	1	2771	2	Y	-0-	24	1			3
01	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	139	1	2651	2	Y	5					8
							6	9									
02	2660	N	2533	-0-	-127	-0-	119	1	2413	2	Y	1					9
							1	9									
03	2914	N	2499	-0-	-415	-0-	121	1	2376	2	Y	2					11
							2	9									
04	2700	N	2360	-0-	-340	-0-	113	1	2232	2	Y	14					25
							15	9									

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
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	126	1	2464	2	Y	4	59	1			14
							4	9									
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	130	1	2458	2	Y	6					20
							7	9									
01	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	123	1	2337	2	Y	5					25
							6	9									
02	2408	N	2068	-0-	-340	-0-	97	1	1965	2	Y	5					30
							6	9									
03	2604	N	2060	-0-	-544	-0-	100	1	1954	2	Y	5					35
							6	9									
04	2400	N	1901	-0-	-499	-0-	92	1	1806	2	Y	3					38
							3	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
11	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	116	1	2252	2	Y	-0-					14
12	2604	N	2248	-0-	-356	-0-	113	1	2135	2	Y	-0-					14
01	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	121	1	2293	2	Y	-0-					14
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	103	1	2077	2	Y	-0-					14
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	2289	2	Y	-0-					14
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	2	Y	-0-					14

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
11	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	83	1	1609	2	Y	-0-					18
12	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	88	1	1669	2	Y	-0-					18
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	85	1	1612	2	Y	-0-					18
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	70	1	1418	2	Y	1					19
							1	9									
03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	79	1	1546	2	Y	-0-					19
04	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	76	1	1491	2	Y	1					20
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	144	1	2805	2	Y	6	16	1			9
							7	9									
12	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	150	1	2852	2	Y	11					20
							12	9									
01	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	146	1	2779	2	Y	15					35
							17	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	140	1	2831	2	Y	16	33	1			18
							18	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	145	1	2835	2	Y	14					32
							15	9									
*04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	136	1	2691	2	Y	-0-	29	1			3

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
11	4950	X	4354	-0-	-596	-0-	212	1	4134	2	Y	7					26
							8	9									
12	4681	X	4297	-0-	-384	-0-	215	1	4081	2	Y	1	24	1			3
							1	9									
01	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	216	1	4102	2	Y	5					8
							6	9									
02	4032	X	3758	-0-	-274	-0-	177	1	3580	2	Y	1					9
							1	9									
03	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	199	1	3901	2	Y	2					11
							2	9									
04	4320	X	4164	-0-	-156	-0-	200	1	3949	2	Y	14					25
							15	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	80	1	1551	2	Y	5	23	1			10
							6	9									
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	2	Y	6					16
							7	9									
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	83	1	1570	2	Y	12					28
							13	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	2	Y	5	27	1			6
							6	9									
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	78	1	1535	2	Y	5					11
							6	9									
04	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	78	1	1531	2	Y	2	11	1			2
							2	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	205	1	4000	2	Y	1	48	1			6
							1	9									
12	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	215	1	4076	2	Y	1					7
							1	9									
01	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	210	1	3990	2	Y	1					8
							1	9									
02	4004	X	3749	-0-	-255	-0-	177	1	3571	2	Y	1					9
							1	9									
03	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	198	1	3879	2	Y	-0-					9
04	4200	X	3899	-0-	-301	-0-	188	1	3710	2	Y	1					10
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	140	1	2721	2	Y	-0-					8
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	146	1	2763	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	140	1	2667	2	Y	-0-					4
02	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	116	1	2348	2	Y	1					5
							1	9									
03	2883	N	2733	-0-	-150	-0-	133	1	2599	2	Y	1					6
							1	9									
04	2730	N	2538	-0-	-192	-0-	122	1	2415	2	Y	1					7
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8651	-0-	-349	-0-	422	1	8229	2	Y	-0-					6
12	9300	X	8719	-0-	-581	-0-	437	1	8282	2	Y	-0-					6
01	9145	X	8635	-0-	-510	-0-	431	1	8204	2	Y	-0-					6
02	8176	X	7604	-0-	-572	-0-	358	1	7246	2	Y	-0-					6
03	9052	X	8329	-0-	-723	-0-	405	1	7924	2	Y	-0-					6
04	8640	X	7963	-0-	-677	-0-	384	1	7578	2	Y	1					7
							1	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4046	-0-	-124	-0-	197	1	3847	2	Y	2					11
							2	9									
12	4278	X	3985	-0-	-293	-0-	200	1	3784	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	259	1	4935	2	Y	24					27
							26	9									
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	254	1	5135	2	Y	7					34
							8	9									
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	291	1	5696	2	Y	8	22	1			20
							9	9									
04	4200	X	3340	-0-	-860	-0-	161	1	3168	2	Y	10					30
							11	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	810	-0-	-270	-0-	40	1	770	2	N	-0-					12
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	47	1	891	2	N	-0-					12
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	N	-0-					12
02	756	N	682	-0-	-74	-0-	32	1	650	2	N	-0-					12
03	930	N	700	-0-	-230	-0-	34	1	666	2	N	-0-					12
04	1050	N	389	-0-	-661	-0-	19	1	370	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2875	-0-	-635	-0-	140	1	2728	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
12	3627	X	2901	-0-	-726	-0-	145	1	2747	2	Y	8					13
							9	9									
01	3627	X	2604	-0-	-1023	-0-	129	1	2457	2	Y	16					29
							18	9									
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	172	1	3489	2	Y	7					36
							8	9									
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	180	1	3522	2	Y	6	34	1			8
							7	9									
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	169	1	3333	2	Y	18	17	1			9
							20	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	56	1	1088	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					3
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	Y	11					14
							12	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					14
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	57	1	1108	2	Y	8					22
							9	9									
04	1200	N	588	-0-	-612	-0-	28	1	559	2	Y	1	19	1			4
							1	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

11	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	98	1	1915	2	Y	-0-					16
12	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	103	1	1956	2	Y	-0-					16
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	104	1	1974	2	Y	-0-					16
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	Y	-0-					16
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1932	2	Y	-0-					16
04	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-					16

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

11	2880	X	2245	-0-	-635	-0-	110	1	2135	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	2945	X	2027	-0-	-918	-0-	101	1	1922	2	Y	4					4
							4	9									
01	2480	X	1179	-0-	-1301	-0-	59	1	1116	2	Y	4					8
							4	9									
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-	6	1			2
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	2	Y	12					14
							13	9									
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-	13	1			1

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	98	1	1915	2	Y	-0-					22
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					22
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	135	1	2577	2	Y	-0-					22
02	2268	X	1787	-0-	-481	-0-	84	1	1702	2	Y	1					23
							1	9									
03	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	118	1	2309	2	Y	-0-					23
04	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	114	1	2252	2	Y	1					24
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	191	1	3715	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	202	1	3822	2	Y	8					13
							9	9									
01	3968	X	3965	-0-	-3	-0-	197	1	3747	2	Y	19					32
							21	9									
02	3864	X	3634	-0-	-230	-0-	171	1	3455	2	Y	7					39
							8	9									
03	4278	X	3680	-0-	-598	-0-	179	1	3495	2	Y	5	36	1			8
							6	9									
04	3900	X	3344	-0-	-556	-0-	160	1	3165	2	Y	17	16	1			9
							19	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	162	1	3152	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	158	1	2994	2	Y	9					17
							10	9									
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	146	1	2778	2	Y	11					28
							12	9									
02	3472	X	2457	-0-	-1015	-0-	115	1	2332	2	Y	9	26	1			11
							10	9									
03	3813	X	3243	-0-	-570	-0-	157	1	3073	2	Y	12					23
							13	9									
*04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	184	1	3629	2	Y	-0-	21	1			2

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	145	1	2823	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	150	1	2850	2	Y	4					7
							4	9									
01	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	148	1	2819	2	Y	4					11
							4	9									
02	2772	N	2629	-0-	-143	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-	8	1			3
03	3007	N	2889	-0-	-118	-0-	140	1	2736	2	Y	12					15
							13	9									
04	2880	N	2712	-0-	-168	-0-	131	1	2581	2	Y	-0-	14	1			1

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	79	1	1544	2	Y	-0-					5
12	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	96	1	1815	2	Y	1					6
							1	9									
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	97	1	1837	2	Y	-0-					6
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	74	1	1491	2	Y	-0-					6
03	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					6
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-					6

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
11	2430	X	2306	-0-	-124	-0-	112	1	2187	2	Y	6	16	1			9
							7	9									
12	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	106	1	2010	2	Y	11					20
							12	9									
01	2945	N	2298	-0-	-647	-0-	114	1	2167	2	Y	15					35
							17	9									
02	2660	X	1934	-0-	-726	-0-	90	1	1827	2	Y	15	33	1			17
							17	9									
03	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	126	1	2470	2	Y	12					29
							13	9									
04	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	93	1	1832	2	Y	-0-	26	1			3

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

11	2100	N	586	-0-	-1514	-0-	29	1	557	2	Y	-0-					13
12	1519	N	959	-0-	-560	-0-	48	1	910	2	Y	1					14
							1	9									
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-					14
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	771	2	Y	1					15
							1	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	Y	-0-					15
04	630	N	391	-0-	-239	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					15

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

11	4350	X	4321	-0-	-29	-0-	211	1	4109	2	Y	1					4
							1	9									
12	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	219	1	4155	2	Y	-0-					4
01	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	215	1	4098	2	Y	-0-					4
02	3948	X	3874	-0-	-74	-0-	182	1	3692	2	Y	-0-					4
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	198	1	3881	2	Y	-0-					4
04	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	196	1	3864	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

11	6000	X	5814	-0-	-186	-0-	284	1	5530	2	Y	-0-					14
12	6138	X	5912	-0-	-226	-0-	296	1	5616	2	Y	-0-	12	1			2
01	6045	X	5773	-0-	-272	-0-	288	1	5485	2	Y	-0-					2
02	5432	X	5190	-0-	-242	-0-	244	1	4946	2	Y	-0-					2
03	6014	X	5651	-0-	-363	-0-	275	1	5376	2	Y	-0-					2
04	5820	X	5394	-0-	-426	-0-	260	1	5125	2	Y	8					10
							9	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	150	1	2922	2	Y	1					7
							1	9									
12	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	156	1	2961	2	Y	-0-					7
01	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	153	1	2908	2	Y	1					8
							1	9									
02	2884	X	2735	-0-	-149	-0-	129	1	2603	2	Y	3					11
							3	9									
03	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	145	1	2837	2	Y	-0-					11
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	137	1	2701	2	Y	-0-	10	1			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

11	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	161	1	3137	2	Y	1					10
							1	9									
12	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	170	1	3217	2	Y	17					27
							19	9									
01	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	163	1	3105	2	Y	1					28
							1	9									
02	3024	X	2578	-0-	-446	-0-	121	1	2456	2	Y	1					29
							1	9									
03	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	138	1	2691	2	Y	-0-					29
04	3240	X	2617	-0-	-623	-0-	126	1	2491	2	Y	-0-					29

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

11	4860	X	4713	-0-	-147	-0-	230	1	4482	2	Y	1					4
							1	9									
12	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	241	1	4559	2	Y	1					5
							1	9									
01	4898	X	4723	-0-	-175	-0-	236	1	4487	2	Y	-0-					5
02	4396	X	4209	-0-	-187	-0-	198	1	4010	2	Y	1					6
							1	9									
03	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	223	1	4353	2	Y	-0-					6
04	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	214	1	4212	2	Y	1					7
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

11	4800	X	4568	-0-	-232	-0-	223	1	4345	2	Y	-0-					14
12	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	232	1	4400	2	Y	-0-	12	1			2
01	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	227	1	4327	2	Y	-0-					2
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	192	1	3880	2	Y	-0-					2
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	216	1	4216	2	Y	-0-					2
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	203	1	4009	2	Y	8					10
							9	9									

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

11	1170	N	941	-0-	-229	-0-	46	1	895	2	Y	-0-					66
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	58	1	1099	2	Y	-0-					66
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	50	1	946	2	Y	2					68
							2	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	Y	2	30	1			40
							2	9									
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	50	1	987	2	Y	3	34	1			9
							3	9									
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	2					11
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3712	-0-	-488	-0-	181	1	3518	2	N	12	70	1			34
							13	9									
12	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	188	1	3560	2	N	1					35
							1	9									
01	4340	X	3641	-0-	-699	-0-	182	1	3459	2	N	-0-					35
02	3836	X	3380	-0-	-456	-0-	156	1	3163	2	N	55					90
							61	9									
03	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	175	1	3421	2	N	37	68	1			59
							41	9									
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	167	1	3297	2	N	-0-					59

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	151	1	2946	2	Y	1					7
							1	9									
12	3224	X	3157	-0-	-67	-0-	158	1	2999	2	Y	-0-					7
01	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	153	1	2907	2	Y	1					8
							1	9									
02	2940	X	2296	-0-	-644	-0-	108	1	2186	2	Y	2					10
							2	9									
03	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	154	1	3019	2	Y	-0-					10
*04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	158	1	3123	2	Y	-0-	9	1			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
11	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	144	1	2802	2	Y	-0-					17
12	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	147	1	2779	2	Y	-0-					17
01	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	151	1	2867	2	Y	-0-					17
02	2856	X	2761	-0-	-95	-0-	130	1	2631	2	Y	-0-					17
03	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	147	1	2868	2	Y	1					18
							1	9									
04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	139	1	2739	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
11	3120	X	2836	-0-	-284	-0-	138	1	2698	2	Y	-0-					9
12	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	150	1	2835	2	Y	1					10
							1	9									
01	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	119	1	2257	2	Y	-0-					10
02	2716	X	2713	-0-	-3	-0-	128	1	2585	2	Y	-0-					10
03	3007	X	2137	-0-	-870	-0-	104	1	2033	2	Y	-0-					10
04	2880	X	2318	-0-	-562	-0-	112	1	2205	2	Y	1					11
							1	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
11	9750	X	9660	-0-	-90	-0-	469	1	9133	2	N	53					125
							58	9									
12	10075	X	9526	-0-	-549	-0-	477	1	9037	2	N	11	79	1			57
							12	9									
01	9920	X	9294	-0-	-626	-0-	464	1	8830	2	N	-0-					57
02	9016	X	8815	-0-	-201	-0-	415	1	8400	2	N	-0-					57
03	9982	X	9528	-0-	-454	-0-	460	1	8999	2	N	63					120
							69	9									
04	9660	X	9151	-0-	-509	-0-	441	1	8707	2	N	3	113	1			10
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	136	1	2657	2	N	-0-					23
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	142	1	2688	2	N	-0-					23
01	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	137	1	2613	2	N	-0-					23
02	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	117	1	2367	2	N	-0-					23
03	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	133	1	2596	2	N	-0-					23
04	2670	N	2598	-0-	-72	-0-	125	1	2473	2	N	-0-					23

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

11	2940	X	2426	-0-	-514	-0-	118	1	2301	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	160	1	3039	2	Y	4					7
							4	9									
01	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	138	1	2632	2	Y	4					11
							4	9									
02	2772	X	2387	-0-	-385	-0-	112	1	2275	2	Y	-0-	8	1			3
03	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	125	1	2443	2	Y	11					14
							12	9									
04	2970	X	2356	-0-	-614	-0-	114	1	2242	2	Y	-0-	13	1			1

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

11	6930	X	6335	-0-	-595	-0-	309	1	6026	2	Y	-0-					21
12	7099	X	6160	-0-	-939	-0-	309	1	5851	2	Y	-0-					21
01	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	305	1	5799	2	Y	-0-					21
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	274	1	5552	2	Y	1					22
							1	9									
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	304	1	5942	2	Y	28					50
							31	9									
*04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	308	1	6083	2	Y	5	39	1			16
							6	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

11	6150	X	4889	-0-	-1261	-0-	239	1	4649	2	Y	1					5
							1	9									
12	6045	X	4453	-0-	-1592	-0-	223	1	4229	2	Y	1					6
							1	9									
01	5270	X	4269	-0-	-1001	-0-	213	1	4056	2	Y	-0-					6
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	233	1	4712	2	Y	1					7
							1	9									
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	223	1	4354	2	Y	-0-					7
*04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	241	1	4754	2	Y	1					8
							1	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	157	1	3058	2	Y	1					25
							1	9									
12	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	153	1	2896	2	Y	-0-					25
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	149	1	2828	2	Y	-0-					25
02	2632	X	2078	-0-	-554	-0-	98	1	1979	2	Y	1					26
							1	9									
03	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	118	1	2307	2	Y	27					53
							30	9									
04	2820	X	2385	-0-	-435	-0-	115	1	2264	2	Y	5	41	1			17
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2869	-0-	-1181	-0-	139	1	2716	2	Y	13					33
							14	9									
12	4185	X	3211	-0-	-974	-0-	161	1	3044	2	Y	5					38
							6	9									
01	4185	X	2740	-0-	-1445	-0-	136	1	2596	2	Y	7					45
							8	9									
02	3388	X	2519	-0-	-869	-0-	119	1	2398	2	Y	2					47
							2	9									
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	182	1	3569	2	Y	8					55
							9	9									
*04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	173	1	3418	2	Y	12					67
							13	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

11	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	202	1	3936	2	Y	1					4
							1	9									
12	4309	X	4103	-0-	-206	-0-	206	1	3897	2	Y	-0-					4
01	4247	X	3751	-0-	-496	-0-	187	1	3564	2	Y	-0-					4
02	3864	X	3716	-0-	-148	-0-	175	1	3541	2	Y	-0-					4
03	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	188	1	3669	2	Y	-0-					4
04	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	190	1	3741	2	Y	-0-					4

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	268	1	5226	2	Y	1					4
							1	9									
12	5642	X	5606	-0-	-36	-0-	281	1	5324	2	Y	1					5
							1	9									
01	5642	X	5518	-0-	-124	-0-	276	1	5242	2	Y	-0-					5
02	5180	X	4915	-0-	-265	-0-	231	1	4683	2	Y	1					6
							1	9									
03	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	260	1	5081	2	Y	-0-					6
04	5490	X	5090	-0-	-400	-0-	246	1	4843	2	Y	1					7
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

11	3900	X	3040	-0-	-860	-0-	148	1	2881	2	Y	10					37
							11	9									
12	4030	X	3440	-0-	-590	-0-	172	1	3255	2	Y	12					49
							13	9									
01	4030	X	2731	-0-	-1299	-0-	136	1	2586	2	Y	8	42	1			15
							9	9									
02	3332	X	2739	-0-	-593	-0-	128	1	2599	2	Y	11					26
							12	9									
03	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	164	1	3208	2	Y	11					37
							12	9									
04	3330	X	2840	-0-	-490	-0-	137	1	2695	2	Y	7					44
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	144	1	2807	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
12	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	149	1	2826	2	Y	8					13
							9	9									
01	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	145	1	2763	2	Y	18					31
							20	9									
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	126	1	2558	2	Y	7					38
							8	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	143	1	2797	2	Y	6	36	1			8
							7	9									
*04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	Y	19	17	1			10
							21	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

11	6600	X	6233	-0-	-367	-0-	304	1	5929	2	Y	-0-					16
12	6758	X	6219	-0-	-539	-0-	312	1	5907	2	Y	-0-	14	1			2
01	6665	X	4854	-0-	-1811	-0-	242	1	4612	2	Y	-0-					2
02	5964	X	5930	-0-	-34	-0-	279	1	5651	2	Y	-0-					2
03	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	309	1	6047	2	Y	-0-					2
04	6240	X	6003	-0-	-237	-0-	289	1	5705	2	Y	8					10
							9	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

11	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	124	1	2420	2	Y	1					7
							1	9									
12	2697	N	2510	-0-	-187	-0-	126	1	2384	2	Y	-0-					7
01	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	124	1	2349	2	Y	1					8
							1	9									
02	2380	N	2134	-0-	-246	-0-	100	1	2031	2	Y	3					11
							3	9									
03	2511	N	2256	-0-	-255	-0-	110	1	2146	2	Y	-0-					11
04	2400	N	2112	-0-	-288	-0-	102	1	2010	2	Y	-0-	10	1			1

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

11	3990	X	3686	-0-	-304	-0-	180	1	3500	2	Y	5	37	1			12
							6	9									
12	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	188	1	3557	2	Y	3					15
							3	9									
01	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	187	1	3548	2	Y	21					36
							23	9									
02	3612	X	3309	-0-	-303	-0-	156	1	3147	2	Y	5					41
							6	9									
03	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	176	1	3448	2	Y	5					46
							6	9									
*04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	179	1	3530	2	Y	5					51
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	6300	X	6001	-0-	-299	-0-	293	1	5707	2	Y	1					16
							1	9									
12	6386	X	6083	-0-	-303	-0-	305	1	5778	2	Y	-0-					16
01	6324	X	5944	-0-	-380	-0-	296	1	5633	2	Y	14					30
							15	9									
02	5488	X	5033	-0-	-455	-0-	237	1	4794	2	Y	2					32
							2	9									
03	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	265	1	5190	2	Y	3					35
							3	9									
04	5880	X	5269	-0-	-611	-0-	254	1	5015	2	Y	-0-					35

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5191	-0-	-29	-0-	252	1	4908	2	Y	28	8	1			30
							31	9									
12	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	252	1	4776	2	Y	-0-					30
01	5146	X	4896	-0-	-250	-0-	243	1	4619	2	Y	31					61
							34	9									
02	4536	X	4393	-0-	-143	-0-	207	1	4182	2	Y	4	41	1			24
							4	9									
03	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	239	1	4672	2	Y	18					42
							20	9									
04	4860	X	4804	-0-	-56	-0-	231	1	4555	2	Y	16					58
							18	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
11	5400	X	5140	-0-	-260	-0-	251	1	4888	2	Y	1					8
							1	9									
12	5425	X	5239	-0-	-186	-0-	263	1	4975	2	Y	1					9
							1	9									
01	5363	X	5186	-0-	-177	-0-	258	1	4908	2	Y	18					27
							20	9									
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	218	1	4417	2	Y	3	23	1			7
							3	9									
03	0	W	5063	-0-	5063	5063	246	1	4816	2	Y	1					8
							1	9									
04	0	W	4759	-0-	4759	9822	230	1	4528	2	Y	1					9
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	161	1	3145	2	Y	1					7
							1	9									
12	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	172	1	3259	2	Y	-0-					7
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	180	1	3421	2	Y	1					8
							1	9									
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	158	1	3202	2	Y	3					11
							3	9									
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	179	1	3496	2	Y	-0-					11
*04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	165	1	3252	2	Y	-0-	10	1			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
11	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	148	1	2889	2	Y	1					6
							1	9									
12	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	154	1	2910	2	Y	-0-					6
01	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	147	1	2793	2	Y	-0-					6
02	2800	X	2720	-0-	-80	-0-	128	1	2592	2	Y	-0-					6
03	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	145	1	2846	2	Y	-0-					6
04	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	137	1	2707	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

11	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	182	1	3547	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	209	1	3965	2	Y	-0-					3
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	201	1	3833	2	Y	11					14
							12	9									
02	3472	X	3445	-0-	-27	-0-	162	1	3283	2	Y	-0-					14
03	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	181	1	3548	2	Y	9					23
							10	9									
04	3870	X	3517	-0-	-353	-0-	170	1	3347	2	Y	-0-	19	1			4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

11	9600	X	8957	-0-	-643	-0-	437	1	8520	2	Y	-0-					9
12	9796	X	9063	-0-	-733	-0-	454	1	8609	2	Y	-0-	8	1			1
01	9548	X	8901	-0-	-647	-0-	445	1	8456	2	Y	-0-					1
02	8484	X	7916	-0-	-568	-0-	373	1	7543	2	Y	-0-					1
03	9362	X	8679	-0-	-683	-0-	422	1	8257	2	Y	-0-					1
04	8970	X	8241	-0-	-729	-0-	397	1	7834	2	Y	9					10
							10	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

11	3930	X	3626	-0-	-304	-0-	177	1	3449	2	Y	-0-					18
12	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	190	1	3597	2	Y	-0-					18
01	3999	X	3626	-0-	-373	-0-	181	1	3445	2	Y	-0-					18
02	3528	X	3223	-0-	-305	-0-	152	1	3070	2	Y	1					19
							1	9									
03	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	179	1	3498	2	Y	-0-					19
04	3660	X	3447	-0-	-213	-0-	166	1	3280	2	Y	1					20
							1	9									

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	2	Y	5	37	1			12
							6	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	138	1	2618	2	Y	3					15
							3	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	123	1	2334	2	Y	20					35
							22	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	103	1	2082	2	Y	6					41
							7	9									
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2529	2	Y	5					46
							6	9									
*04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	121	1	2381	2	Y	5					51
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7733	-0-	-1057	-0-	377 12	1 9	7344	2	Y	11					60
12	8711	X	8130	-0-	-581	-0-	407 7	1 9	7716	2	Y	6					66
01	8463	X	7860	-0-	-603	-0-	393	1	7467	2	Y	-0-	37	1			29
02	7392	X	7183	-0-	-209	-0-	338	1	6845	2	Y	-0-					29
03	0	W	7761	-0-	7761	7761	377 12	1 9	7372	2	Y	11					40
04	0	W	7466	-0-	7466	15227	360 9	1 9	7097	2	Y	8					48

J. SMITH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3736	-0-	-1004	-0-	182	1	3554	2	N	-0-					115
12	4681	X	4074	-0-	-607	-0-	204	1	3870	2	N	-0-	65	1			50
01	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	200	1	3802	2	N	-0-					50
02	3976	X	2933	-0-	-1043	-0-	138	1	2795	2	N	-0-					50
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	174	1	3396	2	N	-0-					50
04	3930	X	3289	-0-	-641	-0-	159	1	3130	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4479	-0-	-321	-0-	215	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	206	1	4273	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	225	1	4302	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4254	-0-	-142	-0-	207	1	4047	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	238	1	4477	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	207	1	3913	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	94	1	1862	2	N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	97	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	122	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	98	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	109	1	2040	2	N	-0-					-0-
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	105	1	1979	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	180	1	3567	2	N	-0-			-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	183	1	3791	2	N	-0-			-0-
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	201	1	3839	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3608	-0-	-200	-0-	175	1	3433	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	199	1	3734	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3374	-0-	-526	-0-	169	1	3205	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	197	1	3902	2	N	-0-			-0-
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	190	1	3942	2	N	-0-			-0-
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	206	1	3946	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3735	-0-	-17	-0-	182	1	3553	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	193	1	3628	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	183	1	3454	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

11	1800	X	1769	-0-	-31	-0-	1769	2			N	-0-					75
12	1860	X	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-					75
01	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					75
02	1680	X	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-					75
03	1829	X	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					75
04	1770	X	1687	-0-	-83	-0-	1687	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

11	90	X	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					87
12	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					87
01	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					87
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					87
03	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					87
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2717	-0-	-55	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6382	-0-	-158	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5930	-0-	-118	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6009	-0-	-656	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1936	-0-	-24	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1624	-0-	-1755	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1833	-0-	-1112	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2490	-0-	-646	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2425	-0-	-1047	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5022	-0-	-138	-0-	4576	2	446	3	Y	-0-					85
12	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4541	2	455	3	Y	-0-					85
01	5301	X	4992	-0-	-309	-0-	4530	2	462	3	Y	-0-					85
02	4788	X	4546	-0-	-242	-0-	4131	2	415	3	Y	-0-					85
03	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	4419	2	452	3	Y	-0-					85
04	5010	X	4747	-0-	-263	-0-	4302	2	445	3	Y	-0-					85

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3505	-0-	-5	-0-	3194	2	311	3	N	-0-					108
12	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3222	2	323	3	N	-0-					108
01	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	3245	2	331	3	N	-0-					108
02	3276	X	3174	-0-	-102	-0-	2884	2	290	3	N	-0-					108
03	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3165	2	324	3	N	-0-					108
04	3510	X	3274	-0-	-236	-0-	2967	2	307	3	N	-0-					108

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5454	2	531	3	Y	-0-					113
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	5528	2	553	3	Y	-0-					113
01	6076	X	6042	-0-	-34	-0-	5483	2	559	3	Y	-0-					113
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4938	2	496	3	Y	-0-					113
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5402	2	553	3	Y	-0-					113
*04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5161	2	534	3	Y	-0-					113

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	3388	2	330	3	N	-0-					89
12	4030	X	4000	-0-	-30	-0-	3636	2	364	3	N	-0-					89
01	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3606	2	368	3	N	-0-					89
02	3640	X	3563	-0-	-77	-0-	3238	2	325	3	N	-0-					89
03	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	3554	2	363	3	N	-0-					89
04	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3413	2	353	3	N	-0-					89

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3590	-0-	-70	-0-	3271	2	319	3	Y	-0-					91
12	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3223	2	323	3	Y	-0-					91
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3379	2	345	3	Y	-0-					91
02	3360	X	3358	-0-	-2	-0-	3052	2	306	3	Y	-0-					91
03	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3327	2	340	3	Y	-0-					91
04	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3215	2	333	3	Y	-0-					91

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6805	-0-	-275	-0-	6329	2	476	3	N	-0-					108
12	7223	X	6889	-0-	-334	-0-	6392	2	497	3	N	-0-					108
01	7223	X	6811	-0-	-412	-0-	6341	2	470	3	N	-0-					108
02	6468	X	6236	-0-	-232	-0-	5790	2	446	3	N	-0-					108
03	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	6157	2	476	3	N	-0-					108
04	6810	X	6591	-0-	-219	-0-	6111	2	480	3	N	-0-					108

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5717	-0-	-43	-0-	5209	2	508	3	Y	-0-					63
12	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	5180	2	518	3	Y	-0-					63
01	5921	X	5667	-0-	-254	-0-	5142	2	525	3	Y	-0-					63
02	5348	X	5033	-0-	-315	-0-	4574	2	459	3	Y	-0-					63
03	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	5028	2	514	3	Y	-0-					63
04	5730	X	5145	-0-	-585	-0-	4662	2	483	3	Y	-0-					63

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4185	-0-	-75	-0-	3813	2	372	3	Y	-0-					77
12	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	3652	2	366	3	Y	-0-					77
01	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	3845	2	392	3	Y	-0-					77
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3408	2	342	3	Y	-0-					77
03	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3587	2	367	3	Y	-0-					77
04	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	3640	2	377	3	Y	-0-					77

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2479	-0-	-11	-0-	2259	2	220	3	Y	-0-					66
12	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2228	2	223	3	Y	-0-					66
01	2604	N	2298	-0-	-306	-0-	2085	2	213	3	Y	-0-					66
02	2324	N	2211	-0-	-113	-0-	2009	2	202	3	Y	-0-					66
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2268	2	232	3	Y	10					76
							11	9									
*04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2188	2	226	3	Y	6					82
							7	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	4742	2	462	3	N	-0-					26
12	5518	X	4948	-0-	-570	-0-	4498	2	450	3	N	-0-					26
01	5518	X	5046	-0-	-472	-0-	4579	2	467	3	N	-0-					26
02	4872	X	4827	-0-	-45	-0-	4387	2	440	3	N	-0-					26
03	5363	X	5231	-0-	-132	-0-	4746	2	485	3	N	-0-					26
04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4549	2	471	3	N	1					27
							1	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	2348	2	229	3	Y	-0-					64
							16148	5									
12	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	2361	2	236	3	Y	-0-					64
							16172	5									
01	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	2069	2	211	3	Y	-0-					64
							16822	5									
02	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	2057	2	207	3	Y	-0-					64
							11702	5									
03	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	2345	2	240	3	Y	-0-					64
							13655	5									
*04	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	1921	2	199	3	Y	-0-					64
							15546	5									

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	2702	2	263	3	Y	-0-					58
12	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	2763	2	277	3	Y	-0-					58
01	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2604	2	266	3	Y	-0-					58
02	2800	X	2754	-0-	-46	-0-	2503	2	251	3	Y	-0-					58
03	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2691	2	275	3	Y	-0-					58
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2695	2	279	3	Y	-0-					58

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3943	-0-	-77	-0-	3667	2	276	3	N	-0-					167
12	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	3733	2	290	3	N	-0-					167
01	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	3644	2	270	3	N	-0-					167
02	3752	X	3582	-0-	-170	-0-	3326	2	256	3	N	-0-					167
03	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3594	2	278	3	N	-0-					167
04	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3520	2	276	3	N	-0-					167

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2834	-0-	-16	-0-	2582	2	252	3	Y	-0-					9
12	2976	N	2965	-0-	-11	-0-	2695	2	270	3	Y	-0-					9
01	2976	N	2904	-0-	-72	-0-	2635	2	269	3	Y	-0-					9
02	2632	N	2591	-0-	-41	-0-	2355	2	236	3	Y	-0-					9
03	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	2627	2	269	3	Y	-0-					9
*04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2707	2	280	3	Y	-0-					9

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	2461	2	185	3	Y	-0-					28
							15162	5									
12	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	2528	2	197	3	Y	-0-					28
							16829	5									
01	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	2526	2	187	3	Y	-0-					28
							17141	5									
02	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	2274	2	175	3	Y	-0-					28
							10214	5									
03	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	2413	2	187	3	Y	-0-					28
							10361	5									
*04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	2190	2	172	3	Y	-0-					28
							10848	5									

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	5269	2	396	3	Y	-0-					37
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6147	2	478	3	Y	-0-					37
01	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	5167	2	383	3	Y	-0-					37
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	4763	2	367	3	Y	-0-					37
03	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	5178	2	400	3	Y	-0-					37
04	5460	X	5391	-0-	-69	-0-	4999	2	392	3	Y	-0-					37

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
11	870	X	771	-0-	-99	-0-	717	2	54	3	Y	-0-					44
12	899	X	566	-0-	-333	-0-	525	2	41	3	Y	-0-					44
01	899	X	583	-0-	-316	-0-	543	2	40	3	Y	-0-					44
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	687	2	53	3	Y	-0-					44
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	718	2	56	3	Y	-0-					44
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	616	2	48	3	Y	-0-					44

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
11	2550	X	2497	-0-	-53	-0-	2275	2	222	3	Y	-0-					8
12	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2309	2	231	3	Y	-0-					8
01	2635	X	2224	-0-	-411	-0-	2018	2	206	3	Y	-0-					8
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2123	2	213	3	Y	-0-					8
03	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	2158	2	221	3	Y	-0-					8
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2198	2	228	3	Y	-0-					8

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3570	-0-	-90	-0-	3253	2	317	3	Y	-0-					9
12	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3299	2	330	3	Y	-0-					9
01	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	3309	2	338	3	Y	-0-					9
02	3388	X	3198	-0-	-190	-0-	2906	2	292	3	Y	-0-					9
03	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3180	2	325	3	Y	-0-					9
04	3570	X	3329	-0-	-241	-0-	3017	2	312	3	Y	-0-					9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596

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
11	6180	X	5523	-0-	-657	-0-	5033	2	490	3	Y	-0-					9
12	6386	X	5554	-0-	-832	-0-	5049	2	505	3	Y	-0-					9
01	5890	X	5151	-0-	-739	-0-	4674	2	477	3	Y	-0-					9
02	5152	X	4973	-0-	-179	-0-	4519	2	454	3	Y	-0-					9
03	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	4948	2	506	3	Y	-0-					9
04	5520	X	5156	-0-	-364	-0-	4672	2	484	3	Y	-0-					9

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

11	5190	X	4976	-0-	-214	-0-	4534	2	442	3	Y	-0-					50
12	5363	X	5069	-0-	-294	-0-	4607	2	461	3	Y	1					51
							1	9									
01	5270	X	5079	-0-	-191	-0-	4609	2	470	3	Y	-0-					51
02	4676	X	4550	-0-	-126	-0-	4133	2	415	3	Y	2					53
							2	9									
03	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	4464	2	457	3	Y	1					54
							1	9									
04	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4265	2	442	3	Y	-0-					54

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

11	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	2202	2	215	3	Y	-0-					9
12	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	2222	2	222	3	Y	-0-					9
01	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2186	2	223	3	Y	-0-					9
02	2268	N	2243	-0-	-25	-0-	2038	2	205	3	Y	-0-					9
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2245	2	230	3	Y	-0-					9
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2151	2	223	3	Y	-0-					9

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6463	2	486	3	N	-0-					80
12	6789	X	6246	-0-	-543	-0-	5795	2	451	3	N	-0-					80
01	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	7628	2	566	3	N	-0-					80
02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6534	2	503	3	N	-0-					80
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	6897	2	533	3	N	-0-					80
*04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	6702	2	526	3	N	-0-					80

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

11	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	125	1	2794	2	Y	-0-					33
12	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	136	1	2839	2	Y	-0-					33
01	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	134	1	2783	2	Y	-0-					33
02	2800	X	2690	-0-	-110	-0-	122	1	2568	2	Y	-0-					33
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	135	1	2830	2	Y	-0-					33
04	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	122	1	2387	2	Y	-0-					33

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

11	5100	X	4628	-0-	-472	-0-	4216	2	411	3	Y	1					59
							1	9									
12	5177	X	4905	-0-	-272	-0-	4458	2	446	3	Y	1					60
							1	9									
01	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	4529	2	462	3	Y	-0-					60
02	4508	X	4336	-0-	-172	-0-	3939	2	395	3	Y	2					62
							2	9									
03	4991	X	4764	-0-	-227	-0-	4320	2	442	3	Y	2					64
							2	9									
04	4830	X	4491	-0-	-339	-0-	4070	2	421	3	Y	-0-					64

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	9148	-0-	-92	-0-	8335	2	812	3	Y	1					60
							1	9									
12	9145	X	8603	-0-	-542	-0-	7819	2	783	3	Y	1					61
							1	9									
01	9145	X	8328	-0-	-817	-0-	7557	2	771	3	Y	-0-					61
02	7952	X	6732	-0-	-1220	-0-	6117	2	614	3	Y	1					62
							1	9									
03	8804	X	8623	-0-	-181	-0-	7821	2	800	3	Y	2					64
							2	9									
04	8520	X	8478	-0-	-42	-0-	7683	2	795	3	Y	-0-					64

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
11	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	3173	2	239	3	Y	-0-					56
12	3937	X	3313	-0-	-624	-0-	3074	2	239	3	Y	-0-					56
01	3658	X	3025	-0-	-633	-0-	2816	2	209	3	Y	-0-					56
02	3276	X	3015	-0-	-261	-0-	2799	2	216	3	Y	-0-					56
03	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	3188	2	247	3	Y	19					75
							21	9									
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	3074	2	241	3	Y	-0-					56

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
11	6810	X	6140	-0-	-670	-0-	5710	2	430	3	Y	-0-					61
12	7037	X	6187	-0-	-850	-0-	5741	2	446	3	Y	-0-					61
01	6727	X	6098	-0-	-629	-0-	5677	2	421	3	Y	-0-					61
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5115	2	394	3	Y	-0-					61
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5529	2	428	3	Y	17					78
							19	9									
*04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5301	2	416	3	Y	-0-					61

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4389	-0-	-321	-0-	4082	2	307	3	Y	-0-					71
12	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	3984	2	310	3	Y	-0-					71
01	4619	X	4066	-0-	-553	-0-	3785	2	281	3	Y	-0-					71
02	4088	X	3623	-0-	-465	-0-	3364	2	259	3	Y	-0-					71
03	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	4032	2	312	3	Y	-0-					71
04	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	3840	2	301	3	Y	-0-					71

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					8
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					8
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					8
02	644	N	199	-0-	-445	-0-	199	2			N	-0-					8
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					8
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3866	-0-	-634	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
*04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4015	-0-	-515	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4242	-0-	-266	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
*04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	396	1	7847	2	N	-0-					-0-
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	350	1	7248	2	N	-0-					-0-
01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	353	1	6754	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	7324	-0-	-40	-0-	356	1	6968	2	N	-0-					-0-
03	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	523	1	9828	2	N	-0-					-0-
*04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	479	1	9059	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

11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	101	1	1997	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	100	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	113	1	2168	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1852	-0-	-108	-0-	90	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	105	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1680	-0-	-540	-0-	84	1	1596	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

11	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	4800	2			N	-0-					10
12	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	4938	2			N	-0-					10
01	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			N	-0-					10
02	4564	X	4395	-0-	-169	-0-	4395	2			N	-0-					10
03	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	4579	2			N	-0-					10
04	4800	X	4613	-0-	-187	-0-	4613	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	172	1	3412	2	N	-0-					-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	170	1	3515	2	N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	179	1	3418	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	161	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	183	1	3430	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	164	1	3093	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	372	1	7370	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6620	-0-	-572	-0-	305	1	6315	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	5610	-0-	-1582	-0-	279	1	5331	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	5047	-0-	-2177	-0-	245	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	4559	-0-	-3439	-0-	231	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	4723	-0-	-3017	-0-	237	1	4486	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5669	-0-	-691	-0-	272	1	5397	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5801	-0-	-771	-0-	267	1	5534	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5791	-0-	-688	-0-	288	1	5503	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5087	-0-	-121	-0-	247	1	4840	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5462	-0-	-304	-0-	276	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	255	1	4820	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 03/10/2008 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
11	5190	X	4029	-0-	-1161	-0-	193	1	3836	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					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
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	87	1	1719	2	N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	82	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	101	1	1895	2	N	-0-					-0-
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	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
11	5760	X	4422	-0-	-1338	-0-	212	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5914	-0-	-38	-0-	272	1	5642	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5366	-0-	-586	-0-	267	1	5099	2	N	-0-					-0-
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	259	1	5075	2	N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	247	1	4637	2	N	-0-					-0-
*04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	246	1	4657	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	4230	X	3741	-0-	-489	-0-	180	1	3561	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	183	1	3787	2	N	-0-					-0-
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	236	1	4511	2	N	-0-					-0-
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	232	1	4550	2	N	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	294	1	5511	2	N	-0-					-0-
*04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	269	1	5078	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	303	1	6007	2	N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	302	1	6246	2	N	-0-					-0-
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	305	1	5840	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5434	-0-	-950	-0-	264	1	5170	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5924	-0-	-1144	-0-	300	1	5624	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5599	-0-	-731	-0-	281	1	5318	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	220	1	4368	2	N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	220	1	4548	2	N	-0-					-0-
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	209	1	4005	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3499	-0-	-785	-0-	170	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3796	-0-	-978	-0-	192	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3571	-0-	-1049	-0-	179	1	3392	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	194	1	3846	2	N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	189	1	3907	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	181	1	3463	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3271	-0-	-397	-0-	159	1	3112	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	176	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3234	-0-	-696	-0-	162	1	3072	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

11	6150	X	5736	-0-	-414	-0-	275	1	5461	2	N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	271	1	5606	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6180	-0-	-578	-0-	307	1	5873	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5655	-0-	-449	-0-	275	1	5380	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6383	-0-	-375	-0-	323	1	6060	2	N	-0-					-0-
*04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	304	1	5742	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	228	1	4532	2	N	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	216	1	4476	2	N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	236	1	4510	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4352	-0-	-324	-0-	212	1	4140	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	234	1	4388	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4491	-0-	-279	-0-	226	1	4265	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2179	-0-	2179	2179	2179	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3883	-0-	3883	6062	3883	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		3780	-0-	3780	9842	3780	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	132	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	134	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	148	1	2826	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2907	-0-	107	107	141	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3106	-0-	6	113	157	1	2949	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2985	-0-	-15	98	150	1	2835	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	188	1	3730	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2363	-0-	-55	-0-	109	1	2254	2	N	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	171	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	216	1	4235	2	N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	175	1	3295	2	N	-0-					-0-
*04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	191	1	3604	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	184	1	3642	2	N	-0-					-0-
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	195	1	4036	2	N	-0-					-0-
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	210	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	252	1	4928	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	254	1	4765	2	N	-0-					-0-
*04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	294	1	5569	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
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	118	1	2345	2	N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2328	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	117	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	2102	-0-	-194	-0-	102	1	2000	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	112	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	110	1	2078	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3343	-0-	-77	-0-	160	1	3183	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	157	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	165	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2984	-0-	-236	-0-	145	1	2839	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	169	1	3175	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	153	1	2901	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3756	-0-	-144	-0-	180	1	3576	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	174	1	3607	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	185	1	3541	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3133	-0-	-395	-0-	152	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3187	-0-	-719	-0-	161	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2982	-0-	-768	-0-	150	1	2832	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2459	-0-	-181	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1923	-0-	-373	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1947	-0-	-719	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2234	-0-	-436	-0-	107	1	2127	2	N	-0-					-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	113	1	2337	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2499	-0-	-353	-0-	124	1	2375	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2057	-0-	-15	-0-	100	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	134	1	2522	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	116	1	2184	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	338	1	6708	2	N	-0-					-0-
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	390	1	8086	2	N	-0-					-0-
01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	409	1	7812	2	N	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	316	1	6179	2	N	-0-					-0-
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	408	1	7662	2	N	-0-					-0-
*04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	412	1	7785	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	290	1	5759	2	N	-0-					-0-
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	291	1	6018	2	N	-0-					-0-
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	303	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5519	-0-	-137	-0-	268	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5852	-0-	-472	-0-	296	1	5556	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5601	-0-	-519	-0-	281	1	5320	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	156	1	3100	2	N	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	124	1	2559	2	N	-0-					-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	127	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2441	-0-	-331	-0-	119	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	137	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	131	1	2484	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	254	1	5036	2	N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	242	1	5004	2	N	-0-					-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	262	1	5002	2	N	-0-					-0-
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	234	1	4571	2	N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	252	1	4724	2	N	-0-					-0-
*04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	217	1	4103	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5166	-0-	-624	-0-	248	1	4918	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5379	-0-	-604	-0-	248	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5474	-0-	-416	-0-	272	1	5202	2	N	-0-					-0-
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	235	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	274	1	5154	2	N	-0-					-0-
*04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	242	1	4573	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2311	-0-	-179	-0-	111	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3132	-0-	32	32	144	1	2988	2	N	-0-					-0-
01	2930	N	2898	-0-	-32	-0-	144	1	2754	2	N	-0-					-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	122	1	2395	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	152	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2516	-0-	-514	-0-	126	1	2390	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	295	1	5849	2	N	-0-					-0-
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	274	1	5673	2	N	-0-					-0-
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	294	1	5628	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5618	-0-	-150	-0-	273	1	5345	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	305	1	5735	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5323	-0-	-827	-0-	267	1	5056	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	187	1	3718	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2335	-0-	-827	-0-	108	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	161	1	3072	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	134	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	145	1	2716	2	N	-0-					-0-
*04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	131	1	2483	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	130	1	2578	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	124	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	150	1	2860	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2856	-0-	56	56	139	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3239	-0-	139	195	164	1	3075	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3148	-0-	148	343	158	1	2990	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
11	4050	X	3402	-0-	-648	-0-	163	1	3239	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3381	-0-	-804	-0-	156	1	3225	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	166	1	3179	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2821	-0-	-315	-0-	137	1	2684	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	162	1	3042	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	149	1	2811	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9603	-0-	-1197	-0-	461	1	9142	2	N	-0-					-0-
12	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	524	1	10852	2	N	-0-					-0-
01	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	603	1	11525	2	N	-0-					-0-
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	522	1	10221	2	N	-0-					-0-
03	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	605	1	11363	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10268	-0-	-1462	-0-	516	1	9752	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	255	1	5065	2	N	-0-					-0-
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	247	1	5120	2	N	-0-					-0-
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	247	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4727	-0-	-257	-0-	230	1	4497	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	263	1	4943	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	253	1	4789	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	324	1	6426	2	N	-0-					-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	321	1	6644	2	N	-0-					-0-
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	333	1	6358	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6304	-0-	-136	-0-	306	1	5998	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	352	1	6612	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6338	-0-	-412	-0-	318	1	6020	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	386	1	7648	2	N	-0-			-0-
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	371	1	7678	2	N	-0-			-0-
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	398	1	7609	2	N	-0-			-0-
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	344	1	6737	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6175	-0-	-1544	-0-	312	1	5863	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	5413	-0-	-2057	-0-	272	1	5141	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	183	1	3638	2	N	-0-			-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	178	1	3691	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	189	1	3620	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3168	-0-	-444	-0-	154	1	3014	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	164	1	3075	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3240	-0-	-570	-0-	163	1	3077	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	218	1	4331	2	N	-0-			-0-
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	219	1	4525	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3535	-0-	-929	-0-	176	1	3359	2	N	-0-			-0-
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	228	1	4459	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	197	1	3690	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	223	1	4223	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	3268	-0-	-4292	-0-	157	1	3111	2	N	-0-			-0-
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	426	1	8817	2	N	-0-			-0-
01	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	389	1	7441	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	5267	-0-	-1565	-0-	256	1	5011	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	5512	-0-	-2300	-0-	279	1	5233	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6770	-0-	-790	-0-	340	1	6430	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	534	1	10584	2	N	-0-			-0-
12	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	537	1	11112	2	N	-0-			-0-
01	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	540	1	10322	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9845	-0-	-543	-0-	479	1	9366	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	10970	-0-	-686	-0-	555	1	10415	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	10090	-0-	-1190	-0-	507	1	9583	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	346	1	6870	2	N	-0-			-0-
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	339	1	7021	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	7191	-0-	-156	-0-	357	1	6834	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	6319	-0-	-709	-0-	307	1	6012	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	6977	-0-	-804	-0-	353	1	6624	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6575	-0-	-655	-0-	330	1	6245	2	N	-0-			-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

11	300 N	179	-0-	-121	-0-	27	1	152	2	N	-0-					117
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	31	1	181	2	N	-0-					117
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	33	1	246	2	N	-0-					117
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	2	N	-0-					117
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	14	1	84	2	N	-0-					117
04	270 N	58	-0-	-212	-0-	2	1	56	2	N	-0-					117

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	5	1	2231	2	N	47					77
							52	9									
12	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	4	1	2116	2	N	40					117
							44	9									
01	2635	N	2073	-0-	-562	-0-	1898	2	175	9	N	159					276
02	2128	N	1402	-0-	-726	-0-	1365	2	37	9	N	34					310
*03	2170	N	1827	-0-	-343 B	-0-	1773	3	54	9	N	49	188	1			171
*04	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	717	3	2	9	N	2					173

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	42315		7627	-0-	-34688	-0-	794	1	6527	3	N	278	272	1			83
							306	9									
11	40950		8572	-0-	-32378	-0-	616	1	7614	3	N	311	283	1			112
							342	9									
12	42315		4123	-0-	-38192	-0-	822	1	2995	3	N	278	277	1			113
							306	9									
*01	16120	#	3695	-0-	-12425	-0-	846	1	2527	3	N	293	301	1			105
							322	9									
02	14560	#	7010	-0-	-7550	-0-	1131	1	5315	3	N	513	480	1			138
							564	9									
*03	5946	N	5946	-0-	-0- B	-0-	1395	1	3794	3	N	688	671	1			155
							757	9									
*04	4643	N	4643	-0-	-0- B	-0-	997	1	3158	3	N	444	444	1			155
							488	9									

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32850		9079	-0-	-23771	-0-	585	1	6710	3	N	1622	1625	1			442
							1784	9									
12	33945		3046	-0-	-30899	-0-	647	1	1829	3	N	518	893	1			67
							570	9									
01	33945		701	-0-	-33244	-0-	560	1	141	9	N	128					195
02	14644	#	144	-0-	-14500	-0-	116	1	28	9	N	25					220
03	9393	#	384	-0-	-9009 B	-9009	336	1	48	9	N	44	176	1			88
04	9090	#	354	-0-	-8736 B	-17745	205	1	149	9	N	135					223

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
*11	31890		16539	-0-	-15351	-0-	327	1	11621	3	N	4174	4368	1			252
							4591	9									
12	32953		12474	-0-	-20479	-0-	327	1	8427	3	N	3382	3026	1			607
							3720	9									
01	32953		7733	-0-	-25220	-0-	309	1	4406	3	N	2744	2829	1			522
							3018	9									
02	26068	#	10128	-0-	-15940	-0-	279	1	7924	3	N	1750	1735	1			537
							1925	9									
03	21762	#	5298	-0-	-16464 B	-16464	303	1	3897	3	N	998	1186	1			349
							1098	9									
04	7440	N	12854	-0-	5414 B	-11050	301	1	10196	3	N	2143	2169	1			323
							2357	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21025		5752	-0-	-15273	33352	743	1	3311	3	N	1544	1523	1			210
							1698	9									
11	25230		7988	-0-	-17242	16110	695	1	4499	3	N	2540	2648	1			217
							2794	9									
12	26071		7648	-0-	-18423	-0-	961	1	5178	3	N	1372	1355	1			234
							1509	9									
01	26071		4928	-0-	-21143	-0-	868	1	3267	3	N	721	729	1			226
							793	9									
02	23548		2662	-0-	-20886	-0-	856	1	511	3	N	1177	1149	1			254
							1295	9									
03	7657	N	3291	-0-	-4366	B -0-	961	1	689	3	N	1492	1475	1			271
							1641	9									
04	4740	N	3947	-0-	-793	B -0-	930	1	1533	3	N	1349	1318	1			302
							1484	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	40145		16419	-0-	-23726	119889	794	1	13384	3	N	2037	2118	1			60
							2241	9									
11	38850		15467	-0-	-23383	96506	971	1	12000	3	N	2269	2064	1			266
							2496	9									
12	40145		6948	-0-	-33197	63309	1009	1	3675	3	N	2058	1905	1			419
							2264	9									
01	40145		6337	-0-	-33808	29501	977	1	2959	3	N	2183	2107	1			495
							2401	9									
02	36260		10613	-0-	-25647	3854	1131	1	7742	3	N	1582	1477	1			600
							1740	9									
*03	13034	N	9180	-0-	-3854	B -0-	1395	1	7074	3	N	646	601	1			645
							711	9									
04	15480	#	9014	-0-	-6466	B -6466	2029	1	6428	3	N	506	513	1			638
							557	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23310		7737	-0-	-15573	-0-	1087	1	4484	3	N	1969	1989	1			313
							2166	9									
12	24087		7426	-0-	-16661	-0-	527	1	5362	3	N	1397	1216	1			494
							1537	9									
01	24087		3217	-0-	-20870	-0-	527	1	1814	3	N	796	908	1			382
							876	9									
02	21756		5423	-0-	-16333	-0-	461	1	3828	3	N	1031	1044	1			369
							1134	9									
03	8494	#	3830	-0-	-4664	B -4664	641	1	1989	3	N	1091	1006	1			454
							1200	9									
04	3120	N	4178	-0-	1058	B -3606	676	1	2220	3	N	1165	1264	1			355
							1282	9									

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21726	-0-	21726	53290	86	1	16227	3	N	4921	5061	1			460
							5413	9									
12	18216		4368	-0-	-13848	39442	82	1	3165	3	N	1019	1211	1			268
							1121	9									
01	23529		5899	-0-	-17630	21812	80	1	1725	3	N	711	672	1			307
							3312	4	782	9							
*02	21252		4175	-0-	-17077	4735	78	1	3052	3	N	950	970	1			287
							1045	9									
03	23529		15105	-0-	-8424	B -3689	478	1	10811	3	N	3469	3231	1			525
							3816	9									
04	20189		12935	-0-	-7254	B -10943	93	1	10757	3	N	1895	2017	1			403
							2085	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6914	-0-	6914	46479	273 2338	1 9	4303	3	N	2125	2126	1			104
12	40714		7884	-0-	-32830	13649	961 1499	1 9	5424	3	N	1363	1210	1			257
01	12121		5176	-0-	-6945	6704	961 1448	1 9	2767	3	N	1316	1263	1			310
02	10948		4568	-0-	-6380	324	868 1912	1 9	1788	3	N	1738	1800	1			248
03	12121	#	4985	-0-	-7136 B	-6812	1404 748	1 9	2833	3	N	680	492	1			436
*04	6265	N	13077	-0-	6812 B	-0-	2128 1477	1 9	9472	3	N	1343	1652	1			127

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11918	-0-	11918	42566	798 2306	1 9	8814	3	N	2096	2144	1			73
12	0	W	5820	-0-	5820	48386	248 2564	1 9	3008	3	N	2331	2061	1			343
01	0	W	7765	-0-	7765	56151	868 1023	1 9	5874	3	N	930	1026	1			247
02	0	W	5878	-0-	5878	62029	224 1023	1 9	4631	3	N	930	1026	1			151
03	0	W	8008	-0-	8008 B	70037	868 1139	1 9	6001	3	N	1035	1032	1			154
04	11356		6941	-0-	-4415 B	65622	868 1026	1 9	5047	3	N	933	1017	1			70

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7501	-0-	7501	28795	4110	4	3391	9	N	3083	2923	1			332
12	13795		8669	-0-	-5126	23669	190 2682	1 9	5797	3	N	2438	2528	1			242
01	13795		11336	-0-	-2459	21210	496 3047	1 9	7793	3	N	2770	2556	1			456
02	12460		7209	-0-	-5251	15959	868 1608	1 9	4733	3	N	1462	1772	1			146
03	21294	R	5335	-0-	-15959 B	-0-	467 1661	1 9	3207	3	N	1510	1441	1			215
04	13350	#	4575	-0-	-8775 B	-8775	471 1238	1 9	2866	3	N	1125	1058	1			282

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 233943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2910		8554	-0-	5644	239587	1629 427	1 9	6498	3	N	388	363	1	-183	10	208
10	3007		9774	-0-	6767	246354	1726 648	1 9	7400	3	N	589	714	1			83
11	2910		2370	-0-	-540	245814	640 415	1 9	1315	3	N	377	371	1			89
12	3007		5096	-0-	2089	247903	653 404	1 9	4039	3	N	367					456
01	3007		3307	-0-	300	248203	75 782	1 9	2450	3	N	711	887	1			280
02	2716		3648	-0-	932	249135	1051 514	1 9	2083	3	N	467	348	1			399
*03	47058		4705	-0-	-42353 B	206782	1287 509	1 9	2909	3	N	463	713	1			149
*04	40378		3334	-0-	-37044 B	169738	281 454	1 9	2599	3	N	413	354	1			208

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-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

09	0		1846	-0-	1846		1846	97	1	1090	3	N	599	672	1			116
								659	9									
10	0		5409	-0-	5409		7255	1344	1	3242	3	N	748	708	1			156
								823	9									
11	0		2118	-0-	2118		9373	608	1	1031	3	N	435	341	1			250
								479	9									
12	0		1624	-0-	1624		10997	496	1	741	3	N	352	510	1			92
								387	9									
01	0		1757	-0-	1757		12754	486	1	896	3	N	341	340	1			93
								375	9									
02	0		24243	-0-	24243		36997	549	1	23476	3	N	198	159	1			132
								218	9									
*03	23529		2935	-0-	-20594	B	16403	549	1	1903	3	N	439	358	1			213
								483	9									
*04	18214	R	1811	-0-	-16403	B	-0-	131	1	1275	3	N	368	504	1			77
								405	9									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

09	0	W	3779	-0-	3779		3779	330	1	3122	3	N	297	265	1			79
								327	9									
10	0	W	5665	-0-	5665		9444	283	1	4978	3	N	367	341	1			105
								404	9									
11	0	W	6531	-0-	6531		15975	314	1	5509	3	N	644	653	1			96
								708	9									
12	0	W	3437	-0-	3437		19412	319	1	2435	3	N	621	576	1			141
								683	9									
01	0	W	2553	-0-	2553		21965	287	1	1684	3	N	529	539	1			131
								582	9									
02	0	W	2746	-0-	2746		24711	306	1	1658	3	N	711	708	1			134
								782	9									
03	0	W	2528	-0-	2528	B	27239	320	1	1392	3	N	742	791	1			85
								816	9									
04	0	W	1171	-0-	1171	B	28410	286	1	564	3	N	292	296	1			81
								321	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	86	1	102	2	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	88	1	100	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	98	1	77	2	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	71	1	68	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	125	1	80	2	N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	123	1	85	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
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	175	1	202	2	N	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	167	1	190	2	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	365	1	288	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	245	1	236	2	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	578	1	374	2	N	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	378	1	264	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
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	2	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	140	1	160	2	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	140	1	111	2	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	96	1	93	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	163	1	106	2	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	120	1	83	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
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	145	1	167	2	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	141	1	161	2	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	140	1	111	2	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	97	1	93	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	164	1	105	2	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	120	1	84	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	1265	-0-	-2935	-0-	286	1	979	2	N	-0-					57
12	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	798	1	3098	2	N	16					73
							18	9									
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	816	1	4037	2	N	14					87
							15	9									
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	519	1	3793	2	N	15					102
							17	9									
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	743	1	3531	2	N	44					146
							48	9									
04	4710	X	4076	-0-	-634	-0-	692	1	3330	2	N	49					195
							54	9									

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	593	1	2027	2	N	114	290	1			25
							125	9									
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	456	1	1771	2	N	72					97
							79	9									
01	2697	N	1980	-0-	-717	-0-	332	1	1642	2	N	5					102
							6	9									
02	2576	N	2050	-0-	-526	-0-	243	1	1776	2	N	28					130
							31	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	392	1	1860	2	N	40					170
							44	9									
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	409	1	1970	2	N	20					190
							22	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-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.. 11/28/2012

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8936 - 8943

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	95	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-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-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	21746	21746	-0-	-0-	-0-	60	1	21555	2	N	119	167	1				14
						131	9										
12	19989	19989	-0-	-0-	-0-	62	1	19767	2	N	145	149	1				10
						160	9										
01	20029	20029	-0-	-0-	-0-	62	1	19842	2	N	114						124
						125	9										
02	16818	17260	-0-	442	442	56	1	17048	2	N	142	152	1				114
						156	9										
03	15500	14704	-0-	-796	-0-	62	1	14517	2	N	114	137	1				91
						125	9										
04	15000	15608	-0-	608	608	60	1	15417	2	N	119	142	1				68
						131	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

11	180	N	128	-0-	-52	-0-	125	2	3	9	N	3					122
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	2	7	9	N	6					128
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	116	2	3	9	N	3					131
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	51	2	1	9	N	1					132
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			132
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					132

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					68
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					68
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					68
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					68
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					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
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3539	3	11	9	N	10					160
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3676	3	14	9	N	13					173
01	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3625	3	8	9	N	7					180
02	3360	X	3082	-0-	-278	-0-	3060	3	22	9	N	20					200
03	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	2734	3	11	9	N	10					210
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					210

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	179	1	1486	2	Y	1					6
							1	9									
12	1643	N	577	-0-	-1066	-0-	62	1	515	2	Y	-0-					6
01	868	N	287	-0-	-581	-0-	29	1	258	2	Y	-0-					6
02	1232	N	469	-0-	-763	-0-	47	1	422	2	Y	-0-					6
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	73	1	628	2	Y	1					7
							1	9									
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					7

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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					27
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					27
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					27
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					27
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					27
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
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
11	2190	N	1042	-0-	-1148	-0-	180	1	848	2	N	13					133
							14	9									
12	1736	N	1100	-0-	-636	-0-	250	1	847	2	N	3					136
							3	9									
01	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	263	1	1244	2	N	26	122	1			40
							29	9									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	163	1	772	2	N	20					60
							22	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	162	1	1000	2	N	3					63
							3	9									
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	251	1	1413	2	N	6	1	8			68
							7	9									

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

11	570	N	361	-0-	-209	-0-	154	1	200	2	N	6					78
							7	9									
12	744	N	487	-0-	-257	-0-	237	1	247	2	N	3					81
							3	9									
01	744	N	540	-0-	-204	-0-	234	1	299	2	N	6	53	1			34
							7	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	154	1	221	2	N	10					44
							11	9									
03	496	N	72	-0-	-424	-0-	16	1	55	2	N	1					45
							1	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					53
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					53
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					53
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	202	2			N	-0-					53
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					53
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					113
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					113
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					113
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					113
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					113
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					113

EZIM (TRAVIS PEAK) 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. 090870
GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228123 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9038 - 9768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZIM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15296 07/02/2014

TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15353 12/01/2012

PEAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232237 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15352 12/01/2012

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	660	1	116	2	N	-0-					146
12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	682	1	253	2	N	-0-					146
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	682	1	161	2	N	-0-					146
02	728	N	190	-0-	-538	-0-	110	1	80	2	N	-0-					146
03	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	2			N	-0-					146
04	810	N	164	-0-	-646	-0-	164	2			N	-0-					146

HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17229	3	282	9	N	256	104	1			169
12	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	21777	3	282	9	N	256	221	1			204
01	22444	X	17397	-0-	-5047	-0-	17115	3	282	9	N	256	211	1			249
02	20272	X	15886	-0-	-4386	-0-	15604	3	282	9	N	256	184	1			321
*03	22444	X	18266	-0-	-4178	-0-	17984	3	282	9	N	256	214	1			363
04	17520	X	17400	-0-	-120	-0-	17118	3	282	9	N	256	211	1			408

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	307	-0-	-1643	-0-	306	3	1	9	N	1					1
12	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	1355	3	1	9	N	1	1	1			1
01	1674	N	777	-0-	-897	-0-	776	3	1	9	N	1	1	1			1
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	N	1	1	1			1
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	3	1	9	N	1	1	1			1
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	3	1	9	N	1	1	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2059	3	112	9	N	102	51	1			77
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1980	3	112	9	N	102	114	1			65
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2302	3	113	9	N	103	106	1			62
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2046	3	112	9	N	102	95	1			69
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1734	3	112	9	N	102	111	1			60
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1691	3	112	9	N	102	107	1			55

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	23	-0-	23	44	23	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	26	-0-	26	70	26	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	21	-0-	21	91	21	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

11	2580	X	284	-0-	-2296	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	293	-0-	-2373	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	25	-0-	-2641	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	23	-0-	-2385	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	434	X	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	270	X	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

11	3210	X	763	-0-	-2447	-0-	728	3	35	9	N	32	15	1			24
12	3317	X	807	-0-	-2510	-0-	772	3	35	9	N	32	32	1			24
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3459	3	35	9	N	32	33	1			23
02	4032	X	58	-0-	-3974	-0-	23	3	35	9	N	32	30	1			25
*03	775	X	61	-0-	-714	-0-	26	3	35	9	N	32	29	1			28
04	750	X	58	-0-	-692	-0-	23	3	35	9	N	32	24	1			36

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

11	2400	X	7	-0-	-2393	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	6	-0-	-2474	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4002	3	268	9	N	244	99	1			161
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8008	3	268	9	N	244	210	1			195
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6797	3	268	9	N	244	201	1			238
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6205	3	267	9	N	243	175	1			306
*03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5275	3	268	9	N	244	203	1			347
*04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5772	3	268	9	N	244	200	1			391

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5068	-0-	2068	2068	5068	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3			N	-0-					12
12	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			N	-0-					12
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					12
02	6020	X	5815	-0-	-205	-0-	5815	3			N	-0-					12
*03	9238	X	6111	-0-	-3127	-0-	6111	3			N	-0-					12
04	8940	X	4765	-0-	-4175	-0-	4765	3			N	-0-					12

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	2550	-0-	-2310	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	2104	-0-	-2918	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	1677	-0-	-3345	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
*03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
*04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

11	2010	X	1443	-0-	-567	-0-	1443	3			N	-0-					4
12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					4
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					4
02	1876	X	1251	-0-	-625	-0-	1251	3			N	-0-					4
*03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					4
*04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

11	4950	X	4557	-0-	-393	-0-	4505	3	52	9	N	47	19	1			31
12	5115	X	4088	-0-	-1027	-0-	4036	3	52	9	N	47	41	1			37
01	5115	X	4016	-0-	-1099	-0-	3964	3	52	9	N	47	39	1			45
02	4116	X	2245	-0-	-1871	-0-	2193	3	52	9	N	47	34	1			58
*03	4712	X	3760	-0-	-952	-0-	3708	3	52	9	N	47	39	1			66
04	4560	X	3067	-0-	-1493	-0-	3015	3	52	9	N	47	39	1			74

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

11	4290	X	3481	-0-	-809	-0-	3358	3	123	9	N	112	45	1			74
12	4433	X	3626	-0-	-807	-0-	3503	3	123	9	N	112	97	1			89
01	4433	X	3389	-0-	-1044	-0-	3265	3	124	9	N	113	93	1			109
02	3584	X	3339	-0-	-245	-0-	3215	3	124	9	N	113	81	1			141
*03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4074	3	123	9	N	112	94	1			159
*04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4184	3	123	9	N	112	92	1			179

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
12	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
*03	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
*04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

11	5520	X	3960	-0-	-1560	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	3965	-0-	-1150	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3604	-0-	-1511	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3129	-0-	-483	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
*03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2191	3	9	9	N	8	3	1			5
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2173	3	10	9	N	9	7	1			7
01	4588	X	817	-0-	-3771	-0-	808	3	9	9	N	8	7	1			8
02	2772	X	1112	-0-	-1660	-0-	1103	3	9	9	N	8	6	1			10
*03	3069	X	1654	-0-	-1415	-0-	1645	3	9	9	N	8	7	1			11
04	2190	X	1014	-0-	-1176	-0-	1005	3	9	9	N	8	7	1			12

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	2910	X	2392	-0-	-518	-0-	2080	3	312	9	N	284	116	1			187
12	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	1683	3	312	9	N	284	245	1			226
01	3007	X	1697	-0-	-1310	-0-	1385	3	312	9	N	284	234	1			276
02	2716	X	728	-0-	-1988	-0-	416	3	312	9	N	284	204	1			356
*03	3007	X	1644	-0-	-1363	-0-	1332	3	312	9	N	284	237	1			403
04	2400	X	1901	-0-	-499	-0-	1589	3	312	9	N	284	233	1			454

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

11	4170	X	1420	-0-	-2750	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	1208	-0-	-3101	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2747	-0-	-1562	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

11	8670	X	4807	-0-	-3863	-0-	4661	3	146	9	N	133	4	1			205
12	8959	X	6320	-0-	-2639	-0-	6174	3	146	9	N	133	180	1			158
01	8959	X	5714	-0-	-3245	-0-	5568	3	146	9	N	133	103	1			188
02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11073	3	146	9	N	133	195	1			126
*03	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	5506	3	146	9	N	133	92	1			167
*04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5165	3	146	9	N	133	170	1			130

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

11	5670	X	2406	-0-	-3264	-0-	2344	3	62	9	N	56	23	1			37
12	5859	X	2605	-0-	-3254	-0-	2543	3	62	9	N	56	48	1			45
01	5859	X	2411	-0-	-3448	-0-	2349	3	62	9	N	56	46	1			55
02	2548	X	2294	-0-	-254	-0-	2233	3	61	9	N	55	40	1			70
*03	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2376	3	62	9	N	56	47	1			79
04	2400	X	1657	-0-	-743	-0-	1595	3	62	9	N	56	46	1			89

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4341	3	33	9	N	30	12	1			20
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5382	3	33	9	N	30	26	1			24
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4065	3	34	9	N	31	25	1			30
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3601	3	33	9	N	30	22	1			38
*03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5171	3	33	9	N	30	25	1			43
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3278	3	33	9	N	30	25	1			48

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7111	3	70	9	N	64	26	1			42
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6068	3	70	9	N	64	56	1			50
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5391	3	70	9	N	64	53	1			61
02	5992	X	5327	-0-	-665	-0-	5257	3	70	9	N	64	46	1			79
*03	7409	X	5784	-0-	-1625	-0-	5714	3	70	9	N	64	54	1			89
04	7170	X	4745	-0-	-2425	-0-	4675	3	70	9	N	64	53	1			100

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 10076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	39	23	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	65	26	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	23	-0-	23	44	23	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	26	-0-	26	70	26	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11043	3	171	9	N	155	79	1			117
12	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11400	3	174	9	N	158	175	1			100
01	11222	X	9806	-0-	-1416	-0-	9633	3	173	9	N	157	162	1			95
02	10136	X	8774	-0-	-1362	-0-	8602	3	172	9	N	156	146	1			105
*03	11594	X	10689	-0-	-905	-0-	10516	3	173	9	N	157	171	1			91
04	11220	X	9854	-0-	-1366	-0-	9681	3	173	9	N	157	164	1			84

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	465	X	122	-0-	-343	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	465	X	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7084	3	3	9	N	3	2	1			2
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6408	3	3	9	N	3	4	1			1
01	5859	X	5213	-0-	-646	-0-	5209	3	4	9	N	4	4	1			1
02	5292	X	4801	-0-	-491	-0-	4798	3	3	9	N	3	3	1			1
*03	7316	X	5950	-0-	-1366	-0-	5947	3	3	9	N	3	4	1			-0-
04	7080	X	5340	-0-	-1740	-0-	5337	3	3	9	N	3	3	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48389	X	48389	-0-	-0-	-0-	48117	3	272	9	N	247	72	1			247
12	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	49796	3	366	9	N	333	336	1			244
01	45663	X	42191	-0-	-3472	-0-	41825	3	366	9	N	333	344	1			233
02	41244	X	31776	-0-	-9468	-0-	31410	3	366	9	N	333	309	1			257
*03	50003	X	36978	-0-	-13025	-0-	36612	3	366	9	N	333	301	1			289
04	48390	X	32560	-0-	-15830	-0-	32194	3	366	9	N	333	247	1			375

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	3	N	-0-					32
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	N	-0-					32
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	3	N	-0-					32
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	3	N	-0-					32
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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	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-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12476 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					63
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					63
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					63
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					63
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					63
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	31	1	208	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	28	1	208	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*03	279	N	249	-0-	-30	-0-	30	1	201	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	270	N	197	-0-	-73	-0-	19	1	160	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	125	1	2003	3	Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	123	1	1978	3	Y	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	124	1	2037	3	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1676	3	Y	-0-					-0-
*03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	113	1	1745	3	Y	-0-					-0-
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	78	1	1813	3	Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	144	1	2311	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	129	1	2080	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	144	1	2352	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	145	1	2324	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	134	1	2067	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1869	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					78
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	89					167
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	199	2	43	9	N	39	184	1			22
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	186	2	99	9	N	90					112
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					112
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					113

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4748	2	169	9	N	154	154	1			-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3762	2	202	9	N	184	181	1	3	8	-0-

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7					100
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	733	2	52	9	N	47					147
01	1395	N	523	-0-	-872	-0-	479	2	44	9	N	40					187
02	1148	N	273	-0-	-875	-0-	272	2	1	9	N	1	171	1			17
03	775	N	107	-0-	-668	-0-	107	2			N	-0-					17
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	120	2			N	-0-					17

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

11	150	N	6	-0-		-144	-0-	6	2			N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					113
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					113
02	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

11	240	N	111	-0-		-129	-0-	6	1	105	2	N	-0-					35
12	22	N	22	-0-		-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					35
01	279	N	279	-0-		-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					35
02	124	N	124	-0-		-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					35
*03	33	N	33	-0-		-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					35
04	270	N	21	-0-		-249	-0-	1	1	20	2	N	-0-					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

11	1475	X	503	-0-		-972	-0-	11	1	492	2	N	-0-					44
12	561	X	561	-0-		-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-					44
01	434	N	347	-0-		-87	-0-	20	1	327	2	N	-0-					44
02	533	N	533	-0-		-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					44
03	558	N	442	-0-		-116	-0-	13	1	429	2	N	-0-					44
04	330	N	230	-0-		-100	-0-	7	1	223	2	N	-0-					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

11	940	N	940	-0-		-0-	-0-	47	1	858	2	N	32	42	1			149
								35	9									
12	802	N	802	-0-		-0-	-0-	44	1	701	2	N	52	61	1			140
								57	9									
01	758	N	758	-0-		-0-	-0-	45	1	680	2	N	30					170
								33	9									
02	840	N	681	-0-		-159	-0-	41	1	619	2	N	19	66	1			123
								21	9									
*03	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	59	1	952	2	N	33	41	1			115
								36	9									
*04	728	N	728	-0-		-0-	-0-	40	1	637	2	N	46	63	1			98
								51	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	5220	X	821	-0-	-4399	-0-	41	1	757	2	N	21	2	8			180
							23	9									
12	2480	X	1147	-0-	-1333	-0-	68	1	1079	2	N	-0-					180
01	1147	X	792	-0-	-355	-0-	49	1	732	2	N	10	163	1			27
							11	9									
02	1036	X	412	-0-	-624	-0-	25	1	374	2	N	12	2	8			37
							13	9									
03	1147	X	506	-0-	-641	-0-	29	1	460	2	N	15					52
							17	9									
04	1110	X	551	-0-	-559	-0-	32	1	519	2	N	-0-					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
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1825	2	N	28					83
							31	9									
12	2015	X	1641	-0-	-374	-0-	96	1	1517	2	N	25					108
							28	9									
01	2015	X	713	-0-	-1302	-0-	44	1	654	2	N	14					122
							15	9									
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	124	1	1851	2	N	39					161
							43	9									
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	146	1	2353	2	N	5					166
							6	9									
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	235	1	3794	2	N	1	1	8			166
							1	9									

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
11	600	N	403	-0-	-197	-0-	26	1	364	2	N	12					149
							13	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	N	1					150
							1	9									
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	668	2	N	10					160
							11	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-					160
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	N	-0-					160
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	46	1	578	2	N	7					167
							8	9									

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
11	600	N	192	-0-	-408	-0-	10	1	182	2	N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					132
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	511	-0-		-29	-0-	33	1	455	2	N	21					106
								23	9									
12	604	N	604	-0-		-0-	-0-	43	1	540	2	N	19					125
								21	9									
01	879	N	879	-0-		-0-	-0-	65	1	781	2	N	30					155
								33	9									
02	476	N	346	-0-		-130	-0-	28	1	307	2	N	10					165
								11	9									
*03	789	N	789	-0-		-0-	-0-	57	1	715	2	N	15					180
								17	9									
04	810	N	457	-0-		-353	-0-	33	1	413	2	N	10					190
								11	9									

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	88	1	1626	2	N	50					115
								55	9									
12	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	60	1	951	2	N	91	174	1			32
								100	9									
01	1240	N	940	-0-		-300	-0-	53	1	797	2	N	82					114
								90	9									
02	1652	N	925	-0-		-727	-0-	56	1	845	2	N	22					136
								24	9									
03	1116	N	933	-0-		-183	-0-	47	1	766	2	N	109	177	1			68
								120	9									
*04	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	61	1	978	2	N	90					158
								99	9									

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2578	-0-		-1052	-0-	130	1	2400	2	N	44	181	1			86
								48	9									
12	3751	X	2274	-0-		-1477	-0-	133	1	2111	2	N	27					113
								30	9									
01	3751	X	3381	-0-		-370	-0-	207	1	3102	2	N	65					178
								72	9									
02	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-	221	1	3312	2	N	59					237
								65	9									
03	3751	X	2669	-0-		-1082	-0-	154	1	2482	2	N	30	160	1			107
								33	9									
*04	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-	215	1	3467	2	N	52					159
								57	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3494	-0-		-1996	-0-	236	1	3216	2	N	38					97
								42	9									
12	4681	X	2353	-0-		-2328	-0-	170	1	2136	2	N	43					140
								47	9									
01	4681	X	1286	-0-		-3395	-0-	95	1	1150	2	N	37					177
								41	9									
02	3388	X	843	-0-		-2545	-0-	68	1	751	2	N	22	154	1			45
								24	9									
03	3658	X	1972	-0-		-1686	-0-	143	1	1790	2	N	35					80
								39	9									
04	3480	X	1799	-0-		-1681	-0-	130	1	1624	2	N	41					121
								45	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	125	1	1700	2	N	34					117
								37	9									
12	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	93	1	1169	2	N	23					140
								25	9									
01	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	135	1	1633	2	N	45					185
								50	9									
02	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	90	1	988	2	N	36					221
								40	9									
*03	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	153	1	1915	2	N	34	168	1			87
								37	9									
*04	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-	172	1	2152	2	N	20					107
								22	9									

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

11	698	N	698	-0-		-0-	-0-	36	1	662	2	N	-0-	160	1			68
12	609	N	609	-0-		-0-	-0-	36	1	566	2	N	6					74
								7	9									
01	868	N	635	-0-		-233	-0-	40	1	595	2	N	-0-					74
02	644	N	586	-0-		-58	-0-	36	1	546	2	N	4					78
								4	9									
*03	785	N	785	-0-		-0-	-0-	45	1	719	2	N	19					97
								21	9									
*04	703	N	703	-0-		-0-	-0-	38	1	610	2	N	50					147
								55	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
12	52	N	52	-0-		-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					52
01	36	N	36	-0-		-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
03	62	N	18	-0-		-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					52
*04	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

11	960	N	879	-0-		-81	-0-	45	1	831	2	N	3					159
								3	9									
12	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	69	1	1088	2	N	2					161
								2	9									
01	868	N	698	-0-		-170	-0-	43	1	651	2	N	4					165
								4	9									
02	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	79	1	1179	2	N	15					180
								17	9									
*03	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	75	1	1216	2	N	10					190
								11	9									
04	690	N	104	-0-		-586	-0-	6	1	98	2	N	-0-					190

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	138	1	1881	2	N	23	173	1			23
							25	9									
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	143	1	1788	2	N	41					64
							45	9									
01	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	135	1	1630	2	N	30					94
							33	9									
02	1904	N	1343	-0-	-561	-0-	109	1	1202	2	N	29					123
							32	9									
03	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	108	1	1349	2	N	34					157
							37	9									
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	156	1	1948	2	N	43					200
							47	9									

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

11	750	N	532	-0-	-218	-0-	33	1	499	2	N	-0-					103
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					103
01	992	N	206	-0-	-786	-0-	28	1	178	2	N	-0-	62	1			41
02	504	N	269	-0-	-235	-0-	28	1	241	2	N	-0-					41
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	52					93
							57	9									
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	58					151
							64	9									

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	133	1	2464	2	N	59					193
							65	9									
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	107	1	1698	2	N	50	150	1			93
							55	9									
01	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	125	1	1868	2	N	45					138
							50	9									
02	2492	N	1131	-0-	-1361	-0-	69	1	1028	2	N	31					169
							34	9									
03	1860	N	1176	-0-	-684	-0-	66	1	1063	2	N	43					212
							47	9									
04	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	94	1	1517	2	N	58	32	1			238
							64	9									

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

11	960	N	840	-0-	-120	-0-	40	1	734	2	N	60	178	1			82
							66	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	79					161
							87	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	82	1	1230	2	N	55	168	1			48
							61	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1145	2	N	66					114
							73	9									
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	74	1	1192	2	N	75					189
							83	9									
04	1320	N	634	-0-	-686	-0-	34	1	548	2	N	47	184	1			52
							52	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRIFFIN WELL #: RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8 20	1 9	151	2	N	18					211
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	151	1			60
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	4 4	1 9	57	2	N	4					64
02	168	N	20	-0-	-148	-0-	1	1	19	2	N	-0-					64
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					64
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	161 19	1 9	2188	2	N	17					106
12	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	132 11	1 9	1650	2	N	10					116
01	2294	X	1697	-0-	-597	-0-	128 17	1 9	1552	2	N	15					131
02	2212	X	1682	-0-	-530	-0-	140 6	1 9	1536	2	N	5					136
03	2449	X	1710	-0-	-739	-0-	126 7	1 9	1577	2	N	6					142
*04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	200 6	1 9	2504	2	N	5					147

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	70 40	1 9	1286	2	N	36					106
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	57 96	1 9	901	2	N	87					193
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82 91	1 9	1230	2	N	83					276
02	1316	N	689	-0-	-627	-0-	40 46	1 9	603	2	N	42	185	1			133
03	1054	N	720	-0-	-334	-0-	40 32	1 9	648	2	N	29					162
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	83 102	1 9	1341	2	N	93	160	1			95

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	691	2	N	-0-					74
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	512	2	N	6					80
01	682	N	169	-0-	-513	-0-	10	1	159	2	N	-0-					80
02	672	N	160	-0-	-512	-0-	9	1	151	2	N	-0-					80
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	7 116	1 9	233	2	N	105					185
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9 88	1 9	298	2	N	80	183	1			82

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2205	-0-	-405	-0-	107	1	1973	2	N	114	185	1			143
							125	9									
12	2697	X	1882	-0-	-815	-0-	106	1	1675	2	N	92	167	1			68
							101	9									
01	2697	X	1459	-0-	-1238	-0-	84	1	1265	2	N	100					168
							110	9									
02	2072	X	1199	-0-	-873	-0-	69	1	1032	2	N	89	148	1			109
							98	9									
03	2294	X	1552	-0-	-742	-0-	86	1	1381	2	N	77					186
							85	9									
04	2220	X	1449	-0-	-771	-0-	80	1	1296	2	N	66	176	1			76
							73	9									

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	547	-0-	-653	-0-	11	1	461	2	N	68					193
							75	9									
12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	948	2	N	50	153	1			90
							55	9									
01	1829	X	406	-0-	-1423	-0-	23	1	383	2	N	-0-					90
02	1652	X	175	-0-	-1477	-0-	10	1	165	2	N	-0-					90
03	1829	X	957	-0-	-872	-0-	25	1	819	2	N	103					193
							113	9									
04	990	X	597	-0-	-393	-0-	17	1	563	2	N	15	154	1			54
							17	9									

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	68	1	1251	2	N	212	176	1			190
							233	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	895	2	N	183	157	1			216
							201	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	100	1	1500	2	N	204	168	1			252
							224	9									
02	1456	N	1104	-0-	-352	-0-	58	1	857	2	N	172	174	1			250
							189	9									
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	56	1	897	2	N	139	154	1			235
							153	9									
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1629	2	N	185	179	1			241
							204	9									

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
11	9484	X	2421	-0-	-7063	-0-	52	1	2300	2	N	63	154	1			52
							69	9									
12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	32	1	1145	2	N	66					118
							73	9									
01	4340	X	700	-0-	-3640	-0-	37	1	610	2	N	48	99	1			67
							53	9									
02	3920	X	588	-0-	-3332	-0-	32	1	526	2	N	27					94
							30	9									
03	2852	X	605	-0-	-2247	-0-	16	1	543	2	N	42					136
							46	9									
04	2430	X	302	-0-	-2128	-0-	8	1	283	2	N	10					146
							11	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	137	1	2529	2	N	80					172
							88	9									
12	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	136	1	2159	2	N	94	176	1			90
							103	9									
01	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	138	1	2061	2	N	78					168
							86	9									
02	2576	X	1561	-0-	-1015	-0-	92	1	1369	2	N	91					259
							100	9									
03	2852	X	1011	-0-	-1841	-0-	55	1	905	2	N	46	168	1			137
							51	9									
04	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	141	1	2268	2	N	94	152	1			79
							103	9									

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
11	300	N	57	-0-	-243	-0-	3	1	54	2	N	-0-					95
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-					95
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	12	1	74	2	N	-0-					95
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					95
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					95
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	N	-0-					95

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	30	144	1			54
							33	9									
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	15					69
							17	9									
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	14	1	204	2	N	21					90
							23	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	10					100
							11	9									
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	-0-					100
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	5	1	87	2	N	20					120
							22	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	3					169
							3	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	7					176
							8	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	2	N	-0-	155	1			21
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	10					31
							11	9									
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	11	1	173	2	N	-0-					31
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	8	1	130	2	N	35					66
							39	9									

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

11	3810	X	1091	-0-	-2719	-0-	54	1	997	2	N	36					112
							40	9									
12	2697	X	457	-0-	-2240	-0-	27	1	430	2	N	-0-					112
01	2697	X	230	-0-	-2467	-0-	14	1	210	2	N	5					117
							6	9									
02	1008	X	479	-0-	-529	-0-	29	1	443	2	N	6					123
							7	9									
03	1116	X	88	-0-	-1028	-0-	5	1	83	2	N	-0-					123
04	1080	X	49	-0-	-1031	-0-	3	1	46	2	N	-0-					123

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

11	6060	X	5275	-0-	-785	-0-	358	1	4873	2	N	40	153	1			80
							44	9									
12	5053	X	4044	-0-	-1009	-0-	294	1	3676	2	N	67					147
							74	9									
01	5642	X	4072	-0-	-1570	-0-	304	1	3668	2	N	91					238
							100	9									
02	5096	X	3774	-0-	-1322	-0-	309	1	3393	2	N	65	179	1			124
							72	9									
03	5456	X	4215	-0-	-1241	-0-	305	1	3808	2	N	93					217
							102	9									
*04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	409	1	5112	2	N	72	169	1			120
							79	9									

BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	3000	N	4786	-0-	1786	1786	319	1	4343	2	N	113	168	1	2	8	91
							124	9									
12	3100	N	6275	-0-	3175	4961	456	1	5719	2	N	91					182
							100	9									
01	12059	X	7098	-0-	-4961	-0-	534	1	6458	2	N	96					278
							106	9									
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	527	1	5795	2	N	79	161	1	2	8	194
							87	9									
*03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	501	1	6259	2	N	100	190	1			104
							110	9									
*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	283	1	3541	2	N	115					219
							127	9									

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
11	780	X	359	-0-	-421	-0-	14	1	261	2	N	76	184	1			85
							84	9									
12	806	X	316	-0-	-490	-0-	18	1	278	2	N	18					103
							20	9									
01	527	X	243	-0-	-284	-0-	13	1	200	2	N	27					130
							30	9									
02	476	X	316	-0-	-160	-0-	17	1	253	2	N	42					172
							46	9									
03	527	X	111	-0-	-416	-0-	6	1	94	2	N	10					182
							11	9									
04	360	X	323	-0-	-37	-0-	15	1	247	2	N	55					237
							61	9									

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
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	288	1	5305	2	N	67	150	1			120
							74	9									
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	342	1	5415	2	N	94	109	1			105
							103	9									
01	5053	X	5011	-0-	-42	-0-	306	1	4578	2	N	115					220
							127	9									
02	5292	X	4075	-0-	-1217	-0-	249	1	3732	2	N	85	95	1			210
							94	9									
03	5859	X	3744	-0-	-2115	-0-	213	1	3443	2	N	80	146	1			144
							88	9									
04	5670	X	3832	-0-	-1838	-0-	217	1	3507	2	N	98	128	1			114
							108	9									

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	N	-0-					15
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	N	-0-					15
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	1	1	8			15
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	0	W	129	-0-	129	129	19	1	110	2	N	-0-					15
04	0	W	50	-0-	50	179	14	1	36	2	N	-0-					15

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					168
12	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					168
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					168
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	73	1			95
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3					98
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					98

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					20
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	100	2	46	9	Y	42	42	1			20
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					54
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					54
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					54
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	356	2	76	9	N	69	95	1			28
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5	1	8			32
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					32

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					20
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					20
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					20
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1	1	8			20
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 096111 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1	19	7	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					85
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					85
01	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	2	N	-0-					85
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	12					97
							13	9									
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					97
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					97

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
11	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	93	1	2277	2	N	101					295
							111	9									
12	2790	X	1538	-0-	-1252	-0-	61	1	1460	2	N	15	195	1			115
							17	9									
01	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	82	1	1872	2	N	30	18	8			127
							33	9									
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	116	1	2996	2	N	97					224
							107	9									
*03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	89	1	2420	2	N	22	191	1			55
							24	9									
*04	3000	N	3302	-0-	302	302	151	1	3105	2	N	42					97
							46	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	42	1	1032	2	N	45					112
							50	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	50	1	1204	2	N	135	187	1			60
							149	9									
01	992	N	802	-0-	-190	-0-	31	1	712	2	N	54	37	8			77
							59	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	2	N	37					114
							41	9									
03	1240	N	870	-0-	-370	-0-	30	1	823	2	N	15					129
							17	9									
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	998	2	N	28					157
							31	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	N	2					50
							2	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1564	2	N	5					55
							6	9									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	52	1	1183	2	N	20	18	8			57
							22	9									
02	1120	N	338	-0-	-782	-0-	13	1	325	2	N	-0-					57
*03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	55	1	1510	2	N	58					115
							64	9									
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	84	1	1720	2	N	4					119
							4	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

11	120	N	37	-0-	-83	-0-	1	1	36	2	N	-0-					109
12	496	N	45	-0-	-451	-0-	2	1	43	2	N	-0-					109
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	5	4	8			110
							6	9									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					110
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					110
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					110

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	995	-0-	-1015	-0-	36	1	892	2	N	61					188
							67	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	83	1	1973	2	N	24					212
							26	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	N	122	30	8			304
							134	9									
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	81	1	2103	2	N	100	192	1			212
							110	9									
03	2077	N	812	-0-	-1265	-0-	28	1	756	2	N	25	187	1			50
							28	9									
*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	79					129
							87	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	20					115
							22	9									
12	217	N	43	-0-	-174	-0-	1	1	34	2	N	7					122
							8	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	15	8	8			129
							17	9									
02	252	N	7	-0-	-245	-0-	7	2			N	-0-					129
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	3					132
							3	9									
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	2	N	-0-					132

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	9	1	224	2	N	36					114
							40	9									
12	620	N	40	-0-	-580	-0-	2	1	38	2	N	-0-					114
01	496	N	232	-0-	-264	-0-	10	1	220	2	N	2	2	8			114
							2	9									
02	252	N	52	-0-	-200	-0-	2	1	50	2	N	-0-					114
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-					114
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	2	N	-0-					114

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	973	2	N	45					248
							50	9									
12	930	N	798	-0-	-132	-0-	32	1	754	2	N	11	184	1			75
							12	9									
01	930	N	763	-0-	-167	-0-	31	1	703	2	N	26	7	8			94
							29	9									
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	29	1	741	2	N	-0-					94
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	27	1	735	2	N	5					99
							6	9									
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	41	1	8			139
							45	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	1920	X	1779	-0-	-141	-0-	68	1	1671	2	N	36					258
							40	9									
12	1767	X	1760	-0-	-7	-0-	71	1	1687	2	N	2	185	1			75
							2	9									
01	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	57	1	1301	2	N	60	25	8			110
							66	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	27					137
							30	9									
03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	54	1	1461	2	N	-0-					137
04	1380	N	980	-0-	-400	-0-	44	1	911	2	N	23					160
							25	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	96	2	37	9	Y	34					34
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3					37
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	14	2	23	9	Y	21	28	1			30
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					30

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2622	-0-	-228	-0-	255	1	2323	2	N	40					85
							44	9									
12	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	270	1	2390	2	N	-0-					85
01	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	285	1	2195	2	N	-0-					85
02	2800	X	2425	-0-	-375	-0-	233	1	2192	2	N	-0-					85
03	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	255	1	2299	2	N	-0-					85
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					85

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2982	-0-	-768	-0-	362	1	2532	2	N	80					147
							88	9									
12	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	476	1	2895	2	N	76	180	1			43
							84	9									
01	3875	X	2970	-0-	-905	-0-	377	1	2593	2	N	-0-					43
02	3388	X	2738	-0-	-650	-0-	312	1	2426	2	N	-0-					43
03	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	519	1	2272	2	N	35					78
							39	9									
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					78

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2581	-0-	-329	-0-	255	1	2325	2	Y	1					169
							1	9									
12	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	291	1	2572	2	Y	22	153	1			38
							24	9									
01	3069	X	2512	-0-	-557	-0-	289	1	2223	2	Y	-0-					38
02	2772	X	2413	-0-	-359	-0-	232	1	2181	2	Y	-0-					38
03	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	290	1	2613	2	Y	-0-					38
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					38

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					105
12	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			N	-0-					105
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	901	2	44	9	N	40					145
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	926	2	21	9	N	19					164
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					164
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					164

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					57
12	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-					57
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1763	2	17	9	N	15					72
02	1596	N	1536	-0-	-60	-0-	1536	2			N	-0-					72
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					72
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					72

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	122	-0-	-268	-0-	122	2			N	-0-					169
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					169
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					169
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					169
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					169
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					169

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3817	-0-	-413	-0-	530	1	3245	2	N	38			115
							42	9							
12	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	453	1	3539	2	N	12			127
							13	9							
01	4371	X	3851	-0-	-520	-0-	568	1	3283	2	N	-0-			127
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	495	1	2985	2	N	-0-			127
*03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	517	1	3407	2	N	-0-			127
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			127

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	602	1	4720	2	N	77			167
							85	9							
12	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	623	1	4512	2	N	-0-			167
01	5456	X	4990	-0-	-466	-0-	582	1	4408	2	N	-0-			167
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	566	1	4269	2	N	-0-			167
*03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	634	1	4909	2	N	-0-			167
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			167

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			120
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-			120
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			120
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			N	-0-			120
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-			120
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			120

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1659	-0-	-741	-0-	1600	2	59	9	N	54			124
12	2480	X	1694	-0-	-786	-0-	1694	2			N	-0-			124
01	2480	X	1314	-0-	-1166	-0-	1314	2			N	-0-			124
02	1764	X	926	-0-	-838	-0-	926	2			N	-0-			124
03	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1401	2	64	9	N	58			182
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			182

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	106	1	463	2	N	-0-			110
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	104	1	52	2	N	-0-			110
01	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-			110
02	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	2			N	-0-			110
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-			110
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			110

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	882	-0-	-618	-0-	164	1	718	2	N	-0-			62
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			62
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			62
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1301	-0-	-229	-0-	1301	2			N	-0-					90
12	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	1362	2			N	-0-					90
01	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	2			N	-0-					90
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	2			N	-0-					90
03	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					90
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					90

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					7
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					7
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					7
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					7
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					90
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					90
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					90
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	845	2	95	9	N	86					176
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					176
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					176

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					135
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	15					150
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	22	152	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	799	-0-	-371	-0-	799	2			N	-0-					35
12	1116	X	779	-0-	-337	-0-	779	2			N	-0-					35
01	992	X	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					35
02	700	N	639	-0-	-61	-0-	639	2			N	-0-					35
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					35
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					35

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	624	1	1548	2	N	40					154
							44	9									
12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1573	2	33	9	N	30					184
01	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					184
02	2072	N	1369	-0-	-703	-0-	1360	2	9	9	N	8	179	1			13
03	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1520	2	33	9	N	30					43
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					43

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	581	-0-	-469	-0-	581	2			N	-0-					73
12	1085	N	605	-0-	-480	-0-	605	2			N	-0-					73
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-					73
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	2			N	-0-					73
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1290	2	63	9	N	57					130
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4421	2	86	9	N	78					164
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4316	2	94	9	N	85					249
01	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	3975	2	68	9	N	62	184	1			127
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3780	2	64	9	N	58					185
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4244	2	66	9	N	60	182	1			63
04	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	3794	2	68	9	N	62					125

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	450	1	201	2	N	7					127
							8	9									
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	450	1	276	2	N	2					129
							2	9									
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	450	1	376	2	N	5					134
							6	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	450	1	382	2	N	3					137
							3	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	450	1	591	2	N	2					139
							2	9									
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	450	1	313	2	N	-0-					139

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

11	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	58	1	999	2	N	3					35
							3	9									
12	1364	N	1063	-0-	-301	-0-	60	1	1000	2	N	3					38
							3	9									
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	58	1	1034	2	N	-0-					35
02	1176	N	981	-0-	-195	-0-	55	1	926	2	N	-0-					35
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	N	4					39
							4	9									
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	2	N	6					45
							7	9									

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

11	630	N	282	-0-	-348	-0-	15	1	263	2	N	4					47
							4	9									
12	651	N	290	-0-	-361	-0-	15	1	275	2	N	-0-					47
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					47
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	15	1	249	2	N	-0-					47
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					47
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	N	-0-					47

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16190	X	4137	-0-	-12053	-0-	4103	2	34	9	N	31	4	8			102
12	4464	X	3660	-0-	-804	-0-	3620	2	40	9	N	36	107	1	4	8	27
01	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	4380	2	31	9	N	28	5	8			50
02	4004	X	3666	-0-	-338	-0-	3646	2	20	9	N	18	3	8			65
03	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	3528	2	1	9	N	1	1	8			65
04	4260	X	3296	-0-	-964	-0-	3296	2			N	-0-					65

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	114	1	1965	2	N	16					170
							18	9									
12	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	120	1	1975	2	N	10					180
							11	9									
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	117	1	2070	2	N	-0-					157
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	115	1	1940	2	N	-0-					157
03	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	115	1	1951	2	N	-0-					157
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	125	1	2000	2	N	-0-					157

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	115	1	1989	2	N	25					142
							28	9									
12	2852	X	2040	-0-	-812	-0-	120	1	1900	2	N	18					160
							20	9									
01	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	131	1	2330	2	N	2					45
							2	9									
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	113	1	1899	2	N	10					55
							11	9									
03	2201	X	2140	-0-	-61	-0-	118	1	2003	2	N	17					72
							19	9									
*04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	125	1	2100	2	N	-0-					72

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					75
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					75
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	N	-0-					75
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	8	1	138	2	N	-0-					75
03	279	N	123	-0-	-156	-0-	7	1	116	2	N	-0-					75
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					75

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	1927	2	6	9	N	5					138
12	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1977	2	8	9	N	7					145
01	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1680	2	17	9	N	15					160
02	1792	N	1500	-0-	-292	-0-	1491	2	9	9	N	8					168
03	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	1561	2	11	9	N	10					178
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1525	2	4	9	N	4					182

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1097	2			N	-0-					73
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1462	2	3	9	N	3	3	8			73
01	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1047	2	8	9	N	7	2	8			78
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1105	2	44	9	N	40					118
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					118
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			118

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1023	-0-	-537	-0-	1023	2			N	-0-					45
12	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	2			N	-0-					45
01	1178	N	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					45
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	950	2			N	-0-					45
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					45
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					45

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
11	750	N	402	-0-	-348	-0-	379	2	23	9	N	21					275
12	837	N	146	-0-	-691	-0-	128	2	18	9	N	16	191	1			100
01	372	N	61	-0-	-311	-0-	51	2	10	9	N	9					109
02	364	N	73	-0-	-291	-0-	62	2	11	9	N	10					119
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	35	2	18	9	N	16					135
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	25	2	6	9	N	5					140

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
11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	336	1	1640	2	Y	-0-					61
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	308	1	1755	2	Y	-0-					61
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	124	1	1351	2	Y	-0-					61
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	258	1	1476	2	Y	-0-					61
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	268	1	1473	2	Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	237	1	1155	2	Y	1					68
							1	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	217	1	1238	2	Y	-0-					68
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	142	1	1547	2	Y	-0-					68
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	185	1	1058	2	Y	-0-					68
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	200	1	101	9	Y	92	113	1			47
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	196	1	1076	2	Y	-0-					47

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
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	172	1	839	2	Y	-0-					5
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	156	1	887	2	Y	-0-					5
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	118	1	1283	2	Y	-0-					5
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	137	1	785	2	Y	-0-					5
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	1			Y	-0-	5	1			-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	129	1	709	2	Y	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	10	1	29	2	N	-0-					28
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					28
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	N	-0-					28
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					28
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					28
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					28

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1031	-0-	-349	-0-	134	1	887	2	N	9					55
							10	9									
12	1116	X	1000	-0-	-116	-0-	129	1	860	2	N	10					65
							11	9									
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	134	1	896	2	N	3					68
							3	9									
02	952	X	847	-0-	-105	-0-	113	1	728	2	N	5	2	1			71
							6	9									
03	1054	X	1000	-0-	-54	-0-	134	1	860	2	N	5					76
							6	9									
*04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	144	1	917	2	N	2					78
							2	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	185	1	1220	2	N	17					180
							19	9									
12	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	184	1	1228	2	N	20	155	1			45
							22	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	211	1	1406	2	N	13					58
							14	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	185	1	1191	2	N	16	3	1			71
							18	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	229	1	1475	2	N	14					85
							15	9									
04	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	201	1	1280	2	N	12					97
							13	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	152	1	1002	2	Y	6					121
							7	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	151	1	1009	2	Y	5					126
							6	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	163	1	1085	2	Y	6					132
							7	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	141	1	907	2	Y	5	3	1			134
							6	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	172	1	1107	2	Y	10					144
							11	9									
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	134	1	852	2	Y	-0-					144

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-					-0-
01	93	X	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					2

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2063	-0-	-847	-0-	2031	2	32	9	N	29	31	1			7
12	2573	X	2043	-0-	-530	-0-	2023	2	20	9	N	18	15	1			10
01	2573	X	1624	-0-	-949	-0-	1606	2	18	9	N	16	15	1			11
02	2212	X	1594	-0-	-618	-0-	1584	2	10	9	N	9					20
03	2449	X	1489	-0-	-960	-0-	1474	2	15	9	N	14	15	1			19
04	2070	X	1545	-0-	-525	-0-	1545	2			N	-0-	6	1	13	7	-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
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	388	2	11	9	N	10					66
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	388	2	10	9	N	9					75
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					82
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					89
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	N	6					95
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	422	2	10	9	N	9					104

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	13500	X	12041	-0-	-1459	-0-	1091 20	1 9	10930	3	N	18					136
12	13485	X	12962	-0-	-523	-0-	1147 13	1 9	11802	3	N	12					148
01	12865	X	10013	-0-	-2852	-0-	775 34	1 9	9204	3	N	31					179
02	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	700 25	1 9	11913	3	N	23					202
03	12958	X	12454	-0-	-504	-0-	775 24	1 9	11655	3	N	22					224
04	12540	X	12315	-0-	-225	-0-	750 42	1 9	11523	2	N	38	184	1			78

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	663	1	1629	3	N	-0-					165
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	769	1	1691	3	N	-0-					165
01	2139	X	1982	-0-	-157	-0-	822	1	1160	3	N	-0-					165
02	2128	X	1716	-0-	-412	-0-	636	1	1059	3	N	19					184
							21	9									
03	2449	X	1542	-0-	-907	-0-	822	1	720	3	N	-0-					184
04	2370	X	1585	-0-	-785	-0-	398	1	1187	3	N	-0-					184

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	829	1	4249	3	N	67					264
							74	9									
12	5270	X	4902	-0-	-368	-0-	889	1	3960	3	N	48	192	1			120
							53	9									
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	918	1	4314	3	N	45					165
							50	9									
02	4816	X	4444	-0-	-372	-0-	770	1	3464	3	N	191	191	1			165
							210	9									
03	5332	X	4932	-0-	-400	-0-	918	1	4014	3	N	-0-					165
04	5160	X	4035	-0-	-1125	-0-	889	1	3146	3	N	-0-					165

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	540	2	17	9	N	15					88
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	373	2	14	9	N	13					101
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	485	2	19	9	N	17					118
02	532	X	211	-0-	-321	-0-	198	2	13	9	N	12					130
03	589	X	286	-0-	-303	-0-	20	1	248	2	N	16					146
							18	9									
04	570	X	190	-0-	-380	-0-	38	1	139	2	N	12					158
							13	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	708	-0-	-552	-0-	700	2	8	9	N	7					68
12	1023	X	613	-0-	-410	-0-	613	2			N	-0-					68
01	899	X	658	-0-	-241	-0-	645	2	13	9	N	12					80
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2716	2	140	9	N	127					207
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1660	2	56	9	N	51					258
*04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	99	1	750	2	N	2					260
							2	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1291	-0-	-479	-0-	1266	2	25	9	N	23					173
12	1736	X	1558	-0-	-178	-0-	1532	2	26	9	N	24					197
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1723	2	29	9	N	26					223
02	1456	X	1299	-0-	-157	-0-	1293	2	6	9	N	5					228
03	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	1447	2	15	9	N	14					242
04	1710	X	1308	-0-	-402	-0-	150	1	1144	2	N	13					255
							14	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2819	-0-	-1621	-0-	2813	2	6	9	N	5					237
12	4588	X	3010	-0-	-1578	-0-	2940	2	70	9	N	64	186	1			115
01	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	2925	2	57	9	N	52					167
02	2884	X	1803	-0-	-1081	-0-	1759	2	44	9	N	40					207
03	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2855	2	31	9	N	28	185	1			50
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	358	1	2721	2	N	65					115
							72	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	82	1	1774	2	N	19					52
							21	9									
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	89	1	1757	2	N	21					73
							23	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	91	1	1738	2	N	22					95
							24	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	81	1	1550	2	N	10					105
							11	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	N	11	89	1			27
							12	9									
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	108	1	1724	2	N	18					45
							20	9									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	770	1	2558	2	N	31	150	1			48
							34	9									
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	874	1	2995	2	N	56					104
							62	9									
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	755	1	2703	2	N	43					147
							47	9									
02	3136	X	2688	-0-	-448	-0-	803	1	1857	2	N	25					172
							28	9									
03	3937	X	86	-0-	-3851	-0-	60	1	26	2	N	-0-					172
04	3810	X	43	-0-	-3767	-0-	25	1	18	2	N	-0-	10	7			162

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

11	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	1528	1	2592	2	N	37					129
							41	9									
12	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	1737	1	2265	2	N	70					199
							77	9									
01	4464	X	3317	-0-	-1147	-0-	975	1	2267	2	N	68	182	1			85
							75	9									
02	3920	X	2989	-0-	-931	-0-	953	1	2012	2	N	22					107
							24	9									
03	4309	X	2473	-0-	-1836	-0-	1243	1	1202	2	N	25					132
							28	9									
04	4170	X	1303	-0-	-2867	-0-	514	1	723	2	N	60	72	7			120
							66	9									

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					85
12	434	X	6	-0-	-428	-0-	3	1	3	2	N	-0-					85
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
02	84	X	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	N	-0-					85
03	93	X	15	-0-	-78	-0-	6	1	9	2	N	-0-					85
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	15	7			70

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8747	-0-	-613	-0-	8669	2	78	9	N	71					221
12	9672	X	8793	-0-	-879	-0-	8709	2	84	9	N	76	178	1			119
01	9734	X	8010	-0-	-1724	-0-	7955	2	55	9	N	50					169
02	8792	X	6269	-0-	-2523	-0-	6188	2	81	9	N	74	180	1			63
03	9734	X	8308	-0-	-1426	-0-	8232	2	76	9	N	69					132
04	8760	X	8349	-0-	-411	-0-	275	1	8002	2	N	65					197
							72	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9961	-0-	-479	-0-	2810	1	7082	2	N	63	188	1			63
							69	9									
12	10788	X	10141	-0-	-647	-0-	3073	1	7028	2	N	36					99
							40	9									
01	10788	X	10060	-0-	-728	-0-	2992	1	6954	2	N	104					203
							114	9									
02	9688	X	9062	-0-	-626	-0-	2750	1	6225	2	N	79	160	1			122
							87	9									
03	10292	X	10150	-0-	-142	-0-	3100	1	6934	2	N	105					227
							116	9									
04	9960	X	7455	-0-	-2505	-0-	900	1	6438	2	N	106	151	1	107	7	75
							117	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7089	-0-	-171	-0-	308	1	6685	2	N	87	180	1			27
							96	9									
12	7502	X	7053	-0-	-449	-0-	335	1	6619	2	N	90					117
							99	9									
01	7471	X	6995	-0-	-476	-0-	341	1	6549	2	N	95	169	1			43
							105	9									
02	6748	X	6230	-0-	-518	-0-	304	1	5841	2	N	77					120
							85	9									
03	7316	X	6736	-0-	-580	-0-	332	1	6306	2	N	89	90	1			119
							98	9									
04	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	379	1	6056	2	N	79	73	1			125
							87	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
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					226
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6135	2	119	9	N	108	249	1			85
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5604	2	55	9	N	50					135
02	5712	X	4407	-0-	-1305	-0-	4359	2	48	9	N	44					179
03	6324	X	5857	-0-	-467	-0-	5799	2	58	9	N	53					232
04	6120	X	5491	-0-	-629	-0-	181	1	5286	2	N	22	178	1			76
							24	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
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	331	1	1383	2	N	23					80
							25	9									
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	379	1	951	2	N	1					81
							1	9									
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	377	1	1226	2	N	20					101
							22	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	325	1	1107	2	N	5					106
							6	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	379	1	1041	2	N	-0-					106
04	1440	N	843	-0-	-597	-0-	843	2			N	-0-	16	7			90

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-					147
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1248	2	3	9	N	3					150
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1311	2	21	9	N	19					169
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			N	-0-					169
03	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					169
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	406	1	1175	2	N	-0-	75	7			94

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

11	3000	N	1030	-0-	-1970	186361	1020	2	10	9	N	9					89
12	3100	N	1247	-0-	-1853	184508	1247	2			N	-0-					89
01	3100	N	1379	-0-	-1721	182787	1376	2	3	9	N	3					92
02	2800	N	1105	-0-	-1695	181092	1096	2	9	9	N	8					100
03	3100	N	1276	-0-	-1824	179268	1276	2			N	-0-					100
*04	3000	N	1225	-0-	-1775	177493	1179	2	46	9	N	42	50	7			92

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

01	41284	X	41284	-0-	-0-	-0-	40737	2	547	9	N	497	315	1			182
02	121115	X	121115	-0-	-0-	-0-	119289	2	1826	9	N	1660	1715	1			127
03	104866	X	104866	-0-	-0-	-0-	102963	2	1903	9	N	1730	1532	1			325
*04	80315	X	80315	-0-	-0-	-0-	78882	2	1433	9	N	1303	1577	1			51

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3419	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3688	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3534	X	379	-0-	-3155	-0-	369	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	3220	X	246	-0-	-2974	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	821	-0-	-2744	-0-	820	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3600	X	1847	-0-	-1753	-0-	1824	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5903	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5694	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	6510	X	6500	-0-	-10	-0-	6467	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6144	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	6107	X	5768	-0-	-339	-0-	5738	3	30	9	N	27	27	1			-0-
04	6300	X	5314	-0-	-986	-0-	5279	3	35	9	N	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

11	4560	X	4397	-0-	-163	-0-	4366	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4627	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4561	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4163	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4637	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	4386	3	35	9	N	32	32	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1028	-0-	-742	-0-	1005	3	23	9	N	21	21	1			-0-
12	1829	X	1439	-0-	-390	-0-	1425	3	14	9	N	13	13	1			-0-
01	1829	X	339	-0-	-1490	-0-	324	3	15	9	N	14	14	1			-0-
02	1652	X	1538	-0-	-114	-0-	1512	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	1119	3	22	9	N	20	20	1			-0-
*04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1694	3	35	9	N	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4179	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4222	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	4030	X	1399	-0-	-2631	-0-	1382	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	3920	X	1094	-0-	-2826	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	983	-0-	-3357	-0-	977	3	6	9	N	5	5	1			-0-
04	4200	X	356	-0-	-3844	-0-	346	3	10	9	N	9	9	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

11	0	W	37713	-0-	37713	447083	36782	3	931	9	N	846	898	1			154
12	482687	X	35604	-0-	-447083	-0-	34735	3	869	9	N	790	671	1			273
01	62279	X	33140	-0-	-29139	-0-	32273	3	867	9	N	788	719	1			342
02	44128	X	27198	-0-	-16930	-0-	26576	3	622	9	N	565	748	1			159
03	46748	X	32676	-0-	-14072	-0-	32072	3	604	9	N	549	572	1			136
04	37710	X	31639	-0-	-6071	-0-	31100	3	539	9	N	490	375	1			251

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

11	222438	X	117513	-0-	-104925	-0-	114562	3	2951	9	N	2683	2882	1			171
12	132587	X	102738	-0-	-29849	-0-	100098	3	2640	9	N	2400	2378	1			193
01	132587	X	87552	-0-	-45035	-0-	85473	3	2079	9	N	1890	1802	1			281
02	119756	X	69726	-0-	-50030	-0-	68075	3	1651	9	N	1501	1519	1			263
03	132587	X	68878	-0-	-63709	-0-	67296	3	1582	9	N	1438	1338	1			363
04	117510	X	59856	-0-	-57654	-0-	58555	3	1301	9	N	1183	1323	1			223

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

11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2320	2	33	9	N	30					134
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2502	2	87	9	N	79	188	1			25
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2466	2	63	9	N	57					82
02	2184	N	1876	-0-	-308	-0-	1862	2	14	9	N	13					95
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2541	2	132	9	N	120	188	1			27
*04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2459	2	86	9	N	78					105

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

11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	965	1	2924	2	N	30					115
							33	9									
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1033	1	3060	2	N	24					139
							26	9									
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	1038	1	3914	2	N	20					159
							22	9									
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	932	1	3028	2	N	13	9	1			163
							14	9									
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1038	1	2779	2	N	10					173
							11	9									
*04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	998	1	2305	2	N	5					178
							6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	43	-0-	-1127	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					3
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	420	1	1311	2	N	1					59
							1	9									
12	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	392	1	1160	2	N	3					62
							3	9									
01	1953	N	1258	-0-	-695	-0-	406	1	852	2	N	-0-					62
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	364	1	967	2	N	-0-	3	1			59
03	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	180	1	1001	2	N	-0-					59
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	180	1	1060	2	N	4					63
							4	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	798	1	3726	2	N	7					166
							8	9									
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	851	1	4079	2	N	17					183
							19	9									
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	733	1	2462	2	N	7					190
							8	9									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	712	1	3338	2	N	97	201	1			86
							107	9									
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	738	1	3255	2	N	5					91
							6	9									
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	701	1	3279	2	N	5					96
							6	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	144	1	552	2	N	-0-					2
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	149	1	509	2	N	2					4
							2	9									
01	558	N	370	-0-	-188	-0-	89	1	281	2	N	-0-					4
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	123	1	430	2	N	1	1	1			4
							1	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	152	1	535	2	N	-0-					4
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	127	1	464	2	N	-0-					4

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	355	1	2743	2	N	17					171
							19	9									
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	346	1	2914	2	N	5					176
							6	9									
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	382	1	3066	2	N	-0-					176
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	326	1	2728	2	N	6	8	1			174
							7	9									
03	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	282	1	2717	2	N	2					176
							2	9									
04	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	277	1	2703	2	N	4					180
							4	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	212	1	1403	2	N	12					136
							13	9									
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	225	1	1501	2	N	48	133	1			51
							53	9									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	221	1	1472	2	N	10					61
							11	9									
02	1512	N	1396	-0-	-116	-0-	187	1	1203	2	N	5	4	1			62
							6	9									
03	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	222	1	1430	2	N	10					72
							11	9									
04	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	213	1	1359	2	N	12					84
							13	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					40
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					40
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					40
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					40
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					40
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					40

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	97	1	455	2	N	2					143
							2	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	100	1	480	2	N	1					144
							1	9									
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	135	1	454	2	N	-0-					144
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	105	1	493	2	N	-0-	1	1			143
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	159	1	702	2	N	-0-					143
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	143	1	666	2	N	2					145
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	77	1	596	2	N	-0-					110
12	1023	N	652	-0-	-371	-0-	69	1	582	2	N	1					111
							1	9									
01	806	N	612	-0-	-194	-0-	68	1	544	2	N	-0-					111
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	60	1	503	2	N	2	2	1			111
							2	9									
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	50	1	478	2	N	-0-					111
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	49	1	476	2	N	-0-					111

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

11	240	N	84	-0-	-156	-0-	15	1	69	2	N	-0-					80
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	14	1	68	2	N	-0-					80
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	30	1	101	2	N	-0-					80
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	N	-0-					80
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-					80
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	20	1	92	2	N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

11	450	N	91	-0-	-359	-0-	16	1	75	2	N	-0-					111
12	310	N	83	-0-	-227	-0-	14	1	69	2	N	-0-					111
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	2	N	-0-					111
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	N	-0-	1	1			110
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	67	1	296	2	N	-0-					110
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	62	1	292	2	N	-0-					110

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	167	1	641	2	Y	-0-					46
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	313	2	Y	1					47
							1	9									
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	99	1	311	2	Y	-0-					47
02	504	N	145	-0-	-359	-0-	32	1	113	2	Y	-0-					47
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	87	1	308	2	Y	-0-					47
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	81	1	296	2	Y	-0-					47

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	308	1	2382	2	N	10					114
							11	9									
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	354	1	2976	2	N	10					124
							11	9									
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	307	1	2464	2	N	4					128
							4	9									
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	329	1	2754	2	N	7	8	1			127
							8	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	302	1	2914	2	N	5					132
							6	9									
*04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	285	1	2783	2	N	6					138
							7	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1378	-0-	-362	-0-	284	1	1091	2	Y	3	2	8			154
							3	9									
12	2077	N	1219	-0-	-858	-0-	275	1	941	2	Y	3					157
							3	9									
01	1736	N	1018	-0-	-718	-0-	246	1	772	2	Y	-0-					157
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	299	1	1044	2	Y	4	4	1			157
							4	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	314	1	1107	2	Y	-0-					157
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	233	1	851	2	Y	-0-					157

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5043	-0-	-387	-0-	658	1	4352	2	N	30					184
							33	9									
12	5611	X	5549	-0-	-62	-0-	715	1	4771	2	N	57					241
							63	9									
01	5828	X	5488	-0-	-340	-0-	712	1	4753	2	N	21	184	1			78
							23	9									
02	5264	X	4739	-0-	-525	-0-	631	1	4058	2	N	45	12	1			111
							50	9									
03	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	685	1	4409	2	N	31					142
							34	9									
04	5370	X	4319	-0-	-1051	-0-	585	1	3732	2	N	2					144
							2	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	38	1	178	2	Y	-0-					92
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	32	1	153	2	Y	1					93
							1	9									
01	310	N	19	-0-	-291	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					93
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	1	1			92
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					92
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					92

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	N	-0-					61
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	14	1	41	2	N	-0-					61
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					61
02	168	N	39	-0-	-129	-0-	9	1	30	2	N	-0-	1	1			60
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	186	-0-	-144	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					89
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	27	1	129	2	Y	-0-					89
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					89
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	Y	-0-					89
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	2	Y	-0-					89
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	2	Y	-0-					89

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT		67	-0-	67	67	12	1	55	2	N	-0-					194

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

11	2820	X	2068	-0-	-752	-0-	425	1	1633	2	N	9					69
							10	9									
12	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	538	1	1839	2	N	9					78
							10	9									
01	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	620	1	1947	2	N	5					83
							6	9									
02	2352	X	2245	-0-	-107	-0-	498	1	1740	2	N	6	6	1			83
							7	9									
03	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	500	1	1761	2	N	3					86
							3	9									
*04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	544	1	1985	2	N	6					92
							7	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					108
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					108
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	2	N	-0-					108
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	2	N	-0-					108
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	304	1	2349	2	N	20					144
							22	9									
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	290	1	2442	2	N	11					155
							12	9									
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	317	1	2548	2	N	124	187	1			92
							136	9									
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	2	N	4	7	1			89
							4	9									
03	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	231	1	2229	2	N	7					96
							8	9									
04	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	229	1	2241	2	N	5					101
							6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	5	1	41	2	N	1					171
							1	9									
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	2	N	-0-					171
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	2	N	-0-					171
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	N	-0-					171
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					171
04	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					171

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7588	-0-	-482	-0-	994	1	6568	2	N	24	1	8			280
							26	9									
12	8339	X	7830	-0-	-509	-0-	1013	1	6758	2	N	54	235	1			99
							59	9									
01	8339	X	7557	-0-	-782	-0-	978	1	6525	2	N	49					148
							54	9									
02	7532	X	6931	-0-	-601	-0-	925	1	5947	2	N	54	18	1			184
							59	9									
03	7843	X	7347	-0-	-496	-0-	976	1	6281	2	N	82	187	1			79
							90	9									
*04	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1065	1	6795	2	N	51					130
							56	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	101	-0-	-259	-0-	18	1	83	2	N	-0-					100
12	310	N	54	-0-	-256	-0-	9	1	45	2	N	-0-					100
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	N	-0-					100
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	N	-0-					100
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	39	1	173	2	N	-0-					100
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	47	1	219	2	N	-0-					100

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1477	-0-	-1523	342	1462	2	15	9	Y	14					63
12	1898	N	1556	-0-	-342	-0-	1541	2	15	9	Y	14					77
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1528	2	17	9	Y	15					92
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	1353	2	17	9	Y	15	64	1			43
03	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1356	2	15	9	Y	14					57
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1361	2	12	9	Y	11					68

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2575	-0-	-395	-0-	2547	2	28	9	Y	25					125
12	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	2897	2	31	9	Y	28					153
01	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2875	2	34	9	Y	31					184
02	2660	X	2588	-0-	-72	-0-	2555	2	33	9	Y	30	128	1			86
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3025	2	36	9	Y	33					119
04	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2725	2	26	9	Y	24					143

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1952	2	31	9	Y	28	31	1			7
12	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	1857	2	20	9	Y	18	16	1			9
01	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1513	2	18	9	Y	16	15	1			10
02	1848	N	1656	-0-	-192	-0-	1646	2	10	9	Y	9					19
03	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14	1			19
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-	6	1	13	7	-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

11	2820	X	2247	-0-	-573	-0-	2230	2	17	9	N	15	41	1			46
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2752	2	14	9	N	13					59
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2601	2	11	9	N	10	37	1			32
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	N	10					42
03	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2615	2	18	9	N	16					58
04	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	2389	2	1	9	N	1	16	1	26	7	17

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

11	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	2516	2	23	9	Y	21					26
12	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2814	2	24	9	Y	22	34	1			14
01	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2335	2	22	9	Y	20					34
02	2408	X	2379	-0-	-29	-0-	2365	2	14	9	Y	13	45	1			2
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2867	2	31	9	Y	28					30
*04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2769	2	24	9	Y	22	36	1			16

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

11	2010	N	1588	-0-	-422	-0-	1556	2	32	9	Y	29	31	1			8
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1782	2	20	9	Y	18	15	1			11
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1844	2	18	9	Y	16	15	1			12
02	1484	N	1296	-0-	-188	-0-	1286	2	10	9	Y	9					21
03	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1464	2	15	9	Y	14	15	1			20
04	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1511	2	37	9	Y	34	45	1			9

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

11	2700	X	2319	-0-	-381	-0-	2296	2	23	9	Y	21					33
12	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	2479	2	23	9	Y	21	34	1			20
01	2542	X	2176	-0-	-366	-0-	2154	2	22	9	Y	20					40
02	2156	X	2049	-0-	-107	-0-	2035	2	14	9	Y	13	45	1			8
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2573	2	31	9	Y	28					36
04	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	2140	2	18	9	Y	16	36	1			16

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					26
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					26
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	16	1			17

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					7
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					7
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	16	1			17

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	12	7	-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	16	1			17

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2694	-0-	-276	-0-	2663	2	31	9	Y	28	31	1			6
12	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	2867	2	20	9	Y	18	15	1			9
01	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2824	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	2022	2	10	9	Y	9					18
03	3162	X	2054	-0-	-1108	-0-	2039	2	15	9	Y	14	14	1			18
04	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			Y	-0-	6	1	12	7	-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2120	2	24	9	Y	22	61	1			86
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2391	2	29	9	Y	26					112
01	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	1858	2	23	9	Y	21	74	1			59
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	1851	2	22	9	Y	20					79
03	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1930	2	34	9	Y	31					110
04	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1748	2	1	9	Y	1	16	1	78	7	17

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-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
11	2100	X	1596	-0-	-504	-0-	1574	2	22	9	Y	20					31
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	Y	22	34	1			19
01	1891	X	1257	-0-	-634	-0-	1234	2	23	9	Y	21					40
02	1596	X	281	-0-	-1315	-0-	274	2	7	9	Y	6	23	1			23
03	2046	X	1287	-0-	-759	-0-	1263	2	24	9	Y	22					45
04	1980	X	531	-0-	-1449	-0-	524	2	7	9	Y	6	30	1	11	7	10

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	1312	2	23	9	Y	21					33
12	1519	N	967	-0-	-552	-0-	944	2	23	9	Y	21	34	1			20
01	1519	N	890	-0-	-629	-0-	867	2	23	9	Y	21					41
02	1260	N	769	-0-	-491	-0-	755	2	14	9	Y	13	44	1			10
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	863	2	31	9	Y	28					38
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	746	2	15	9	Y	14	36	1			16

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	30	1			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	36	1			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1	22	7	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	4	7	-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
11	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1243	2	32	9	Y	29	31	1			9
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1383	2	21	9	Y	19	16	1			12
01	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1195	2	18	9	Y	16	15	1			13
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	Y	9					22
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1352	2	15	9	Y	14	15	1			21
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1324	2	36	9	Y	33	45	1			9

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
11	2460	N	2159	-0-	-301	-0-	2128	2	31	9	Y	28	31	1			8
12	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2270	2	20	9	Y	18	15	1			11
01	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1969	2	19	9	Y	17	16	1			12
02	2016	N	1869	-0-	-147	-0-	1858	2	11	9	Y	10					22
03	2294	N	1989	-0-	-305	-0-	1974	2	15	9	Y	14	14	1			22
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1882	2	35	9	Y	32	45	1			9

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			1

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
11	4950	X	895	-0-	-4055	-0-	895	2			Y	-0-					87
12	4898	X	503	-0-	-4395	-0-	503	2			Y	-0-					87
01	4433	X	412	-0-	-4021	-0-	412	2			Y	-0-					87
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4689	2	30	9	Y	27					114
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6584	2	19	9	Y	17					131
*04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5709	2	2	9	Y	2	12	7			121

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1069	-0-	-1721	-0-	1037	2	32	9	Y	29	31	1			4
12	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	2211	2	20	9	Y	18	15	1			7
01	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	2056	2	17	9	Y	15	14	1			8
02	2100	X	1767	-0-	-333	-0-	1756	2	11	9	Y	10					18
03	2232	X	1577	-0-	-655	-0-	1562	2	15	9	Y	14	15	1			17
04	2160	X	1270	-0-	-890	-0-	1229	2	41	9	Y	37	45	1			9

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2460	-0-	-180	-0-	2428	2	32	9	Y	29	31	1			9
12	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2390	2	20	9	Y	18	15	1			12
01	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2507	2	18	9	Y	16	15	1			13
02	2352	X	2292	-0-	-60	-0-	2281	2	11	9	Y	10					23
03	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	2403	2	15	9	Y	14	15	1			22
04	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	2353	2	35	9	Y	32	45	1			9

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		1600	-0-	1600	1600	1586	2	14	9	Y	13					49
03	T. A.		2780	-0-	2780	4380	2769	2	11	9	Y	10					59
04	T. A.		2400	-0-	2400	6780	2386	2	14	9	Y	13					72

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1748	2	31	9	Y	28	31	1			7
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1887	2	20	9	Y	18	16	1			9
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1799	2	18	9	Y	16	15	1			10
02	1652	N	1593	-0-	-59	-0-	1583	2	10	9	Y	9					19
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1710	2	15	9	Y	14	15	1			18
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1772	2	40	9	Y	36	45	1			9

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	204	2	32	9	Y	29	32	1			6
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	252	2	20	9	Y	18	15	1			9
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	159	2	25	9	Y	23	22	1			10
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	180	2	20	9	Y	18					28
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	Y	28	30	1			26
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	150	2	11	9	Y	10	23	1	7	7	6

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	2	7	-0-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1232	2	31	9	Y	28	30	1			7
12	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1330	2	20	9	Y	18	16	1			9
01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1099	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	1176	N	1064	-0-	-112	-0-	1054	2	10	9	Y	9					18
03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1128	2	13	9	Y	12	13	1			17
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1293	2	37	9	Y	34	43	1			8

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
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	Y	12	33	1			24
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	2	17	9	Y	15					39
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	468	2	12	9	Y	11	40	1			10
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	277	2	11	9	Y	10					20
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	189	2	19	9	Y	17					37
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	197	2	141	9	Y	128	66	1			99

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
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1019	2	24	9	N	22					27
12	1085	N	929	-0-	-156	-0-	908	2	21	9	N	19	31	1			15
01	1054	N	580	-0-	-474	-0-	561	2	19	9	N	17					32
02	980	N	271	-0-	-709	-0-	267	2	4	9	N	4	14	1			22
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	712	2	21	9	N	19					41
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	455	2	8	9	N	7	28	1	9	7	11

LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	3900	X	527	-0-	-3373	-0-	146	1	370	2	N	10					212
							11	9									
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	418	1	3610	2	N	40	170	7			82
							44	9									
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	382	1	4970	2	N	135					217
							149	9									
02	3444	X	504	-0-	-2940	-0-	66	1	438	2	N	-0-	174	1			43
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	513	1	6728	2	N	124	75	1			92
							136	9									
*04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	642	1	11187	2	N	103	90	1			105
							113	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	3030	X	1146	-0-	-1884	-0-	313	1	791	2	N	38					155
							42	9									
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	365	1	3147	2	N	25					180
							28	9									
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	243	1	3172	2	N	12					192
							13	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	398	1	2660	2	N	113	180	1			125
							124	9									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	360	1	4727	2	N	94	99	1			120
							103	9									
*04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	266	1	4641	2	N	62	84	1			98
							68	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		655	-0-	655	139773	47	1	608	2	N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		2484	-0-	2484	142257	321	1	2150	2	N	12					12
							13	9									
03	PRTL PLG		2532	-0-	2532	144789	178	1	2334	2	N	18	13	1			17
							20	9									
04	PRTL PLG		2086	-0-	2086	146875	112	1	1953	2	N	19	16	1			20
							21	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	1128	1	1459	2	N	-0-					100
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	537	1	777	2	N	2					102
							2	9									
01	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	177	1	901	2	N	22					124
							24	9									
02	2408	N	876	-0-	-1532	-0-	221	1	619	2	N	33					157
							36	9									
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	446	1	780	2	N	14					171
							15	9									
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	316	1	444	2	N	-0-					171

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

11	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	557	1	719	2	N	-0-					160
12	1395	N	776	-0-	-619	-0-	317	1	459	2	N	-0-					160
01	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	177	1	905	2	N	9					169
							10	9									
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	293	1	818	2	N	54					223
							59	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	332	1	579	2	N	19	184	1			58
							21	9									
04	1050	N	454	-0-	-596	-0-	188	1	263	2	N	3					61
							3	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	1265	1	1250	2	N	5					56
							6	9									
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	1121	1	1418	2	N	21					77
							23	9									
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1004	1	1605	2	N	31					108
							34	9									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	1147	1	1309	2	N	36					144
							40	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	539	1	1611	2	N	16					160
							18	9									
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	714	1	1265	2	N	20					180
							22	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	75	1	959	2	N	32					173
							35	9									
12	1612	X	1308	-0-	-304	-0-	85	1	1184	2	N	35					208
							39	9									
01	1612	X	1513	-0-	-99	-0-	224	1	1237	2	N	47					255
							52	9									
02	1456	X	1182	-0-	-274	-0-	131	1	1040	2	N	10	190	1			75
							11	9									
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	123	1	1160	2	N	45					120
							50	9									
04	1470	X	1302	-0-	-168	-0-	123	1	1156	2	N	21					141
							23	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1510	-0-	-50	-0-	1491	2	19	9	N	17					80
12	1457	X	1148	-0-	-309	-0-	1148	2			N	-0-					80
01	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	1303	2	22	9	N	20					100
02	1428	X	1137	-0-	-291	-0-	1101	2	36	9	N	33					133
03	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	1054	2	17	9	N	15					148
04	1500	X	859	-0-	-641	-0-	99	1	752	2	N	7					155
							8	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					212
12	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					212
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					212
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					212
03	651	N	271	-0-	-380	-0-	271	2			N	-0-					212
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	59	1	449	2	N	-0-					212

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22254	X	8992	-0-	-13262	-0-	633	1	8103	2	N	233	193	1			178
							256	9									
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	562	1	7861	2	N	173	191	1			160
							190	9									
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1173	1	6492	2	N	244	186	1			218
							268	9									
02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	727	1	5759	2	N	200	196	1			222
							220	9									
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	741	1	6986	2	N	221	383	1			60
							243	9									
*04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	722	1	6773	2	N	248	192	1			116
							273	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	317	1	1053	2	N	13					125
							14	9									
12	1333	X	1290	-0-	-43	-0-	289	1	990	2	N	10					135
							11	9									
01	1333	X	1063	-0-	-270	-0-	230	1	823	2	N	9					144
							10	9									
02	1204	X	935	-0-	-269	-0-	279	1	645	2	N	10					154
							11	9									
03	1333	X	711	-0-	-622	-0-	497	1	213	2	N	1					155
							1	9									
04	1290	X	1024	-0-	-266	-0-	591	1	433	2	N	-0-	89	7			66

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

11	900	N	721	-0-	-179	-0-	267	1	454	2	N	-0-					50
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	391	1	510	2	N	-0-					50
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	285	1	663	2	N	-0-					50
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	292	1	616	2	N	-0-					50
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	390	1	378	2	N	-0-					50
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	Y	20					129
							22	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					129
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	86	1	43	7	-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

11	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	2604	2	36	9	N	33	192	1			81
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3136	2	24	9	N	22					103
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3770	2	64	9	N	58					161
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2935	2	3	9	N	3					164
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3752	2	42	9	N	38					202
*04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	406	1	3490	2	N	35	163	1	47	7	27
							39	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

11	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					52
01	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					52
02	T. A.		7	-0-	7	15	7	2			N	-0-					52
03	17	X	2	-0-	-15	-0-	2	2			N	-0-					52
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	27	7			25

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
11	2280	N	1421	-0-	-859	-0-	1410	2	11	9	N	10					240
12	1271	N	864	-0-	-407	-0-	805	2	59	9	N	54					294
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	N	18					312
02	1316	N	585	-0-	-731	-0-	524	2	61	9	N	55	183	1			184
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1601	2	42	9	N	38					222
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	343	1	1502	2	N	55	140	7			137
							61	9									

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			19

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	718	1	2057	2	N	17					271
							19	9									
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	882	1	2247	2	N	23	189	1			105
							25	9									
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	735	1	2267	2	N	62					167
							68	9									
02	2380	X	1963	-0-	-417	-0-	541	1	1411	2	N	10					177
							11	9									
03	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	673	1	1629	2	N	50					227
							55	9									
04	2550	X	1727	-0-	-823	-0-	263	1	1389	2	N	68	112	7			183
							75	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					94
12	713	N	73	-0-	-640	-0-	73	2			N	-0-					94
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					94
02	1176	N	962	-0-	-214	-0-	956	2	6	9	N	5					99
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	2	10	9	N	9					108
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	13	7			95

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	990	N	748	-0-	-242	-0-	735	2	13	9	N	12					85
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	738	2	40	9	N	36	89	1			32
01	1116	N	676	-0-	-440	-0-	675	2	1	9	N	1					33
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	525	2	2	9	N	2					35
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	698	2	2	9	N	2					37
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	767	2	N	6	28	7			15
							7	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1261	2	17	9	N	15					115
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	2	21	9	N	19					134
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1157	2	14	9	N	13					147
02	1204	N	914	-0-	-290	-0-	900	2	14	9	N	13					160
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1198	2	28	9	N	25					185
04	1140	N	940	-0-	-200	-0-	31	1	901	2	N	7					192
							8	9									

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
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	2	4	9	N	4					67
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					68
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	981	2	4	9	N	4					72
02	1008	N	763	-0-	-245	-0-	763	2			N	-0-					72
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1015	2	3	9	N	3					75
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	27	1	774	2	N	3					78
							3	9									

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	1146	2			N	-0-					210
12	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1031	2			N	-0-					210
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					210
02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	1002	2			N	-0-					210
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					210
04	1770	N	935	-0-	-835	-0-	935	2			N	-0-	165	7			45

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
11	2400	X	2103	-0-	-297	-0-	388	1	1598	2	N	106					291
							117	9									
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	465	1	3060	2	N	60	187	1			164
							66	9									
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	494	1	3629	2	N	133	180	1			117
							146	9									
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	479	1	2827	2	N	80					197
							88	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	507	1	2894	2	N	78	176	1			99
							86	9									
*04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	420	1	3665	2	N	75	75	7			99
							83	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	918	1	1898	2	Y	70					125
							77	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	861	1	2193	2	Y	8					133
							9	9									
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1104	1	2446	2	Y	17					150
							19	9									
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	953	1	1748	2	Y	33	91	1			92
							36	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1324	1	2365	2	Y	68					160
							75	9									
*04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	188	1	2429	2	Y	1	73	1	53	7	35
							1	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	448	1	1519	2	N	25					184
							28	9									
12	1736	X	941	-0-	-795	-0-	207	1	731	2	N	3	130	1			57
							3	9									
01	2108	X	1569	-0-	-539	-0-	366	1	1156	2	N	43					100
							47	9									
02	1904	X	1155	-0-	-749	-0-	288	1	835	2	N	29					129
							32	9									
03	2108	X	1586	-0-	-522	-0-	466	1	1102	2	N	16					145
							18	9									
04	2010	X	488	-0-	-1522	-0-	286	1	202	2	N	-0-	114	7			31

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			62

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					78
03	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1955	-0-	-145	-0-	1955	2			N	-0-					188
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					188
01	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	1867	2	20	9	N	18					206
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	1687	2			N	-0-					206
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2631	2	42	9	N	38					244
*04	3000	N	3294	-0-	294	294	406	1	2831	2	N	52	177	1	53	7	66
							57	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

11	4920	X	3759	-0-	-1161	-0-	972	1	2776	2	N	10					164
							11	9									
12	5084	X	725	-0-	-4359	-0-	318	1	398	2	N	8					172
							9	9									
01	8680	X	554	-0-	-8126	-0-	234	1	287	2	N	30					202
							33	9									
02	7840	X	284	-0-	-7556	-0-	118	1	166	2	N	-0-					202
03	8680	X	2157	-0-	-6523	-0-	800	1	1332	2	N	23					225
							25	9									
*04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	663	1	8809	2	N	106	177	1	67	7	87
							117	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

11	660	X	608	-0-	-52	-0-	326	1	267	2	N	14					229
							15	9									
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1227	1	1840	2	N	18	187	1			60
							20	9									
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1351	1	5923	2	N	27					87
							30	9									
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	1947	1	4864	2	N	155	179	1			63
							171	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	946	1	2260	2	N	10					73
							11	9									
*04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	139	1	538	2	N	-0-	43	7			30

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

11	T. A.		11	-0-	11	15	11	2			N	-0-					155
12	T. A.		14	-0-	14	29	14	2			N	-0-					155
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					155
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					155
03	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					155
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	82	7			73

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7886	2	42	9	N	38					175
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5565	2	19	9	N	17					192
01	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10017	2	163	9	N	148	180	1			160
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7129	2	77	9	N	70					230
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5809	2	103	9	N	94	177	1			147
*04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6454	2	106	9	N	96	148	1	69	7	26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					168

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	913	1	2608	2	N	-0-					105
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1752	1	2189	2	N	116	159	1			62
							128	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	1533	1	1874	2	N	53					115
							58	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	1233	1	1729	2	N	-0-					115
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	1216	1	2024	2	N	-0-					115
*04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	177	1	2356	2	N	95	89	7			121
							105	9									

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	310	1	2008	2	Y	71	55	1			56
							78	9									
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	516	1	3004	2	Y	93	122	1			27
							102	9									
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	487	1	2408	2	Y	67	54	1			40
							74	9									
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	381	1	1917	2	Y	50	46	1			44
							55	9									
03	3627	X	3101	-0-	-526	-0-	494	1	2521	2	Y	78	39	1			83
							86	9									
04	3510	X	2696	-0-	-814	-0-	287	1	2263	2	Y	133	136	1	37	7	43
							146	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	444	-0-	-1686	-0-	161	1	272	2	N	10					87
							11	9									
12	1581	N	385	-0-	-1196	-0-	167	1	218	2	N	-0-					87
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	713	1	1657	2	N	42					129
							46	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	626	1	1322	2	N	5					134
							6	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	610	1	590	2	N	15					149
							17	9									
04	2340	N	784	-0-	-1556	-0-	326	1	458	2	N	-0-	59	7			90

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	277	1	1161	2	N	7					247
							8	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	277	1	1479	2	N	19					266
							21	9									
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	289	1	1044	2	N	3	169	1			100
							3	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	347	1	1272	2	N	7					107
							8	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	388	1	1421	2	N	20					127
							22	9									
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	254	1	1396	2	N	37	97	7			67
							41	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	6300	X	4456	-0-	-1844	-0-	4406	2	50	9	N	45	189	1			75
12	7161	X	4193	-0-	-2968	-0-	4172	2	21	9	N	19					94
01	7161	X	3780	-0-	-3381	-0-	3725	2	55	9	N	50					144
02	6468	X	2882	-0-	-3586	-0-	2860	2	22	9	N	20					164
03	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	4666	2	44	9	N	40					204
*04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	343	1	4287	2	N	55	64	7			195
							61	9									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	421	1	2724	2	Y	142	132	1			111
							156	9									
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	497	1	2895	2	Y	174	235	1			50
							191	9									
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	565	1	2793	2	Y	188	126	1			112
							207	9									
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	480	1	2415	2	Y	180	135	1			157
							198	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	485	1	2473	2	Y	193	141	1			209
							212	9									
04	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	285	1	2249	2	Y	118	206	1	57	7	64
							130	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3479	2	41	9	N	37					139
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4010	2	56	9	N	51					190
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2570	2	52	9	N	47					237
02	1932	X	768	-0-	-1164	-0-	740	2	28	9	N	25	180	1			82
03	2139	X	35	-0-	-2104	-0-	35	2			N	-0-					82
04	2070	X	67	-0-	-2003	-0-	48	1	19	2	N	-0-	39	7			43

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
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	1649	1	3409	2	Y	63					75
							69	9									
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1594	1	4061	2	Y	7					82
							8	9									
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1446	1	3203	2	Y	8					90
							9	9									
02	4788	X	4057	-0-	-731	-0-	1418	1	2603	2	Y	33	91	1			32
							36	9									
03	5673	X	4535	-0-	-1138	-0-	1624	1	2902	2	Y	8					40
							9	9									
04	5490	X	3195	-0-	-2295	-0-	229	1	2953	2	Y	12	23	1	17	7	12
							13	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
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	N	10					38
							11	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	N	19					57
							21	9									
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	N	18					75
							20	9									
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	36	1	696	2	N	9					84
							10	9									
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	40	1	752	2	N	10					94
							11	9									
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	846	2	N	40	104	1			30
							44	9									

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
11	3420	X	2528	-0-	-892	-0-	2517	2	11	9	N	10					152
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3520	2	19	9	N	17					169
01	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	3201	2			N	-0-					169
02	2688	X	2421	-0-	-267	-0-	2421	2			N	-0-					169
03	3534	X	2122	-0-	-1412	-0-	2088	2	34	9	N	31					200
04	3420	X	2911	-0-	-509	-0-	430	1	2481	2	N	-0-	39	7			161

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	47	-0-	47	47	8	1	39	2	N	-0-					68
04	14B2	EXT	64	-0-	64	111	7	1	57	2	N	-0-	45	7			23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

11	3450	X	2471	-0-	-979	-0-	2447	2	24	9	N	22					114
12	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	2767	2	7	9	N	6					120
01	3379	X	1971	-0-	-1408	-0-	1969	2	2	9	N	2					122
02	3052	X	2552	-0-	-500	-0-	2405	2	147	9	N	134					256
03	3317	X	2257	-0-	-1060	-0-	2257	2			N	-0-					256
04	2670	X	1902	-0-	-768	-0-	274	1	1576	2	N	47	182	1	59	7	62
							52	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					87
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					87
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					87
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3428	2	64	9	N	58					145
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7842	2	85	9	N	77					222
*04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	527	1	6573	2	N	54	177	1	40	7	59
							59	9									

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

11	6297	X	3266	-0-	-3031	-0-	621	1	2645	2	N	-0-					199
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	784	1	3138	2	N	25					224
							28	9									
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	859	1	2727	2	N	-0-					224
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	840	1	2339	2	N	27					251
							30	9									
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	905	1	2481	2	N	11	180	1			82
							12	9									
*04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	456	1	1663	2	N	51					123
							56	9									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

11	10860	X	7182	-0-	-3678	-0-	953	1	6163	2	N	60					199
							66	9									
12	11222	X	7830	-0-	-3392	-0-	1136	1	6613	2	N	74	162	1			111
							81	9									
01	11222	X	6804	-0-	-4418	-0-	1136	1	5622	2	N	42					153
							46	9									
02	8820	X	5608	-0-	-3212	-0-	923	1	4644	2	N	37					190
							41	9									
03	7843	X	6012	-0-	-1831	-0-	976	1	4979	2	N	52					242
							57	9									
04	7590	X	4662	-0-	-2928	-0-	518	1	4082	2	N	56	179	1	92	7	27
							62	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2403	2	19	9	N	17					99
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2271	2	47	9	N	43					142
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1793	2	28	9	N	25					167
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2188	2	46	9	N	42					209
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2152	2	14	9	N	13					222
*04	3000	N	3114	-0-	114	114	349	1	2730	2	N	32	177	1	42	7	35
							35	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

11	2370	N	2246	-0-	-124	-0-	577	1	1654	2	N	14	167	1			89
							15	9									
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	778	1	1982	2	N	1					90
							1	9									
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	660	1	2037	2	N	5					95
							6	9									
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	649	1	1695	2	N	35					130
							39	9									
03	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	611	1	1479	2	N	14					144
							15	9									
04	2370	N	1633	-0-	-737	-0-	258	1	1361	2	N	13	7	7			150
							14	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

11	750	N	676	-0-	-74	-0-	675	2	1	9	N	1					48
12	620	N	493	-0-	-127	-0-	426	2	67	9	N	61					109
01	868	N	622	-0-	-246	-0-	605	2	17	9	N	15					124
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					124
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					125
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	65	1	507	2	N	-0-	10	7			115

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			61

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

11	4020	X	2222	-0-	-1798	-0-	2222	2			N	-0-					215
12	4154	X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					215
01	4154	X	3081	-0-	-1073	-0-	3081	2			N	-0-					215
02	3696	X	3452	-0-	-244	-0-	3452	2			N	-0-					215
03	3937	X	2655	-0-	-1282	-0-	2655	2			N	-0-					215
*04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	696	1	4014	2	N	-0-	4	7			211

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4119	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3899	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3724	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3864	X	3131	-0-	-733	-0-	3099	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	3434	-0-	-844	-0-	3403	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4140	X	3408	-0-	-732	-0-	3373	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	2567	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2670	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	2583	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2436	X	2427	-0-	-9	-0-	2395	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2668	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	2569	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3107	-0-	-643	-0-	3078	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	3875	X	3354	-0-	-521	-0-	3323	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3596	X	3209	-0-	-387	-0-	3178	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3606	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4071	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3021	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3021	-0-	21	21	2990	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3100	N	3142	-0-	42	63	3112	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	2685	N	2622	-0-	-63	-0-	2588	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-	2261	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	2466	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2910	X	2421	-0-	-489	-0-	2386	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1700	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1701	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1761	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	1582	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1601	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1526	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2498	-0-	-202	-0-	2467	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2536	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	2489	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2352	X	2289	-0-	-63	-0-	2258	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	2566	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2502	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1106	3	10	9	N	9	9	1			-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1118	3	12	9	N	11	11	1			-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	3	12	9	N	11	11	1			-0-
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	938	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	3	14	9	N	13	13	1			-0-
04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	945	3	12	9	N	11	11	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

11	3180	X	2794	-0-	-386	-0-	2768	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3062	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	2990	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2877	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3041	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	2896	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

11	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1162	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1470	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1093	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1120	N	964	-0-	-156	-0-	939	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1069	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1080	N	759	-0-	-321	-0-	724	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7577	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7460	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7274	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6242	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6855	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6507	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

11	1320	X	971	-0-	-349	-0-	964	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1085	X	812	-0-	-273	-0-	802	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	1085	X	20	-0-	-1065	-0-	17	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	495	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1212	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	965	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	556	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	557	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	930	N	516	-0-	-414	-0-	481	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2781	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2352	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	2139	X	1932	-0-	-207	-0-	1900	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2632	X	1636	-0-	-996	-0-	1608	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2357	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	2324	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2969	-0-	-451	-0-	2938	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2812	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3379	X	2543	-0-	-836	-0-	2514	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	2996	X	2578	-0-	-418	-0-	2546	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	3024	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	2855	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	3080	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	2984	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2841	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2582	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	2573	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3120	X	2559	-0-	-561	-0-	2525	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	1547	-0-	-2713	-0-	1530	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4020	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5665	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4557	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3956	-0-	-274	-0-	3925	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4091	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	4043	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4508	X	3627	-0-	-881	-0-	3595	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	4015	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3990	X	3876	-0-	-114	-0-	3841	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7070	-0-	-310	-0-	7039	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	7502	X	7338	-0-	-164	-0-	7307	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7235	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	6608	X	6246	-0-	-362	-0-	6214	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	7316	X	6829	-0-	-487	-0-	6798	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	7110	X	6370	-0-	-740	-0-	6335	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5091	-0-	-849	-0-	5060	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	6138	X	4877	-0-	-1261	-0-	4846	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	5828	X	145	-0-	-5683	-0-	137	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	5124	X	5113	-0-	-11	-0-	5087	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5529	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5100	X	4813	-0-	-287	-0-	4778	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4228	-0-	-482	-0-	4197	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4867	X	4231	-0-	-636	-0-	4200	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	4176	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3948	X	3814	-0-	-134	-0-	3782	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4210	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	4003	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

11	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3352	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3531	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3844	X	3436	-0-	-408	-0-	3402	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3304	X	2917	-0-	-387	-0-	2885	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	3457	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	3308	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

11	3870	X	3295	-0-	-575	-0-	3269	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	3999	X	3599	-0-	-400	-0-	3568	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4247	X	2410	-0-	-1837	-0-	2404	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	4200	X	2052	-0-	-2148	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	2017	-0-	-2633	-0-	2003	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	3480	X	2968	-0-	-512	-0-	2933	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

11	9420	X	9031	-0-	-389	-0-	9000	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	9734	X	9025	-0-	-709	-0-	8995	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	9889	X	8785	-0-	-1104	-0-	8751	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	8932	X	7958	-0-	-974	-0-	7926	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	9331	X	8999	-0-	-332	-0-	8971	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	9030	X	8554	-0-	-476	-0-	8519	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3971	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3658	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3641	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3724	X	3257	-0-	-467	-0-	3225	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	3559	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3990	X	3386	-0-	-604	-0-	3351	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5758	-0-	-212	-0-	5727	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5475	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	5828	X	4078	-0-	-1750	-0-	4046	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	5684	X	3265	-0-	-2419	-0-	3235	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	6293	X	4069	-0-	-2224	-0-	4038	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5760	X	87	-0-	-5673	-0-	52	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	2900	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3410	X	2668	-0-	-742	-0-	2637	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3143	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2797	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3042	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	2902	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2408	-0-	-1852	-0-	2384	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	4402	X	2625	-0-	-1777	-0-	2604	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	4402	X	2351	-0-	-2051	-0-	2319	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3808	X	2404	-0-	-1404	-0-	2372	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3720	X	2445	-0-	-1275	-0-	2414	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2550	X	2459	-0-	-91	-0-	2424	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3608	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3809	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3703	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3388	X	3250	-0-	-138	-0-	3218	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3624	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3188	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2556	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2581	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	2557	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	2378	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2547	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2565	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	4289	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4464	X	4415	-0-	-49	-0-	4384	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4283	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4032	X	3916	-0-	-116	-0-	3884	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4600	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	4272	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	969	-0-	-711	-0-	940	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1975	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1820	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1588	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1743	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	1800	N	1385	-0-	-415	-0-	1351	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4234	-0-	-356	-0-	4203	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	4336	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4526	X	4428	-0-	-98	-0-	4394	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4088	X	3595	-0-	-493	-0-	3563	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3954	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4290	X	3899	-0-	-391	-0-	3864	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4030	-0-	-440	-0-	4000	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4048	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	3952	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3752	X	3428	-0-	-324	-0-	3396	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	4087	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4020	X	4014	-0-	-6	-0-	3979	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6051	-0-	-369	-0-	6020	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	6634	X	6268	-0-	-366	-0-	6237	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	6479	X	6119	-0-	-360	-0-	6085	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5852	X	5349	-0-	-503	-0-	5317	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6479	X	6126	-0-	-353	-0-	6095	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6533	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4169	-0-	-511	-0-	4138	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4836	X	2106	-0-	-2730	-0-	2083	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	4836	X	3110	-0-	-1726	-0-	3085	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	3892	X	2456	-0-	-1436	-0-	2427	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	4066	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3337	-0-	-323	-0-	3306	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	3306	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	3365	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	3008	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3280	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3330	X	3210	-0-	-120	-0-	3175	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1963	-0-	-1187	-0-	1937	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2800	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	3609	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3416	X	3277	-0-	-139	-0-	3245	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3803	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3668	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6151	-0-	-1139	-0-	6121	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	7471	X	6484	-0-	-987	-0-	6453	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	7409	X	6448	-0-	-961	-0-	6414	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	6496	X	5863	-0-	-633	-0-	5831	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6905	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6521	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

11	4770	X	4304	-0-	-466	-0-	4273	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4929	X	4503	-0-	-426	-0-	4472	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	4524	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	3996	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	4440	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	4097	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

11	5190	X	4257	-0-	-933	-0-	4226	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	4687	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4804	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4564	X	4385	-0-	-179	-0-	4353	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5270	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	4680	X	4661	-0-	-19	-0-	4626	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

11	3810	X	3112	-0-	-698	-0-	3081	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3937	X	2627	-0-	-1310	-0-	2605	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	3161	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3248	X	3055	-0-	-193	-0-	3023	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3217	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3213	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

11	3690	X	3585	-0-	-105	-0-	3554	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	3688	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3791	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3330	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3668	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3463	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

11	4740	X	4236	-0-	-504	-0-	4205	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4898	X	3889	-0-	-1009	-0-	3861	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	4774	X	3997	-0-	-777	-0-	3963	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4116	X	3336	-0-	-780	-0-	3306	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4722	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4615	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

11	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	4390	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4415	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4759	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4529	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	4373	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4115	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3156	-0-	-2004	-0-	3125	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	5332	X	3333	-0-	-1999	-0-	3302	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	5332	X	3354	-0-	-1978	-0-	3320	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4312	X	2969	-0-	-1343	-0-	2937	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3181	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	3043	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1321	-0-	-899	-0-	1317	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1295	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3935	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	3653	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	3499	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3696	X	3248	-0-	-448	-0-	3216	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	3600	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	3235	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6294	-0-	-516	-0-	6263	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	7037	X	6189	-0-	-848	-0-	6158	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	7192	X	5924	-0-	-1268	-0-	5890	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	6496	X	5703	-0-	-793	-0-	5671	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6699	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6300	X	6154	-0-	-146	-0-	6119	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4310	-0-	-580	-0-	4279	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5196	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5334	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4668	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5148	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5190	X	4580	-0-	-610	-0-	4545	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6363	-0-	-477	-0-	6332	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	6274	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	6665	X	6215	-0-	-450	-0-	6181	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5992	X	5351	-0-	-641	-0-	5319	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6603	X	6053	-0-	-550	-0-	6022	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6360	X	5629	-0-	-731	-0-	5594	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4891	-0-	-179	-0-	4860	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	5146	X	5020	-0-	-126	-0-	4989	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5007	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4592	X	4476	-0-	-116	-0-	4444	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4827	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4890	X	4400	-0-	-490	-0-	4365	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3776	-0-	-124	-0-	3745	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4030	X	3874	-0-	-156	-0-	3843	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	3829	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3528	X	3354	-0-	-174	-0-	3322	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	3664	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	3402	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1730	-0-	-730	-0-	1699	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	2542	X	1736	-0-	-806	-0-	1706	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	2542	X	1247	-0-	-1295	-0-	1223	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1960	X	1425	-0-	-535	-0-	1393	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1922	X	1648	-0-	-274	-0-	1617	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1741	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3527	-0-	-763	-0-	3496	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4278	X	1740	-0-	-2538	-0-	1719	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	4061	X	2668	-0-	-1393	-0-	2647	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	3584	X	3455	-0-	-129	-0-	3423	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3835	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3737	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	813	-0-	-327	-0-	812	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	5738	-0-	-1462	-0-	5707	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	7347	X	5624	-0-	-1723	-0-	5593	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	7347	X	5545	-0-	-1802	-0-	5511	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5992	X	5458	-0-	-534	-0-	5426	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5921	X	5787	-0-	-134	-0-	5756	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5732	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2446	-0-	-134	-0-	2423	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2473	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2467	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2354	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	2542	X	2436	-0-	-106	-0-	2408	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2460	X	2372	-0-	-88	-0-	2337	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2399	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2088	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	2201	X	1587	-0-	-614	-0-	1559	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	2268	X	1980	-0-	-288	-0-	1948	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	2019	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	1962	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	4090	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4402	X	4156	-0-	-246	-0-	4125	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4059	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3864	X	3725	-0-	-139	-0-	3693	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	3971	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	3788	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3551	-0-	-1069	-0-	3520	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5178	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	4064	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4088	X	3897	-0-	-191	-0-	3865	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4793	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	4279	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4150	-0-	-680	-0-	4119	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	4929	X	4348	-0-	-581	-0-	4318	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	4301	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4172	X	3591	-0-	-581	-0-	3559	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4526	X	4009	-0-	-517	-0-	3978	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4200	X	4005	-0-	-195	-0-	3970	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	417	-0-	-2763	-0-	389	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	3286	X	186	-0-	-3100	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	2226	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2404	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2232	X	1646	-0-	-586	-0-	1615	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2502	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #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
11	5850	X	5804	-0-	-46	-0-	5773	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5957	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5758	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5404	X	5237	-0-	-167	-0-	5205	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	5389	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5790	X	5376	-0-	-414	-0-	5341	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4369	-0-	-1421	-0-	4339	3	30	9	N	27	27	1			-0-
12	5208	X	3870	-0-	-1338	-0-	3840	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	4526	X	4242	-0-	-284	-0-	4209	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	4088	X	3218	-0-	-870	-0-	3187	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	4526	X	3356	-0-	-1170	-0-	3330	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	4380	X	3276	-0-	-1104	-0-	3246	3	30	9	N	27	27	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4281	-0-	-969	-0-	4250	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4602	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5394	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	4312	X	4227	-0-	-85	-0-	4196	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4675	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	5250	X	568	-0-	-4682	-0-	558	3	10	9	N	9	9	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3832	-0-	-338	-0-	3801	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3861	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3668	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3808	X	3224	-0-	-584	-0-	3192	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3501	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	3359	3	34	9	N	31	31	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3942	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4033	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	3804	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3948	X	3254	-0-	-694	-0-	3222	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3917	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4331	3	35	9	N	32	32	1			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4487	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4435	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4222	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3715	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4031	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3860	3	35	9	N	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2903	3	30	9	N	27	27	1			-0-
12	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	2448	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	3038	X	699	-0-	-2339	-0-	691	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	1192	-0-	-1846	-0-	1184	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	2940	X	2254	-0-	-686	-0-	2221	3	33	9	N	30	30	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6193	-0-	-407	-0-	6162	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	5949	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	6120	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6304	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6278	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	6180	X	5153	-0-	-1027	-0-	5118	3	35	9	N	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2374	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2542	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1407	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	2240	N	911	-0-	-1329	-0-	879	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	826	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	1380	N	686	-0-	-694	-0-	651	3	35	9	N	32	32	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3025	-0-	-515	-0-	2994	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	2990	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	3007	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	2996	X	2711	-0-	-285	-0-	2679	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2944	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	2728	3	35	9	N	32	32	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4499	-0-	-181	-0-	4468	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	4526	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4359	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4519	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4885	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4500	X	4386	-0-	-114	-0-	4351	3	35	9	N	32	32	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6658	-0-	-602	-0-	6628	3	30	9	N	27	27	1			-0-
12	7471	X	6743	-0-	-728	-0-	6712	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	6968	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	6524	X	6051	-0-	-473	-0-	6019	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	7223	X	6646	-0-	-577	-0-	6615	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	6780	X	6140	-0-	-640	-0-	6105	3	35	9	N	32	32	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	440	-0-	-400	-0-	440	2			N	-0-					188
12	806	N	635	-0-	-171	-0-	631	2	4	9	N	4					192
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	455	2	9	9	N	8					200
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-					200
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					200
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11	190	1			21

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
11	3000	N	3987	-0-	987	987	123	1	3852	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
12	3100	N	3893	-0-	793	1780	125	1	3758	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
01	3100	N	3620	-0-	520	2300	127	1	3469	2	Y	22	16	1			15
							24	9									
02	5256	X	2956	-0-	-2300	-0-	101	1	2844	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	107	1	3156	2	Y	88	65	1			39
							97	9									
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	Y	70	95	1			14
							77	9									

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	375	2	14	9	N	13					200
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-	89	1			111
01	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-	86	1			25
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	N	17					42
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	2	10	9	N	9					51
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15					66

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		7788	-0-	7788	31643	7766	3	22	9	N	20					103
12	38324	X	6681	-0-	-31643	-0-	6662	3	19	9	N	17					120
01	8649	X	7158	-0-	-1491	-0-	7136	3	22	9	N	20					140
02	7644	X	7239	-0-	-405	-0-	7219	3	20	9	N	18					158
03	8060	X	5947	-0-	-2113	-0-	5928	3	19	9	N	17					175
04	7800	X	5953	-0-	-1847	-0-	5936	3	17	9	N	15					190

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4609	-0-	4609	16724	219	1	4377	3	N	12					89
							13	9									
12	20469	X	3745	-0-	-16724	-0-	229	1	3501	3	N	14					103
							15	9									
01	4681	X	2744	-0-	-1937	-0-	175	1	2563	3	N	5					108
							6	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	241	1	4189	3	N	9					117
							10	9									
03	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	435	1	4187	3	N	13	117	1			13
							14	9									
04	4620	X	3174	-0-	-1446	-0-	190	1	2971	3	N	12					25
							13	9									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		11347	-0-	11347	42702	579	1	10739	3	N	26					76
							29	9									
12	51696	X	8994	-0-	-42702	-0-	550	1	8415	3	N	26					102
							29	9									
01	10106	X	9223	-0-	-883	-0-	589	1	8615	3	N	17					119
							19	9									
02	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	597	1	10340	3	N	29					148
							32	9									
03	10106	X	3328	-0-	-6778	-0-	312	1	3005	3	N	10					158
							11	9									
*04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	648	1	10157	3	N	10					168
							11	9									

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	17142	-0-	-1128	-0-	858	1	16252	2	N	29	8	8			109
							32	9									
12	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	987	1	18403	2	N	7	78	1	3	8	35
							8	9									
01	18879	X	17937	-0-	-942	-0-	941	1	16984	2	N	11	2	8			44
							12	9									
02	17472	X	16449	-0-	-1023	-0-	899	1	15516	2	N	31	15	1	2	8	58
							34	9									
03	19406	X	17749	-0-	-1657	-0-	910	1	16833	2	N	5	1	8			62
							6	9									
04	18780	X	18019	-0-	-761	-0-	987	1	17006	2	N	24	14	1	6	8	66
							26	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7258	-0-		-482	-0-	362	1	6872	2	Y	22	10	8			24
								24	9									
12	7900	X	7900	-0-		-0-	-0-	402	1	7487	2	Y	10	11	1	4	8	19
								11	9									
01	7812	X	7679	-0-		-133	-0-	402	1	7249	2	Y	25	5	8			39
								28	9									
02	7056	X	6848	-0-		-208	-0-	374	1	6462	2	Y	11	9	1	3	8	38
								12	9									
03	7905	X	7429	-0-		-476	-0-	379	1	7036	2	Y	13	2	8			49
								14	9									
04	7650	X	7520	-0-		-130	-0-	412	1	7090	2	Y	16	11	1	7	8	47
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11206	X	11206	-0-		-0-	-0-	1344	1	9841	2	Y	19	1	8			82
								21	9									
12	12214	X	4554	-0-		-7660	-0-	491	1	4049	2	Y	13	76	1			19
								14	9									
01	12214	X	10627	-0-		-1587	-0-	1427	1	9183	2	Y	15					34
								17	9									
02	10500	X	2689	-0-		-7811	-0-	426	1	2243	2	Y	18	1	8			51
								20	9									
03	11594	X	10077	-0-		-1517	-0-	1413	1	8642	2	Y	20					71
								22	9									
04	11220	X	10387	-0-		-833	-0-	1550	1	8818	2	Y	17	2	8			86
								19	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	296	-0-		-64	-0-	34	1	262	2	N	-0-					27
12	367	N	367	-0-		-0-	-0-	48	1	319	2	N	-0-					27
01	527	N	319	-0-		-208	-0-	30	1	289	2	N	-0-					27
02	280	N	256	-0-		-24	-0-	20	1	236	2	N	-0-					27
03	372	N	246	-0-		-126	-0-	36	1	210	2	N	-0-					27
04	300	N	169	-0-		-131	-0-	36	1	133	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10845	-0-		-945	-0-	542	1	10270	2	N	30	9	8			34
								33	9									
12	12255	X	12255	-0-		-0-	-0-	625	1	11620	2	N	9	4	1	3	8	36
								10	9									
01	12155	X	12155	-0-		-0-	-0-	638	1	11503	2	N	13	3	8			46
								14	9									
02	10892	X	10367	-0-		-525	-0-	567	1	9798	2	N	2	5	1	2	8	41
								2	9									
03	12183	X	11240	-0-		-943	-0-	575	1	10647	2	N	16	2	8			55
								18	9									
04	11790	X	10619	-0-		-1171	-0-	581	1	10008	2	N	27	12	1	6	8	64
								30	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5584	X	5584	-0-		-0-	-0-	279	1	5282	2	Y	21	10	8			23
								23	9									
12	6040	X	6040	-0-		-0-	-0-	308	1	5723	2	Y	8	10	1	4	8	17
								9	9									
01	5976	X	5976	-0-		-0-	-0-	312	1	5636	2	Y	25	5	8			37
								28	9									
02	5348	X	5241	-0-		-107	-0-	286	1	4945	2	Y	9	9	1	2	8	35
								10	9									
03	6045	X	5846	-0-		-199	-0-	292	1	5542	2	Y	11	1	8			45
								12	9									
04	5850	X	5834	-0-		-16	-0-	319	1	5497	2	Y	16	12	1	7	8	42
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6079	-0-		-671	-0-	304	1	5761	2	Y	13	3	8			22
								14	9									
12	5820	X	5820	-0-		-0-	-0-	296	1	5513	2	Y	10	12	1	1	8	19
								11	9									
01	5518	X	4880	-0-		-638	-0-	256	1	4614	2	Y	9	1	8			27
								10	9									
02	5684	X	3672	-0-		-2012	-0-	201	1	3468	2	Y	3	22	1			8
								3	9									
03	6293	X	4034	-0-		-2259	-0-	204	1	3818	2	Y	11					19
								12	9									
04	6090	X	4231	-0-		-1859	-0-	232	1	3992	2	Y	6	10	1			15
								7	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10667	-0-		-703	-0-	533	1	10122	2	N	11	11	8			30
								12	9									
12	11098	X	11044	-0-		-54	-0-	563	1	10479	2	N	2	3	1	2	8	27
								2	9									
01	11119	X	11119	-0-		-0-	-0-	583	1	10533	2	N	3	3	8			27
								3	9									
02	9968	X	9940	-0-		-28	-0-	543	1	9364	2	N	30	15	1	1	8	41
								33	9									
03	11036	X	10885	-0-		-151	-0-	552	1	10321	2	N	11	1	8			51
								12	9									
04	10770	X	10354	-0-		-416	-0-	568	1	9780	2	N	5	11	1	5	8	40
								6	9									

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9158	-0-		-1372	-0-	459	1	8693	2	N	5	5	8			17
								6	9									
12	10881	X	9757	-0-		-1124	-0-	496	1	9259	2	N	2	2	8			17
								2	9									
01	10881	X	9736	-0-		-1145	-0-	511	1	9224	2	N	1	1	8			17
								1	9									
02	9184	X	8375	-0-		-809	-0-	458	1	7916	2	N	1	1	8			17
								1	9									
03	10158	X	10158	-0-		-0-	-0-	475	1	9681	2	N	2	2	8			17
								2	9									
*04	9604	X	9604	-0-		-0-	-0-	528	1	9070	2	N	5	5	8			17
								6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	3791	-0-	-3049	-0-	454	1	3325	2	Y	11	1	8			53
							12	9									
12	7068	X	4658	-0-	-2410	-0-	501	1	4151	2	Y	5	47	1			11
							6	9									
01	7068	X	1383	-0-	-5685	-0-	185	1	1192	2	Y	5					16
							6	9									
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1310	1	6887	2	Y	18					34
							20	9									
03	4650	X	98	-0-	-4552	-0-	13	1	79	2	Y	5					39
							6	9									
04	4500	X	3	-0-	-4497	-0-	3	2			Y	-0-					39

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	10009	-0-	-221	-0-	9945	2	64	9	N	58					210
12	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11397	2	52	9	N	47					257
01	10571	X	8516	-0-	-2055	-0-	8492	2	24	9	N	22					279
02	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10956	2	21	9	N	19	190	1			108
03	11098	X	10751	-0-	-347	-0-	10648	2	103	9	N	94					202
04	10740	X	9868	-0-	-872	-0-	9815	2	53	9	N	48					250

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6615	-0-	-435	-0-	6498	2	117	9	N	106	191	1			95
12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7898	2	217	9	N	197					292
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7251	2	144	9	N	131	194	1			229
02	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	11859	2	162	9	N	147	191	1			185
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10444	2	144	9	N	131					316
*04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11191	2	133	9	N	121	185	1			252

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-	1288	1	27774	2	N	96					227
							106	9									
12	29497	X	29497	-0-	-0-	-0-	1365	1	27971	2	N	146	177	1			196
							161	9									
01	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	1389	1	27876	2	N	188	170	1			214
							207	9									
02	26712	X	25841	-0-	-871	-0-	1260	1	24473	2	N	98	167	1			145
							108	9									
03	29574	X	26007	-0-	-3567	-0-	25791	2	216	9	N	196	173	1			168
04	28620	X	26512	-0-	-2108	-0-	1298	1	25076	2	N	125	168	1			125
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13541	2	200	9	N	182					374
12	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14637	2	248	9	N	225	372	1	1	8	226
01	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	1422	1	13138	2	N	210	193	1			243
							231	9									
02	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	1178	1	11211	2	N	163	189	1			217
							179	9									
03	13826	X	13448	-0-	-378	-0-	699	1	12533	2	N	196	190	1			223
							216	9									
*04	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	1346	1	13475	2	N	224	187	1			260
							246	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
11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	303	1	11472	2	Y	56	41	1			49
							62	9									
12	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	644	1	11893	2	Y	55	85	1			19
							61	9									
01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	612	1	11805	2	Y	55	41	1			33
							61	9									
02	11900	X	11183	-0-	-717	-0-	572	1	10559	2	Y	47	40	1			40
							52	9									
03	12834	X	11396	-0-	-1438	-0-	594	1	10744	2	Y	53	41	1			52
							58	9									
*04	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	592	1	12486	2	Y	41	78	1			15
							45	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

11	9120	X	8592	-0-	-528	-0-	221	1	8353	2	Y	16	9	1			14
							18	9									
12	9393	X	4457	-0-	-4936	-0-	228	1	4210	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
01	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	3	7	1			2
02	8484	X	-0-	-0-	-8484	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	9114	X	4198	-0-	-4916	-0-	220	1	3972	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
*04	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	644	1	13590	2	Y	16	16	1			5
							18	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

11	18540	X	16913	-0-	-1627	-0-	434	1	16411	2	Y	62	49	1			59
							68	9									
12	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	1054	1	19479	2	Y	62	99	1			22
							68	9									
01	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	959	1	18509	2	Y	61	46	1			37
							67	9									
02	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	882	1	16282	2	Y	53	45	1			45
							58	9									
03	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	1015	1	18351	2	Y	59	46	1			58
							65	9									
*04	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	846	1	17850	2	Y	53	92	1			19
							58	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

11	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
*04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	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
11	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	341	1	12908	2	Y	30	25	1			29
							33	9									
12	12493	X	7166	-0-	-5327	-0-	366	1	6768	2	Y	29	48	1			10
							32	9									
01	12834	X	11387	-0-	-1447	-0-	559	1	10796	2	Y	29	22	1			17
							32	9									
02	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	666	1	12299	2	Y	25	21	1			21
							28	9									
03	9827	X	6398	-0-	-3429	-0-	334	1	6041	2	Y	21	22	1			20
							23	9									
*04	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	501	1	10563	2	Y	16	30	1			6
							18	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
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	59	1	2222	2	Y	23	7	1			18
							25	9									
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	140	1	2589	2	Y	24	34	1			8
							26	9									
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	128	1	2464	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	125	1	2302	2	Y	19	16	1			16
							21	9									
03	2759	N	2505	-0-	-254	-0-	130	1	2351	2	Y	22	17	1			21
							24	9									
*04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	123	1	2593	2	Y	9	26	1			4
							10	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	10374	-0-	-1266	-0-	327	1	10036	2	Y	10					17
							11	9									
12	12028	X	11236	-0-	-792	-0-	348	1	10869	2	Y	17	20	1			14
							19	9									
01	10726	X	9978	-0-	-748	-0-	311	1	9633	2	Y	31	31	1			14
							34	9									
02	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	334	1	9867	2	Y	30	27	1			17
							33	9									
03	11222	X	5725	-0-	-5497	-0-	185	1	5515	2	Y	23	25	1			15
							25	9									
04	10860	X	10505	-0-	-355	-0-	340	1	10144	2	Y	19					34
							21	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	2296	2	Y	10	7	1			8
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	118 11	1 9	2188	2	Y	10	15	1			3
01	2480	N	1040	-0-	-1440	-0-	51 7	1 9	982	2	Y	6	7	1			2
02	2212	N	1838	-0-	-374	-0-	94 9	1 9	1735	2	Y	8	3	1			7
03	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	99 10	1 9	1786	2	Y	9	7	1			9
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66 9	1 9	1396	2	Y	8	15	1			2

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	360	1	11044	2	Y	-0-					-0-
12	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	365	1	11408	2	Y	-0-					-0-
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	232	1	7204	2	Y	-0-					-0-
02	11228	X	10203	-0-	-1025	-0-	334	1	9869	2	Y	-0-					-0-
03	11780	X	10293	-0-	-1487	-0-	334	1	9959	2	Y	-0-					-0-
04	11400	X	6124	-0-	-5276	-0-	198	1	5926	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
11	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	171	1	5232	2	Y	-0-					-0-
12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	185	1	5791	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	175	1	5433	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5111	-0-	-125	-0-	167	1	4944	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5349	-0-	-634	-0-	174	1	5175	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5346	-0-	-444	-0-	173	1	5173	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
11	9990	X	9614	-0-	-376	-0-	303 26	1 9	9285	2	Y	24					57
12	10075	X	9634	-0-	-441	-0-	299 1	1 9	9334	2	Y	1	38	1			20
01	10075	X	9130	-0-	-945	-0-	285	1	8845	2	Y	-0-	13	1			7
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	319	1	9435	2	Y	-0-	5	1			2
03	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	334	1	9962	2	Y	-0-	1	1			1
*04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	314 1	1 9	9374	2	Y	1					2

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
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	66	-0-	-151	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	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
11	5700	X	4517	-0-	-1183	-0-	116	1	4401	2	Y	-0-	4	1			3
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	312	1	5771	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	224	1	4322	2	Y	-0-					-0-
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	313	1	5783	2	Y	-0-					-0-
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	579	1	10473	2	Y	-0-					-0-
*04	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	469	1	9892	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

11	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	342	1	10470	2	Y	-0-					-0-
12	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	355	1	11102	2	Y	13	3	1			10
							14	9									
01	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	349	1	10813	2	Y	32	30	1			12
							35	9									
02	10780	X	7898	-0-	-2882	-0-	258	1	7615	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
03	11501	X	10307	-0-	-1194	-0-	334	1	9948	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
04	11100	X	10897	-0-	-203	-0-	353	1	10530	2	Y	13					26
							14	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

11	210	N	202	-0-	-8	-0-	4	1	137	2	Y	55					139
							61	9									
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	86	122	1			103
							95	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	79	113	1			69
							87	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	151	135	1			85
							166	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	136	142	1			79
							150	9									
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	Y	102					181
							112	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

11	13770	X	13520	-0-	-250	-0-	427	1	13093	2	Y	-0-					-0-
12	14229	X	13381	-0-	-848	-0-	415	1	12966	2	Y	-0-					-0-
01	14229	X	11674	-0-	-2555	-0-	365	1	11309	2	Y	-0-					-0-
02	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	416	1	12283	2	Y	-0-					-0-
03	11811	X	11363	-0-	-448	-0-	369	1	10994	2	Y	-0-					-0-
*04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	375	1	11210	2	Y	3					3
							3	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

11	15270	X	13661	-0-	-1609	-0-	396	1	13211	2	Y	49	61	1			39
							54	9									
12	14322	X	10837	-0-	-3485	-0-	314	1	10462	2	Y	55	50	1			44
							61	9									
01	14322	X	13757	-0-	-565	-0-	399	1	13296	2	Y	56	75	1			25
							62	9									
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	377	1	12558	2	Y	45	52	1			18
							50	9									
03	14105	X	12423	-0-	-1682	-0-	361	1	12017	2	Y	41	26	1			33
							45	9									
04	13650	X	12266	-0-	-1384	-0-	356	1	11875	2	Y	32	45	1			20
							35	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3201	X	3123	-0-	-78	-0-	169	1	2948	3	N	5	5	8			124
							6	9									
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	180	1	2894	3	N	54					178
							59	9									
01	2790	X	2114	-0-	-676	-0-	113	1	1960	3	N	37					215
							41	9									
02	2912	X	2127	-0-	-785	-0-	121	1	1971	3	N	32					247
							35	9									
03	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	165	1	2119	3	N	10					257
							11	9									
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	203	1	3268	3	N	-0-					257

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

11	18030	X	11936	-0-	-6094	-0-	174	1	11599	2	Y	148	141	1			67
							163	9									
12	18631	X	13915	-0-	-4716	-0-	188	1	13521	2	Y	187	184	1			70
							206	9									
01	18631	X	11957	-0-	-6674	-0-	195	1	11607	2	Y	141	164	1			47
							155	9									
02	13944	X	11442	-0-	-2502	-0-	184	1	11124	2	Y	122	101	1			68
							134	9									
03	15159	X	12258	-0-	-2901	-0-	194	1	11931	2	Y	121	101	1			88
							133	9									
04	13470	X	11173	-0-	-2297	-0-	172	1	10862	2	Y	126	159	1			55
							139	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

11	16710	X	14971	-0-	-1739	-0-	216	1	14415	2	Y	309	247	1			167
							340	9									
12	17081	X	13676	-0-	-3405	-0-	183	1	13130	2	Y	330	371	1			126
							363	9									
01	16337	X	13942	-0-	-2395	-0-	226	1	13427	2	Y	263	301	1			88
							289	9									
02	14756	X	13404	-0-	-1352	-0-	214	1	12929	2	Y	237	195	1			130
							261	9									
03	15469	X	13117	-0-	-2352	-0-	206	1	12657	2	Y	231	194	1			167
							254	9									
04	14970	X	13561	-0-	-1409	-0-	207	1	13090	2	Y	240	302	1			105
							264	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

11	11070	X	5688	-0-	-5382	-0-	83	1	5527	2	Y	71	61	1			44
							78	9									
12	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	150	1	10756	2	Y	149	123	1			70
							164	9									
01	9796	X	8837	-0-	-959	-0-	141	1	8378	2	Y	289	266	1			93
							318	9									
02	7952	X	7592	-0-	-360	-0-	119	1	7195	2	Y	253	207	1			139
							278	9									
03	11067	X	8198	-0-	-2869	-0-	127	1	7796	2	Y	250	208	1			181
							275	9									
04	10710	X	7108	-0-	-3602	-0-	106	1	6719	2	Y	257	326	1			112
							283	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	9953	-0-	-2347	-0-	289	1	9618	2	Y	42	40	1			35
							46	9									
12	12710	X	10537	-0-	-2173	-0-	305	1	10171	2	Y	55	47	1			43
							61	9									
01	12710	X	9052	-0-	-3658	-0-	262	1	8739	2	Y	46	69	1			20
							51	9									
02	9296	X	8284	-0-	-1012	-0-	240	1	8004	2	Y	36	46	1			10
							40	9									
03	10540	X	8930	-0-	-1610	-0-	259	1	8627	2	Y	40	18	1			32
							44	9									
04	10200	X	8945	-0-	-1255	-0-	260	1	8655	2	Y	27	43	1			16
							30	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1090	-0-	-350	-0-	31	1	1048	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
12	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	30	1	985	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	65	1	2162	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
02	1148	X	1137	-0-	-11	-0-	33	1	1095	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1742	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
04	2160	X	1205	-0-	-955	-0-	35	1	1157	2	Y	12	11	1			7
							13	9									

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1359	-0-	-201	-0-	43	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	43	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	46	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	45	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	68	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19650	X	9824	-0-	-9826	-0-	9737	2	87	9	Y	79	144	1			65
12	20305	X	18762	-0-	-1543	-0-	18542	2	220	9	Y	200	210	1			55
01	20305	X	16616	-0-	-3689	-0-	16401	2	215	9	Y	195	133	1			117
02	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13416	2	187	9	Y	170	145	1			142
03	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16281	2	209	9	Y	190	145	1			187
*04	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	15965	2	165	9	Y	150	278	1			59

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2366	-0-	-394	-0-	2327	2	39	9	Y	35	20	1			33
12	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2530	2	43	9	Y	39	59	1			13
01	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2581	2	43	9	Y	39	29	1			23
02	2688	X	2191	-0-	-497	-0-	2158	2	33	9	Y	30	28	1			25
03	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	2665	2	15	9	Y	14	20	1			19
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3030	2	36	9	Y	33	41	1			11

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

11	20970	X	19207	-0-	-1763	-0-	282	1	18780	2	Y	132	103	1			73
							145	9									
12	21669	X	20264	-0-	-1405	-0-	276	1	19832	2	Y	142	158	1			57
							156	9									
01	21421	X	17156	-0-	-4265	-0-	281	1	16702	2	Y	157	163	1			51
							173	9									
02	17920	X	17595	-0-	-325	-0-	285	1	17170	2	Y	127	113	1			65
							140	9									
03	20274	X	15505	-0-	-4769	-0-	246	1	15116	2	Y	130	104	1			91
							143	9									
04	19620	X	16184	-0-	-3436	-0-	250	1	15780	2	Y	140	171	1			60
							154	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

11	17220	X	15424	-0-	-1796	-0-	224	1	14934	2	Y	242	188	1			134
							266	9									
12	16957	X	15978	-0-	-979	-0-	215	1	15495	2	Y	244	282	1			96
							268	9									
01	16430	X	14217	-0-	-2213	-0-	232	1	13757	2	Y	207	234	1			69
							228	9									
02	14840	X	14488	-0-	-352	-0-	233	1	14055	2	Y	182	149	1			102
							200	9									
03	16430	X	13836	-0-	-2594	-0-	219	1	13416	2	Y	183	152	1			133
							201	9									
04	15450	X	14947	-0-	-503	-0-	231	1	14632	2	Y	76	175	1			34
							84	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	85	1	3235	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	309	1	5718	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	225	1	4353	2	Y	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	208	1	3840	2	Y	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	207	1	3741	2	Y	-0-					-0-
*04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	138	1	2921	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

11	630	X	357	-0-	-273	-0-	9	1	348	2	Y	-0-	5	1			1
12	651	X	420	-0-	-231	-0-	22	1	398	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	558	X	540	-0-	-18	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	19	1	402	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	326 227	1 9	10854	2	Y	206	144	1			138
12	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	328 254	1 9	10938	2	Y	231	190	1			179
01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	307 259	1 9	10237	2	Y	235	310	1			104
02	10976	X	9322	-0-	-1654	-0-	265 207	1 9	8850	2	Y	188	218	1			74
03	11780	X	9146	-0-	-2634	-0-	261 189	1 9	8696	2	Y	172	108	1			138
04	11400	X	9351	-0-	-2049	-0-	267 183	1 9	8901	2	Y	166	202	1			102

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	4686	-0-	-2364	-0-	148	1	4538	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6551	-0-	-238	-0-	203	1	6348	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6546	-0-	-243	-0-	204	1	6342	2	Y	-0-					-0-
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	257	1	7606	2	Y	-0-					-0-
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	259	1	7724	2	Y	-0-					-0-
*04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	245	1	7320	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21990	X	19289	-0-	-2701	-0-	496 25	1 9	18768	2	Y	23	19	1			23
12	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	1182 25	1 9	21846	2	Y	23	38	1			8
01	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	1078 25	1 9	20807	2	Y	23	17	1			14
02	19572	X	18923	-0-	-649	-0-	971 21	1 9	17931	2	Y	19	17	1			16
03	23064	X	21115	-0-	-1949	-0-	1106 25	1 9	19984	2	Y	23	17	1			22
04	22320	X	19294	-0-	-3026	-0-	872 31	1 9	18391	2	Y	28	40	1			10

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7123	-0-	-407	-0-	225	1	6898	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7273	-0-	-663	-0-	225	1	7048	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	6326	-0-	-1610	-0-	198	1	6128	2	Y	-0-					-0-
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	246	1	7280	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	239	1	7108	2	Y	-0-					-0-
*04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	234	1	6982	2	Y	-0-					-0-

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
11	14190	X	9878	-0-	-4312	-0-	287 15	1 9	9576	2	Y	14	34	1			13
12	14663	X	8490	-0-	-6173	-0-	247 15	1 9	8228	2	Y	14	15	1			12
01	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	304 11	1 9	10123	2	Y	10	17	1			5
02	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	332 11	1 9	11059	2	Y	10	11	1			4
03	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	280 10	1 9	9343	2	Y	9	6	1			7
*04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	276 63	1 9	9206	2	Y	57	31	1			33

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	6810	X	5618	-0-	-1192	-0-	177	1	5441	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	4869	-0-	-2168	-0-	151	1	4718	2	Y	-0-					-0-
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	220	1	6835	2	Y	-0-					-0-
02	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	267	1	7906	2	Y	-0-					-0-
03	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	356	1	10592	2	Y	-0-					-0-
*04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	267	1	7974	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

11	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	347	1	13134	2	Y	32	13	1			28
							35	9									
12	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	869	1	16059	2	Y	32	49	1			11
							35	9									
01	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	702	1	13548	2	Y	32	24	1			19
							35	9									
02	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	691	1	12757	2	Y	29	24	1			24
							32	9									
03	15221	X	14064	-0-	-1157	-0-	736	1	13294	2	Y	31	24	1			31
							34	9									
04	14730	X	12890	-0-	-1840	-0-	582	1	12273	2	Y	32	51	1			12
							35	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

11	8850	X	8416	-0-	-434	-0-	266	1	8150	2	Y	-0-					3
12	9145	X	8464	-0-	-681	-0-	262	1	8202	2	Y	-0-	1	1			2
01	8742	X	7937	-0-	-805	-0-	248	1	7689	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	270	1	7968	2	Y	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	269	1	8015	2	Y	-0-					-0-
*04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	246	1	7357	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

11	3990	X	2535	-0-	-1455	-0-	80	1	2455	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2601	-0-	-1367	-0-	81	1	2520	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	2081	-0-	-1701	-0-	65	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2531	-0-	-857	-0-	83	1	2448	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2678	-0-	-577	-0-	87	1	2591	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	64	1	1918	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

11	9570	X	7090	-0-	-2480	-0-	181	1	6844	2	Y	59	43	1			55
							65	9									
12	10075	X	10002	-0-	-73	-0-	510	1	9427	2	Y	59	93	1			21
							65	9									
01	10075	X	9058	-0-	-1017	-0-	443	1	8552	2	Y	57	43	1			35
							63	9									
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	433	1	7990	2	Y	50	43	1			42
							55	9									
03	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	482	1	8711	2	Y	56	43	1			55
							62	9									
*04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	397	1	8371	2	Y	58	92	1			21
							64	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	23 22	1 9	1516	2	Y	20	16	1			11
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	18 21	1 9	1263	2	Y	19	24	1			6
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	24	1	1435	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	23	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	25	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	22	1	1391	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	40	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	30	1	1011	2	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	848	-0-	-440	-0-	25	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	28	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	27	1	897	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	144	1	5451	2	Y	-0-					-0-
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	361	1	6668	2	Y	-0-					-0-
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	314	1	6069	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4851	-0-	-21	-0-	249	1	4602	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	277	1	4998	2	Y	-0-					-0-
*04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	240	1	5060	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	475	-0-	-635	-0-	12	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	2	Y	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	105	1	2019	2	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	112	1	2020	2	Y	-0-					-0-
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	88	1	1858	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3145	-0-	-1775	-0-	90	1	2991	2	Y	58	95	1			51
							64	9									
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	164	1	5471	2	Y	66	64	1			53
							73	9									
01	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	132	1	4392	2	Y	51	83	1			21
							56	9									
02	4368	X	2341	-0-	-2027	-0-	67	1	2232	2	Y	38	40	1			19
							42	9									
03	5704	X	2565	-0-	-3139	-0-	74	1	2454	2	Y	34	28	1			25
							37	9									
04	5520	X	4976	-0-	-544	-0-	143	1	4780	2	Y	48	45	1			28
							53	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	7054	-0-	-116	-0-	223	1	6831	2	Y	-0-					-0-
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	199	1	6224	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6076	-0-	-651	-0-	190	1	5886	2	Y	-0-					-0-
02	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	402	1	11874	2	Y	-0-					-0-
03	21796	X	21796	-0-	-0-	-0-	708	1	21088	2	Y	-0-					-0-
*04	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	563	1	16822	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	169	1	2507	3	N	65	2	8			109
							72	9									
12	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	180	1	2916	3	N	-0-					109
01	3348	X	1793	-0-	-1555	-0-	113	1	1680	3	N	-0-					109
02	2660	X	2152	-0-	-508	-0-	121	1	1932	3	N	90					199
							99	9									
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	165	1	3194	3	N	21					220
							23	9									
*04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	203	1	3266	3	N	1	190	1			31
							1	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	2	Y	19	17	1			19
							21	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	Y	21	31	1			9
							23	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	45	1	1095	2	Y	22	15	1			16
							24	9									
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	19	15	1			20
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	Y	57	59	1			18
							63	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	269	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	11	1	257	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	1397	2	Y	30	21	1			13
							33	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	61	1	1472	2	Y	28	20	1			21
							31	9									
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	58	1	28	9	Y	25	21	1			25
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1610	2	Y	29	43	1			11
							32	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	615	2	Y	13	17	1			6
							14	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	562	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	11	8	1			11
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	11	18	1			4
							12	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

11	1260	N	766	-0-	-494	-0-	32	1	723	2	Y	10	18	1			12
							11	9									
12	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	42	1	996	2	Y	17	12	1			17
							19	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	23	30	1			10
							25	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1064	2	Y	20	15	1			15
							22	9									
03	744	N	45	-0-	-699	-0-	31	4	14	9	Y	13	15	1			13
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	25	1	540	2	Y	10	19	1			4
							11	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	534	1	416	2	Y	1					3
							1	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	450	1	554	2	Y	-0-					3
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	449	1	542	2	Y	-0-					3
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	365	1	94	2	Y	-0-					3
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	279	1	285	2	Y	-0-					3
*04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	843	1	2044	2	Y	-0-					3

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

11	240	N	51	-0-	-189	-0-	28	1	22	2	Y	1					3
							1	9									
12	186	N	36	-0-	-150	-0-	6	1	8	2	Y	20					23
							22	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	2	Y	-0-					23
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	61	1	16	2	Y	3					26
							3	9									
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	38	1	39	2	Y	7					33
							8	9									
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	13	1	31	2	Y	12					45
							13	9									

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	510	1	397	2	Y	4					50
							4	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	789	1	973	2	Y	42					92
							46	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	662	1	800	2	Y	-0-					92
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	709	1	183	2	Y	20					112
							22	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	458	1	467	2	Y	40					152
							44	9									
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	404	1	981	2	Y	42					194
							46	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) //CONT.// 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					35
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	5					40
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					40
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*06	630	N	91	-0-	-539	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	701	2	Y	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	299	-0-	-383	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	587	-0-	-43	-0-	17	1	570	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	585	-0-	-97	-0-	18	1	567	2	Y	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	2	Y	-0-					-0-
*02	560	N	530	-0-	-30	-0-	17	1	513	2	Y	-0-					-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	20	1	604	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-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

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
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	867	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	33	1	1024	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	25	1	694	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
*02	840	N	834	-0-	-6	-0-	27	1	792	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
*03	1085	N	946	-0-	-139	-0-	30	1	894	3	Y	20	18	1			11
							22	9									
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	17	1	470	3	Y	18	17	1			12
							20	9									

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
11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	89	1	2795	3	Y	34	34	1			21
							37	9									
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	97	1	2956	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	97	1	2717	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
*02	2716	X	2360	-0-	-356	-0-	78	1	2246	3	Y	33	32	1			22
							36	9									
*03	3100	X	2729	-0-	-371	-0-	89	1	2595	3	Y	41	40	1			23
							45	9									
04	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	88	1	2494	3	Y	35	35	1			23
							39	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

11	570	N	301	-0-	-269	-0-	9	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	319	-0-	-146	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-
*02	448	X	286	-0-	-162	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
*03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	Y	-0-					-0-
*04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	81	1	2591	3	Y	33	33	1			20
							36	9									
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	86	1	2653	3	Y	37	37	1			20
							41	9									
01	2728	X	1666	-0-	-1062	-0-	55	1	1571	3	Y	36	36	1			20
							40	9									
*02	2520	N	955	-0-	-1565	-0-	31	1	889	3	Y	32	31	1			21
							35	9									
*03	2790	N	787	-0-	-2003	-0-	26	1	761	3	Y	-0-	21	1			-0-
04	1620	N	912	-0-	-708	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	81	1	2632	3	Y	32	32	1			20
							35	9									
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1722	3	Y	36	36	1			20
							40	9									
01	2325	X	1370	-0-	-955	-0-	45	1	1285	3	Y	36	36	1			20
							40	9									
*02	2044	N	1096	-0-	-948	-0-	36	1	1048	3	Y	11	24	1			7
							12	9									
*03	1829	N	1095	-0-	-734	-0-	36	1	1045	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
04	1320	N	825	-0-	-495	-0-	28	1	785	3	Y	11	11	1			7
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2993	-0-	-787	-0-	2963	2	30	9	Y	27	31	1			17
12	3689	X	2882	-0-	-807	-0-	2858	2	24	9	Y	22	18	1			21
01	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	2871	2	58	9	Y	53	37	1			37
02	3052	X	2683	-0-	-369	-0-	2681	2	2	9	Y	2	21	1			18
03	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3001	2	20	9	Y	18	28	1			8
04	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	2861	2	15	9	Y	14	19	1			3

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					2
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	55	2	41	9	Y	37	22	1			17
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	49	2	34	9	Y	31	42	1			6

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	44	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	43	1	1313	3	Y	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1	1294	3	Y	-0-					-0-
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	42	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	44	1	1253	3	Y	-0-					-0-

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	363	-0-	-1347	-0-	317	2	46	9	Y	42	49	1			26
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	2	39	9	Y	35	28	1			33
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1707	2	91	9	Y	83	58	1			58
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1	32	1			27
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	Y	15	35	1			7
04	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	1542	2	12	9	Y	11	16	1			2

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
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	58	1	1809	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	65	1	2000	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	67	1	1912	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	56	1	1600	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	2077	N	1446	-0-	-631	-0-	47	1	1380	3	Y	17	10	1			9
							19	9									
04	1920	N	728	-0-	-1192	-0-	24	1	689	3	Y	14	14	1			9
							15	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3544	-0-	544	544	3540	2	4	9	Y	4	5	1			2
12	3100	N	3285	-0-	185	729	3281	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	3100	N	2820	-0-	-280	449	2810	2	10	9	Y	9	6	1			6
02	3668	X	3219	-0-	-449	-0-	3219	2			Y	-0-	3	1			3
03	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	3546	2	45	9	Y	41	26	1			18
04	3540	X	2937	-0-	-603	-0-	2902	2	35	9	Y	32	44	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3109	-0-		-101	-0-	95	1	2977	3	Y	34	34	1			21
								37	9									
12	3317	X	2537	-0-		-780	-0-	78	1	2418	3	Y	37	37	1			21
								41	9									
01	3317	X	2898	-0-		-419	-0-	98	1	2759	3	Y	37	37	1			21
								41	9									
*02	2660	X	2440	-0-		-220	-0-	81	1	2324	3	Y	32	32	1			21
								35	9									
*03	2945	X	2804	-0-		-141	-0-	93	1	2691	3	Y	18	29	1			10
								20	9									
04	2850	X	2746	-0-		-104	-0-	94	1	2635	3	Y	15	15	1			10
								17	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	228	-0-		-72	-0-	3	1	117	3	Y	98	98	1			61
								108	9									
12	252	X	252	-0-		-0-	-0-	4	1	128	3	Y	109	109	1			61
								120	9									
01	279	X	269	-0-		-10	-0-	5	1	145	3	Y	108	108	1			61
								119	9									
*02	263	N	263	-0-		-0-	-0-	5	1	153	3	Y	95	93	1			63
								105	9									
*03	285	N	285	-0-		-0-	-0-	4	1	134	3	Y	134	122	1			75
								147	9									
*04	257	N	257	-0-		-0-	-0-	4	1	124	3	Y	117	115	1			77
								129	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	43	1	1369	3	Y	17	17	1			11
								19	9									
12	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	35	1	1093	3	Y	19	19	1			11
								21	9									
01	1457	N	1050	-0-		-407	-0-	35	1	994	3	Y	19	19	1			11
								21	9									
*02	1344	N	1169	-0-		-175	-0-	39	1	1112	3	Y	16	16	1			11
								18	9									
*03	1147	N	1129	-0-		-18	-0-	37	1	1092	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	1020	N	912	-0-		-108	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1989	X	1989	-0-		-0-	-0-	1977	2	12	9	Y	11	13	1			7
12	2160	X	2160	-0-		-0-	-0-	2150	2	10	9	Y	9	7	1			9
01	1909	X	1909	-0-		-0-	-0-	1885	2	24	9	Y	22	16	1			15
02	2100	X	1958	-0-		-142	-0-	1955	2	3	9	Y	3	9	1			9
03	3949	X	3949	-0-		-0-	-0-	3929	2	20	9	Y	18	19	1			8
*04	3000	N	3605	-0-		605	605	3588	2	17	9	Y	15	20	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	55	1	1732	3	Y	32	32	1			20
							35	9									
12	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	58	1	1796	3	Y	36	36	1			20
							40	9									
01	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	60	1	1711	3	Y	36	36	1			20
							40	9									
*02	1708	N	1681	-0-	-27	-0-	56	1	1590	3	Y	32	31	1			21
							35	9									
*03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	70	1	2029	3	Y	52	44	1			29
							57	9									
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	3	Y	46	45	1			30
							51	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
11	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	91	1	2878	3	Y	50	50	1			31
							55	9									
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	102	1	3135	3	Y	56	56	1			31
							62	9									
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	114	1	3190	3	Y	55	55	1			31
							61	9									
*02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	83	1	2361	3	Y	48	47	1			32
							53	9									
*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	112	1	3268	3	Y	82	68	1			46
							90	9									
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	109	1	3064	3	Y	71	70	1			47
							78	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
11	2522	N	2036	-0-	-486	-0-	61	1	1951	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
12	3100	N	3504	-0-	404	404	110	1	3366	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
01	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	103	1	2885	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	112	1	3175	3	Y	21	21	1			14
							23	9									
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	109	1	3127	3	Y	58	40	1			32
							64	9									
04	3030	X	2443	-0-	-587	-0-	81	1	2307	3	Y	50	49	1			33
							55	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
11	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	2035	2	23	9	Y	21	24	1			13
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2342	2	19	9	Y	17	14	1			16
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2256	2	47	9	Y	43	30	1			29
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	Y	2	16	1			15
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2352	2	18	9	Y	16	24	1			7
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2223	2	15	9	Y	14	18	1			3

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	81	1	2553	3	Y	23	23	1			14
							25	9									
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	62	1	1921	3	Y	26	26	1			14
							29	9									
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	88	1	2500	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
*02	2520	X	1837	-0-	-683	-0-	60	1	1752	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
*03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	2763	3	Y	41	33	1			23
							45	9									
04	2520	N	2057	-0-	-463	-0-	69	1	1949	3	Y	35	35	1			23
							39	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

11	2820	X	505	-0-	-2315	-0-	479	2	26	9	Y	24	27	1			15
12	2914	X	136	-0-	-2778	-0-	115	2	21	9	Y	19	16	1			18
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2740	2	53	9	Y	48	33	1			33
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1	18	1			16
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2235	2	14	9	Y	13	23	1			6
04	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	2447	2	12	9	Y	11	15	1			2

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

11	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	Y	22	15	1			15
02	2744	X	1941	-0-	-803	-0-	1940	2	1	9	Y	1	8	1			8
03	2046	X	1054	-0-	-992	-0-	1052	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1890	X	1080	-0-	-810	-0-	1078	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

11	1950	N	1633	-0-	-317	-0-	1615	2	18	9	Y	16	19	1			10
12	1891	N	1395	-0-	-496	-0-	1380	2	15	9	Y	14	11	1			13
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1812	2	36	9	Y	33	23	1			23
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1745	2	3	9	Y	3	13	1			13
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2044	2	29	9	Y	26	27	1			12
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1913	2	22	9	Y	20	28	1			4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1374	2	14	9	Y	13	15	1			8
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2604	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2180	2	29	9	Y	26	18	1			18
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	Y	1	10	1			9
03	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	2235	2	33	9	Y	30	26	1			13
04	2130	N	2105	-0-	-25	-0-	2079	2	26	9	Y	24	32	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	617	-0-	-613	-0-	18	1	573	3	Y	24	24	1			15
							26	9									
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	34	1	1046	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1332	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	Y	24	23	1			16
							26	9									
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	3	Y	5	18	1			3
							6	9									
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	51	1	1432	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	38	-0-	-202	-0-	1	1	28	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
*03	217	N	78	-0-	-139	-0-	3	1	75	3	Y	-0-	5	1			-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1396	-0-	-314	-0-	40	1	1282	3	Y	67	67	1			41
							74	9									
12	1674	X	1383	-0-	-291	-0-	41	1	1261	3	Y	74	74	1			41
							81	9									
01	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	37	1	1069	3	Y	74	73	1			42
							81	9									
*02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	41	1	1158	3	Y	64	63	1			43
							70	9									
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	3	Y	46	63	1			26
							51	9									
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	3	Y	39	39	1			26
							43	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	108	1	3409	3	Y	31	31	1			19
							34	9									
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	110	1	3351	3	Y	34	34	1			19
							37	9									
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	116	1	3297	3	Y	34	34	1			19
							37	9									
*02	3556	X	3282	-0-	-274	-0-	111	1	3138	3	Y	30	29	1			20
							33	9									
*03	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	117	1	3386	3	Y	54	44	1			30
							59	9									
04	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	117	1	3259	3	Y	47	46	1			31
							52	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

11	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3397	2	53	9	Y	48	55	1			30
12	3689	X	2994	-0-	-695	-0-	2951	2	43	9	Y	39	32	1			37
01	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	2603	2	106	9	Y	96	67	1			66
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3576	2	2	9	Y	2	37	1			31
03	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3433	2	20	9	Y	18	41	1			8
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4519	2	14	9	Y	13	18	1			3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

11	300	N	100	-0-	-200	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

11	990	X	701	-0-	-289	-0-	21	1	666	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	1023	X	621	-0-	-402	-0-	19	1	587	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
01	930	X	595	-0-	-335	-0-	20	1	560	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	665	3	Y	-0-	8	1			-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	82 46	1 9	2608	3	Y	42	42	1			26
12	2759	X	2526	-0-	-233	-0-	78 52	1 9	2396	3	Y	47	47	1			26
01	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	77 51	1 9	2189	3	Y	46	46	1			26
*02	2436	N	845	-0-	-1591	-0-	28 45	1 9	772	3	Y	41	40	1			27
*03	2511	N	2102	-0-	-409	-0-	68 64	1 9	1970	3	Y	58	53	1			32
04	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	71 56	1 9	2002	3	Y	51	50	1			33

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3529	-0-	-101	-0-	107 52	1 9	3370	3	Y	47	47	1			29
12	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	99 58	1 9	3022	3	Y	53	53	1			29
01	3751	X	3115	-0-	-636	-0-	105 58	1 9	2952	3	Y	53	52	1			30
*02	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	96 51	1 9	2724	3	Y	46	45	1			31
*03	3658	X	2359	-0-	-1299	-0-	74 57	1 9	2228	3	Y	52	54	1			29
*04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	121 51	1 9	3394	3	Y	46	45	1			30

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	9 77	3 9	69	9	Y	63	63	1			39
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6 77	1 9	190	3	Y	70	70	1			39
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4 76	1 9	105	3	Y	69	69	1			39
*02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	60	59	1			40
*03	279	X	158	-0-	-121	-0-	3 75	1 9	80	3	Y	68	70	1			38
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	60	59	1			39

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

11	2850	N	2723	-0-	-127	-0-	82	1	2601	3	Y	36	36	1			22
							40	9									
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	97	1	2975	3	Y	40	40	1			22
							44	9									
01	3100	X	1724	-0-	-1376	-0-	56	1	1625	3	Y	39	39	1			22
							43	9									
*02	2856	X	2839	-0-	-17	-0-	95	1	2705	3	Y	35	34	1			23
							39	9									
*03	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	100	1	2878	3	Y	36	39	1			20
							40	9									
04	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	100	1	2777	3	Y	30	30	1			20
							33	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

11	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	95	1	3001	3	Y	35	35	1			22
							39	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	105	1	3208	3	Y	39	39	1			22
							43	9									
01	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	104	1	2931	3	Y	38	38	1			22
							42	9									
*02	3248	X	2923	-0-	-325	-0-	98	1	2781	3	Y	40	35	1			27
							44	9									
*03	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	109	1	3154	3	Y	45	47	1			25
							50	9									
*04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	113	1	3155	3	Y	40	39	1			26
							44	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

11	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	57	1	1790	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
12	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	62	1	1896	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
01	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	62	1	1771	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	61	1	1743	3	Y	27	27	1			18
							30	9									
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1917	3	Y	27	30	1			15
							30	9									
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	22	22	1			15
							24	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

11	T. A.		119	-0-	119	490	73	2	46	9	Y	42	39	1			26
12	T. A.		156	-0-	156	646	117	2	39	9	Y	35	28	1			33
01	T. A.		119	-0-	119	765	63	2	56	9	Y	51	48	1			36
02	826	N	61	-0-	-765	-0-	59	2	2	9	Y	2	20	1			18
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-	18	1			-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	4	1	121	3	Y	34	34	1			21
							37	9									
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	1	1	35	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	2	1	66	3	Y	30	34	1			17
							33	9									
*02	112	N	38	-0-	-74	-0-	26	3	12	9	Y	11	21	1			7
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	37	23	1			21
							41	9									
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	32	32	1			21
							35	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	273	-0-	-507	-0-	8	1	265	3	N	-0-					-0-
12	806	X	562	-0-	-244	-0-	18	1	544	3	N	-0-					-0-
01	806	X	416	-0-	-390	-0-	14	1	402	3	N	-0-					-0-
*02	476	X	315	-0-	-161	-0-	11	1	304	3	N	-0-					-0-
*03	558	X	289	-0-	-269	-0-	10	1	279	3	N	-0-					-0-
04	540	X	274	-0-	-266	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	54	1	1709	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	61	1	1897	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	60	1	1711	3	Y	17	12	1			11
							19	9									
*03	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	58	1	1673	3	Y	18	19	1			10
							20	9									
04	1830	N	1492	-0-	-338	-0-	51	1	1423	3	Y	16	16	1			10
							18	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	37	1	1168	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	38	1	1187	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
01	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	35	1	1004	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
*02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	34	1	980	3	Y	20	20	1			13
							22	9									
*03	1240	N	958	-0-	-282	-0-	31	1	917	3	Y	9	17	1			5
							10	9									
04	1020	N	916	-0-	-104	-0-	31	1	877	3	Y	7	7	1			5
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	812	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	868	N	578	-0-	-290	-0-	17	1	537	3	Y	22	22	1			12
							24	9									
01	1054	N	452	-0-	-602	-0-	15	1	414	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
*02	812	N	439	-0-	-373	-0-	14	1	405	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	3	Y	-0-	12	1			-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1163	-0-	-397	-0-	35	1	1100	3	Y	25	25	1			15
							28	9									
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	45	1	1379	3	Y	28	28	1			15
							31	9									
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	52	1	1483	3	Y	28	27	1			16
							31	9									
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	59	1	1680	3	Y	25	24	1			17
							28	9									
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	63	1	1823	3	Y	31	31	1			17
							34	9									
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1613	3	Y	25	25	1			17
							28	9									

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	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
11	T. A.		1439	-0-	1439	8969	1439	2			Y	-0-	48	1			-0-
12	10658	X	1689	-0-	-8969	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4105	2	3	9	Y	3					3
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4141	2	35	9	Y	32	21	1			14
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3831	2	28	9	Y	25	34	1			5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	834	-0-		-396	-0-	24	1	779	3	Y	28	28	1			18
								31	9									
12	1240	N	352	-0-		-888	-0-	10	1	307	3	Y	32	32	1			18
								35	9									
01	1240	N	173	-0-		-1067	-0-	5	1	134	3	Y	31	31	1			18
								34	9									
*02	784	N	37	-0-		-747	-0-	7	3	30	9	Y	27	27	1			18
*03	341	N	53	-0-		-288	-0-	1	1	18	3	Y	31	32	1			17
								34	9									
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-	17	1			-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4685	X	4685	-0-		-0-	-0-	143	1	4539	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
12	4619	X	4321	-0-		-298	-0-	137	1	4181	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
01	5425	X	3847	-0-		-1578	-0-	131	1	3713	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
*02	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	134	1	3843	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
*03	4801	X	4801	-0-		-0-	-0-	158	1	4592	3	Y	46	22	1			26
								51	9									
*04	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	142	1	3963	3	Y	39	39	1			26
								43	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3987	-0-		-363	-0-	121	1	3799	3	Y	61	61	1			38
								67	9									
12	4309	X	4047	-0-		-262	-0-	126	1	3845	3	Y	69	69	1			38
								76	9									
01	4526	X	3439	-0-		-1087	-0-	114	1	3250	3	Y	68	68	1			38
								75	9									
*02	4088	X	3998	-0-		-90	-0-	134	1	3799	3	Y	59	58	1			39
								65	9									
*03	4526	X	4231	-0-		-295	-0-	139	1	4028	3	Y	58	65	1			32
								64	9									
04	3990	X	3948	-0-		-42	-0-	134	1	3758	3	Y	51	50	1			33
								56	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3430	X	3430	-0-		-0-	-0-	105	1	3293	3	Y	29	29	1			18
								32	9									
12	3498	X	3498	-0-		-0-	-0-	110	1	3353	3	Y	32	32	1			18
								35	9									
01	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-	110	1	3095	3	Y	32	32	1			18
								35	9									
*02	3472	X	2996	-0-		-476	-0-	101	1	2855	3	Y	36	30	1			24
								40	9									
*03	3844	X	3144	-0-		-700	-0-	104	1	2995	3	Y	41	42	1			23
								45	9									
04	3420	X	3273	-0-		-147	-0-	112	1	3121	3	Y	36	35	1			24
								40	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

11	22620	X	20488	-0-	-2132	-0-	630	1	19858	3	Y	-0-					-0-
12	22723	X	21221	-0-	-1502	-0-	671	1	20550	3	Y	-0-					-0-
01	22723	X	20343	-0-	-2380	-0-	696	1	19647	3	Y	-0-					-0-
*02	20216	X	17670	-0-	-2546	-0-	600	1	17070	3	Y	-0-					-0-
*03	22134	X	19314	-0-	-2820	-0-	645	1	18669	3	Y	-0-					-0-
04	20550	X	19331	-0-	-1219	-0-	666	1	18665	3	Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

11	1170	N	940	-0-	-230	-0-	929	2	11	9	N	10					122
12	1333	N	856	-0-	-477	-0-	856	2			N	-0-					122
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					122
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	131	2	47	9	N	43					165
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	2	8	9	N	7					172
04	1290	N	1074	-0-	-216	-0-	1074	2			N	-0-					172

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

11	5130	X	4033	-0-	-1097	-0-	111	1	3835	2	Y	79	72	1					39
							87	9											
12	5301	X	4231	-0-	-1070	-0-	114	1	4026	2	Y	83	91	1					31
							91	9											
01	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	111	1	3844	2	Y	82	75	1					38
							90	9											
02	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	100	1	3402	2	Y	67	61	1					44
							74	9											
03	4185	X	73	-0-	-4112	-0-	11	1	62	9	Y	56	54	1					46
04	4050	X	3408	-0-	-642	-0-	100	1	3251	2	Y	52	58	1					40
							57	9											

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

11	2790	X	2046	-0-	-744	-0-	57	1	1989	2	Y	-0-			-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	81	1	2837	2	Y	-0-			-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	85	1	2933	2	Y	-0-			-0-
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	77	1	2634	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	58	1	1866	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		187	-0-	187	187	6	1	181	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

11	3150	X	2078	-0-	-1072	-0-	58	1	2020	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	1991	-0-	-1233	-0-	55	1	1936	2	Y	-0-			-0-
01	2418	X	1988	-0-	-430	-0-	56	1	1932	2	Y	-0-			-0-
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	49	1	1659	2	Y	-0-			-0-
03	713	X	5	-0-	-708	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	47	1	1518	2	Y	-0-			-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

11	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	35	1	1196	2	Y	-0-			-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	43	1	1501	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	36	1	1229	2	Y	-0-			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	4			Y	-0-			-0-
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	36	1	1176	2	Y	-0-			-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	77	1	2666	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	70	1	2453	2	Y	-0-			-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	78	1	2679	2	Y	-0-			-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	71	1	2408	2	Y	-0-			-0-
03	2511	N	7	-0-	-2504	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
04	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	70	1	2283	2	Y	-0-			-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

11	715	X	223	-0-	-492	-0-	6	1	217	2	Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	Y	-0-			-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
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

11	3720	X	2723	-0-	-997	-0-	76	1	2647	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2672	-0-	-1017	-0-	74	1	2598	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	77	1	2661	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2525	-0-	-107	-0-	72	1	2453	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	4			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2387	-0-	-343	-0-	71	1	2316	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	48	1	1671	2	Y	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	55	1	1921	2	Y	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-					-0-
02	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	47	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980	X	1390	-0-	-590	-0-	42	1	1348	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	59	1	2048	2	Y	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	86	1	3023	2	Y	-0-					-0-
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	85	1	2936	2	Y	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	75	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2490	N	2290	-0-	-200	-0-	69	1	2221	2	Y	-0-					-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

11	1620	N	1357	-0-	-263	-0-	38	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	35	1	1242	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1128	-0-	-453	-0-	32	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	51	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	5	-0-	-1266	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	2	Y	-0-					-0-

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	51	1	1787	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	50	1	1739	2	Y	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	43	1	1392	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1718	-0-	-172	-0-	48	1	1670	2	Y	-0-			-0-
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	54	1	1916	2	Y	-0-			-0-
01	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	53	1	1845	2	Y	-0-			-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	50	1	1689	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
04	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	47	1	1528	2	Y	-0-			-0-

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
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	28	1	964	2	Y	-0-			-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	Y	-0-			-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	Y	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	4			Y	-0-			-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	Y	-0-			-0-

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
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	-0-			-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	39	1	1381	2	Y	-0-			-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	43	1	1500	2	Y	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	40	1	1375	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	56	1	1803	2	Y	-0-			-0-

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
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	Y	-0-			-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	82	1	2888	2	Y	-0-			-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	49	1	1688	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	472	-0-	-1152	-0-	13	1	459	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	54	1	1740	2	Y	-0-			-0-

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
11	2520	X	1505	-0-	-1015	-0-	42	1	1463	2	Y	-0-			-0-
12	2604	X	1555	-0-	-1049	-0-	43	1	1512	2	Y	-0-			-0-
01	2604	X	1828	-0-	-776	-0-	51	1	1777	2	Y	-0-			-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	40	1	1376	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	33	1	1080	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 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
11	3210	X	1142	-0-	-2068	-0-	30	1	1027	2	Y	77	102	1			38
							85	9									
12	3317	X	2000	-0-	-1317	-0-	50	1	1766	2	Y	167	142	1			63
							184	9									
01	3317	X	1946	-0-	-1371	-0-	50	1	1717	2	Y	163	150	1			76
							179	9									
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	44	1	1515	2	Y	132	121	1			87
							145	9									
03	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	5	1	103	9	Y	94	109	1			72
*04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	42	1	1350	2	Y	104	116	1			60
							114	9									

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

11	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	48	1	1658	2	Y	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	54	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1604	-0-	-349	-0-	45	1	1559	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1499	-0-	-517	-0-	43	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	-0-					-0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

11	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	54	1	1876	2	Y	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	58	1	2038	2	Y	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	61	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1868	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	55	1	1779	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

11	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	X	124	-0-	-754	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2015

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

11	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	44	1	1542	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1366	-0-	-401	-0-	38	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	43	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1338	-0-	-146	-0-	38	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	35	1	1128	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

11	3000	N	3089	-0-	89	89	87	1	3002	2	Y	-0-					-0-
12	2474	N	2385	-0-	-89	-0-	66	1	2319	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	1828	-0-	-559	-0-	51	1	1777	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1940	-0-	-748	-0-	55	1	1885	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	6	-0-	-2970	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2034	-0-	-846	-0-	61	1	1973	2	Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	30	1	1034	2	Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	42	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	4	-0-	-771	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	38	1	1242	2	Y	-0-					-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	216	-0-	-264	-0-	5	1	159	2	Y	47	43	1			23
							52	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	Y	51	55	1			19
							56	9									
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	8	1	278	2	Y	49	45	1			23
							54	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	39	36	1			26
							43	9									
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	4			Y	-0-	5	5			21
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-	2	5			19

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	33	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	41	1	1449	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1189	-0-	-733	-0-	33	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	731	-0-	-361	-0-	21	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	N	515	-0-	-625	-0-	15	1	500	2	Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	19	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	19	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2600	N	1472	-0-	-1128	-0-	63	1	1409	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1727	-0-	-567	-0-	69	1	1658	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1780	-0-	-514	-0-	74	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	57	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	50	1	1722	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	46	1	1632	2	Y	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	46	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	38	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	5	-0-	-1607	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	42	1	1376	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2878	-0-	-212	-0-	81	1	2797	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	74	1	2623	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	75	1	2583	2	Y	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	65	1	2212	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	77	1	2495	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	45	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	45	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	47	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	44	1	1495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	5	-0-	-1638	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1411	-0-	-179	-0-	42	1	1369	2	Y	-0-					-0-

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	23	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	840	N	721	-0-	-119	-0-	22	1	699	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	34	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	736	-0-	-690	-0-	20	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	30	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	39	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-					-0-

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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	345	-0-	-492	-0-	10	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	183	-0-	-349	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	-0-					-0-

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
11	2156	N	2134	-0-	-22	-0-	91	1	2043	2	Y	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	68	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	95	1	2208	2	Y	-0-					-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	82	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	92	-0-	-1985	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
*04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	88	1	1929	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	914	-0-	-1186	-0-	26	1	888	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1579	-0-	-684	-0-	44	1	1535	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1636	-0-	-565	-0-	46	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	49	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	3	-0-	-1578	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
04	1590	N	450	-0-	-1140	-0-	13	1	437	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	29	1			12

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
11	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	64	1	1439	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	54	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1109	-0-	-534	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	55	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	56	1	1218	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 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
11	4410	X	1934	-0-	-2476	-0-	78	1	1750	2	Y	96	95	1			18
							106	9									
12	4557	X	2171	-0-	-2386	-0-	82	1	1978	2	Y	101	96	1			23
							111	9									
01	4123	X	1298	-0-	-2825	-0-	49	1	1144	2	Y	95	92	1			26
							105	9									
02	2548	X	1149	-0-	-1399	-0-	42	1	1015	2	Y	84	89	1			21
							92	9									
03	2263	X	170	-0-	-2093	-0-	38	1	132	9	Y	120	120	1			21
*04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	110	1	2402	2	Y	79	77	1			23
							87	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

11	468	X	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	60	1	2105	2	Y	-0-					-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	71	1	2435	2	Y	-0-					-0-
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	38	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	22	1	714	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2081	2	Y	-0-					-0-
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	71	1	2503	2	Y	-0-					-0-
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	72	1	2499	2	Y	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	64	1	2171	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	7	-0-	-1636	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

11	600	N	515	-0-	-85	-0-	14	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

11	4710	X	2652	-0-	-2058	-0-	118	1	2534	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2695	-0-	-1273	-0-	127	1	2568	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1914	-0-	-1682	-0-	79	1	1835	2	Y	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	103	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	104	-0-	-2128	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
*04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	155	1	4009	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	54	1	1218	2	Y	-0-			-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	74	1	1763	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	300	-0-	-1312	-0-	12	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	32	1	1097	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	31	1	1078	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	29	1	1010	2	Y	-0-			-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	796	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	Y	-0-			-0-

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
11	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	75	1	1686	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	84	1	2014	2	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	72	1	1667	2	Y	-0-			-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	71	1	1710	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	91	-0-	-1986	-0-	91	4			Y	-0-			-0-
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	88	1	1910	2	Y	-0-			-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
11	3210	X	2855	-0-	-355	-0-	80	1	2775	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	80	1	2813	2	Y	-0-			-0-
01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	75	1	2588	2	Y	-0-			-0-
02	2576	X	2374	-0-	-202	-0-	68	1	2306	2	Y	-0-			-0-
03	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
04	2580	N	2323	-0-	-257	-0-	70	1	2253	2	Y	-0-			-0-

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
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	32	1	1094	2	Y	-0-			-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-			-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	31	1	1001	2	Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	46	1	1609	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	47	1	1654	2	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	42	1	1461	2	Y	-0-			-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	40	1	1378	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	4			Y	-0-			-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	46	1	1485	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	38	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	28	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	44	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	41	1	1411	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	37	1	1212	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	63	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	49	1			-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	2	Y	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	39	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	30	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	34	1	1097	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	56	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	55	1	1953	2	Y	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	54	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	53	1	1794	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	5	-0-	-2010	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	44	1	1439	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	29	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	25	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	20	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	640	-0-	-340	-0-	18	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

11	3000	X	2078	-0-	-922	-0-	89	1	1989	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1712	-0-	-1388	-0-	69	1	1643	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1564	-0-	-1536	-0-	65	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1688	-0-	-132	-0-	67	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	80	-0-	-1625	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	95	1	2065	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1977	-0-	-363	-0-	55	1	1922	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	57	1	2004	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1238	-0-	-932	-0-	35	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1497	-0-	-323	-0-	43	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	58	1	1884	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1768	-0-	-212	-0-	79	1	1689	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	90	1	1826	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	65	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	65	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	68	-0-	-1854	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3320	-0-	320	320	124	1	3196	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	163	-0-	-147	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-

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
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	55	1	1905	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1320	-0-	-416	-0-	36	1	1284	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	37	1	1276	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	692	-0-	-176	-0-	20	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	27	1	863	2	Y	-0-					-0-

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
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	79	1	1904	2	Y	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	88	1	2050	2	Y	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	72	1	1740	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	84	1	1823	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	X	346	-0-	-541	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-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
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	815	-0-	-177	-0-	23	1	791	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	27	1	882	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	Y	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	76	1	1827	2	Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	135	-0-	-1818	-0-	135	4			Y	-0-					-0-
*04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	126	1	2757	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	79	1	2723	2	Y	-0-					-0-
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	78	1	2747	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	77	1	2674	2	Y	-0-					-0-
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	70	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	7	-0-	-2473	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2215	-0-	-185	-0-	66	1	2149	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	97	1	2168	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2246	-0-	-1102	-0-	90	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2155	-0-	-1193	-0-	89	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2000	-0-	-324	-0-	79	1	1921	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	91	1	1988	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2334	X	142	-0-	-2192	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	39	1	1260	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		41	-0-	41	43	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	46	X	3	-0-	-43	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	20	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	32	1	1119	2	Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	34	1	1104	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	828	-0-	-162	-0-	35	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	40	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	594	-0-	-190	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

11	270	N	143	-0-	-127	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	130	-0-	-180	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	83	1	1796	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	92	1	1869	2	Y	30	34	1			8
							33	9									
01	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	73	1	1695	2	Y	29	33	1			4
							32	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	80	1	1712	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
03	1364	N	101	-0-	-1263	-0-	82	1	19	9	Y	17	11	1			8
*04	3000	N	3448	-0-	448	448	127	1	3290	2	Y	28	22	1			14
							31	9									

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

11	3090	X	2710	-0-	-380	-0-	116	1	2594	2	Y	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	129	1	3093	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	128	1	2972	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	137	1	2993	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

11	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	103	1	2223	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2488	-0-	-240	-0-	117	1	2371	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	108	1	2319	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4284	-0-	1284	1284	160	1	4124	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

11	480	N	396	-0-	-84	-0-	11	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	11	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	10	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	678	-0-	-252	-0-	19	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	20	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1033	2	Y	-0-					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	35	1	1200	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4269	-0-	1169	1169	118	1	4151	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4007	-0-	907	2076	113	1	3894	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3965	-0-	1165	3241	113	1	3852	2	Y	-0-					-0-
03	3250	X	9	-0-	-3241	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
*04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	77	1	2488	2	Y	-0-					-0-

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
11	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	80	1	1731	2	Y	63	63	1			34
							69	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	2	Y	81	94	1			21
							89	9									
01	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	69	1	1592	2	Y	79	89	1			11
							87	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1617	2	Y	67	73	1			5
							74	9									
03	1953	N	116	-0-	-1837	-0-	66	1	50	9	Y	45	29	1			21
*04	3000	N	3217	-0-	217	217	117	1	3015	2	Y	77	59	1			39
							85	9									

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
11	3000	N	2119	-0-	-881	1883	59	1	2060	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2295	-0-	-805	1078	63	1	2232	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2365	-0-	-735	343	67	1	2298	2	Y	-0-					-0-
02	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	56	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	45	1	1446	2	Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	1629	-0-	-1371	1605	46	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1561	-0-	-1539	66	43	1	1518	2	Y	-0-					-0-
01	2315	N	2249	-0-	-66	-0-	63	1	2186	2	Y	-0-					-0-
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	77	1	2631	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	79	1	2572	2	Y	-0-					-0-

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
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	79	1	2726	2	Y	-0-					-0-
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	80	1	2814	2	Y	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	81	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	71	1	2436	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
04	2790	N	2302	-0-	-488	-0-	69	1	2233	2	Y	-0-					-0-

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	101	1	2270	2	Y	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	103	1	2475	2	Y	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	99	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2073	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	73	-0-	-2066	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1688	-0-	-382	-0-	74	1	1614	2	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	1758	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	51	1	1785	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	50	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1459	-0-	-137	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	5	-0-	-1762	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1455	-0-	-255	-0-	44	1	1411	2	Y	-0-					-0-

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
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	57	52	1			28
							63	9									
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	6	1	225	2	Y	61	66	1			23
							67	9									
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	5	1	165	2	Y	57	53	1			27
							63	9									
02	364	N	247	-0-	-117	-0-	6	1	191	2	Y	45	42	1			30
							50	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	36	33	1			33
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	3	1	97	2	Y	35	39	1			29
							39	9									

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
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	29	1	1001	2	Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	32	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	33	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	944	-0-	-136	-0-	28	1	916	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	51	1	1779	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1570	-0-	-476	-0-	43	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	45	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	38	1	1218	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

11	3675	X	3129	-0-	-546	-0-	88	1	3041	2	Y	-0-					-0-
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	81	1	2843	2	Y	-0-					-0-
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	72	1	2478	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2156	-0-	-896	-0-	61	1	2095	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	7	-0-	-3372	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2080	-0-	-1040	-0-	62	1	2018	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

11	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	53	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	52	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	55	1	1904	2	Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	53	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	36	1	1155	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	Y	21	18	1			23
							23	9									
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	2	Y	22	24	1			21
							24	9									
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	58	1	1337	2	Y	28	37	1			12
							31	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	61	1	1477	2	Y	29	20	1			21
							32	9									
03	1364	N	79	-0-	-1285	-0-	54	1	25	9	Y	23	21	1			23
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	56	1	1214	2	Y	22	37	1			8
							24	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2055	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2533	-0-	-226	-0-	101	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	94	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	73	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	90	1	1969	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2361	-0-	-639	763	101	1	2260	2	Y	-0-					-0-
12	3094	N	2331	-0-	-763	-0-	93	1	2238	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	56	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	92	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	79	-0-	-2060	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	1	2	31	9	Y	28	20	1			8

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	29	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	808	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	99	1	2554	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	44	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	36	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	35	1	1128	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2061	-0-	-939	737	92	1	1969	2	Y	-0-					-0-
12	2959	N	2222	-0-	-737	-0-	105	1	2117	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	79	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	107	-0-	-1660	-0-	107	4			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4450	-0-	1450	1450	166	1	4284	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	49	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	77	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	63	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	64	-0-	-1145	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	44	1	969	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2105	-0-	-295	-0-	56	1	1927	2	Y	111	101	1			54
							122	9									
12	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	64	1	2240	2	Y	118	128	1			44
							130	9									
01	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	58	1	1998	2	Y	113	104	1			53
							124	9									
02	1960	N	1943	-0-	-17	-0-	52	1	1790	2	Y	92	84	1			61
							101	9									
03	2449	N	94	-0-	-2355	-0-	6	1	88	9	Y	80	76	1			65
04	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	59	1	1921	2	Y	72	81	1			56
							79	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	25	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	28	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	28	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	111	1	2386	2	Y	125	126	1			67
							138	9									
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	125	1	2533	2	Y	161	187	1			41
							177	9									
01	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	96	1	2221	2	Y	159	178	1			22
							175	9									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	103	1	2199	2	Y	135	146	1			11
							149	9									
03	1953	N	204	-0-	-1749	-0-	105	1	99	9	Y	90	58	1			43
*04	3000	N	4300	-0-	1300	1300	154	1	3978	2	Y	153	119	1			77
							168	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2801	-0-	-199	1206	124	1	2677	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1948	-0-	-1152	54	92	1	1856	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1504	-0-	-511	-0-	62	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	67	1	1441	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	94	1	2430	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	48	1	1663	2	Y	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	50	1	1757	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	50	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	47	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	N	1065	-0-	-345	-0-	32	1	1033	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	37	1	1299	2	Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	34	1	1170	2	Y	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	990	N	988	-0-	-2	-0-	30	1	958	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	37	1	1267	2	Y	-0-			-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	-0-			-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	39	1	1344	2	Y	-0-			-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	4			Y	-0-			-0-
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	87	1	1863	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	84	1	1691	2	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1206	-0-	-809	-0-	50	1	1156	2	Y	-0-			-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1571	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	88	-0-	-811	-0-	88	1			Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3437	-0-	437	437	128	1	3309	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	131	1	2823	2	Y	-0-			-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	144	1	2914	2	Y	-0-			-0-
01	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	112	1	2597	2	Y	-0-			-0-
02	3080	X	2784	-0-	-296	-0-	124	1	2660	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
*04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	186	1	4806	2	Y	-0-			-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	45	1	1563	2	Y	-0-			-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	42	1	1476	2	Y	-0-			-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	41	1	1432	2	Y	-0-			-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	41	1	1395	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	38	1	1230	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	2	Y	-0-			-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	2	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	67	1	1564	2	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1639	-0-	-181	-0-	73	1	1566	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3039	-0-	39	39	113	1	2926	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.		6	-0-	6	8	6	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-			-0-
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1864	-0-	-1136	686	52	1	1812	2	Y	-0-			-0-
12	2838	N	2152	-0-	-686	-0-	59	1	2093	2	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	58	1	1996	2	Y	-0-			-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	56	1	1899	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	4	-0-	-1267	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	61	1	1977	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	52	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	56	1	1972	2	Y	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	56	1	1949	2	Y	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	50	1	1712	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	44	1	1427	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	896	-0-	-313	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	58	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	54	-0-	-845	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	81	1	2096	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

11	2760	N	2005	-0-	-755	-0-	89	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	102	1	2070	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	75	1	1747	2	Y	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	87	1	1864	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	91	-0-	-1769	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3761	-0-	761	761	140	1	3621	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	45	1	1555	2	Y	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	46	1	1608	2	Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	45	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	41	1	1393	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	30	1	985	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

11	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	47	1	1640	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	48	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	46	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	45	1	1521	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

11	2820	N	2482	-0-	-338	-0-	110	1	2372	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2791	-0-	-123	-0-	131	1	2660	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2268	-0-	-243	-0-	94	1	2174	2	Y	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	108	1	2308	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	111	-0-	-2524	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4599	-0-	1599	1599	171	1	4428	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	33	1	1150	2	Y	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	32	1	1142	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	32	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	26	1	848	2	Y	-0-					-0-

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
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	79	1	1771	2	Y	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	89	1	2130	2	Y	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	90	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	77	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	84	-0-	-2024	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	94	1	2056	2	Y	-0-					-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
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	49	1	1685	2	Y	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	53	1	1863	2	Y	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	49	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1584	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	40	1	1281	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	63	1	1514	2	Y	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	56	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	Y	-0-					-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
11	3000	N	2240	-0-	-760	726	94	1	2114	2	Y	29	44	1			34
							32	9									
12	2909	N	2183	-0-	-726	-0-	86	1	2058	2	Y	35	35	1			34
							39	9									
01	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	84	1	1944	2	Y	42	58	1			18
							46	9									
02	2660	X	1976	-0-	-684	-0-	77	1	1859	2	Y	36	27	1			27
							40	9									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	34	26	1			35
04	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	89	1	1946	2	Y	35	57	1			13
							39	9									

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
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	33	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	Y	-0-					-0-

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
11	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	43	1	1492	2	Y	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	47	1	1647	2	Y	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	47	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	43	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	42	1	1352	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	34	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	36	1	1271	2	Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	43	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	2	Y	-0-					-0-

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
11	2413	N	2230	-0-	-183	-0-	95	1	2135	2	Y	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	94	1	2250	2	Y	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	94	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	64	1	1547	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	110	-0-	-1812	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	2	Y	-0-					-0-

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
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	45	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1166	-0-	-178	-0-	46	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	70	-0-	-1387	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	103	1	2302	2	Y	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	94	1	2247	2	Y	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1811	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1983	-0-	-257	-0-	79	1	1904	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	76	-0-	-2249	-0-	76	4			Y	-0-					-0-
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1836	2	Y	-0-					-0-

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
11	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	75	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	74	1	1780	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	65	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	73	-0-	-981	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	77	1	1672	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2837	N	1997	-0-	-840	-0-	84	1	1884	2	Y	26	30	1			29
							29	9									
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	84	1	2002	2	Y	34	30	1			33
							37	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	84	1	1940	2	Y	42	57	1			18
							46	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	73	1	1775	2	Y	35	27	1			26
							39	9									
03	2108	N	120	-0-	-1988	-0-	83	1	37	9	Y	34	25	1			35
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	86	1	1871	2	Y	35	57	1			13
							39	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2143	-0-	-857	820	92	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	2891	N	2071	-0-	-820	-0-	83	1	1988	2	Y	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	95	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	94	-0-	-1208	-0-	94	1			Y	-0-					-0-
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	49	1	1687	2	Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	42	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	42	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1364	-0-	-260	-0-	39	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	32	1	1033	2	Y	-0-					-0-

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
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	67	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	2	Y	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	77	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	68	-0-	-1761	-0-	68	4			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	69	1	1511	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	89	1	1990	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	75	1	1808	2	Y	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	75	1	1749	2	Y	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	70	1	1521	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	51	1	1763	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1742	2	Y	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	49	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	45	1	1532	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	41	1	1334	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	2430	X	1897	-0-	-533	-0-	84	1	1813	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1994	-0-	-424	-0-	94	1	1900	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1290	-0-	-1097	-0-	53	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	293	-0-	-1275	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	49	-0-	-1687	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4047	-0-	1047	1047	151	1	3896	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	40	1	1369	2	Y	159	144	1			78
							175	9									
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	39	1	1358	2	Y	168	183	1			63
							185	9									
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	44	1	1502	2	Y	163	150	1			76
							179	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1445	2	Y	132	121	1			87
							145	9									
03	961	N	132	-0-	-829	-0-	5	4	127	9	Y	115	109	1			93
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	44	1	1439	2	Y	104	116	1			81
							114	9									

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
11	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	55	1	1231	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	57	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	54	1	1252	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	-0-					-0-

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
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	69	1	1648	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	75	1	1727	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1585	-0-	-571	-0-	63	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	69	-0-	-1636	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	80	1	1783	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	80	1	1909	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	73	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	66	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	50	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	4			Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2358	-0-	-282	-0-	101	1	2257	2	Y	-0-					-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	100	1	2392	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	1984	-0-	-744	-0-	82	1	1902	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1938	-0-	-134	-0-	77	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	97	1	2111	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	49	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	51	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	46	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	64	1	2207	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2061	-0-	-481	-0-	57	1	2004	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	64	1	2213	2	Y	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	62	1	2106	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	60	1	1941	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	33	1	750	2	Y	487	482	1			100
							536	9									
12	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	36	1	860	2	Y	517	490	1			127
							569	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	36	1	841	2	Y	493	482	1			138
							542	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	Y	429	452	1			115
							472	9									
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	613	608	1			120
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	36	1	777	2	Y	402	404	1			118
							442	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	73	1	1641	2	Y	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1128	-0-	-468	-0-	45	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1880	2	Y	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	86	1	2069	2	Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	92	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	74	1	1785	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	1351	-0-	-809	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	25	1	875	2	Y	47	43	1			23
							52	9									
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	924	2	Y	51	55	1			19
							56	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	27	1	928	2	Y	49	45	1			23
							54	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	24	1	834	2	Y	39	36	1			26
							43	9									
03	868	N	42	-0-	-826	-0-	3	1	39	9	Y	35	33	1			28
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	23	1	730	2	Y	31	35	1			24
							34	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1594	-0-	-416	-0-	45	1	1549	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	45	1	1583	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	47	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	40	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	43	1	1392	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	29	1	1019	2	Y	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	917	-0-	-75	-0-	26	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	857	-0-	-123	-0-	24	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	57	1	1971	2	Y	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	65	1	2292	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	54	1	1870	2	Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	49	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	6	-0-	-1265	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	41	1	1341	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	46	1	1603	2	Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	55	1	1895	2	Y	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	50	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	45	1	1443	2	Y	-0-					-0-

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	21	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	401	-0-	-405	-0-	11	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	270	-0-	-402	-0-	8	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	40	1	1281	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	54	1	1872	2	Y	-0-			-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	57	1	1995	2	Y	-0-			-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	59	1	2021	2	Y	-0-			-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	53	1	1804	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
04	2010	N	1385	-0-	-625	-0-	41	1	1344	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	49	1	1710	2	Y	-0-			-0-
12	2418	N	1676	-0-	-742	-0-	46	1	1630	2	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	42	1	1437	2	Y	-0-			-0-
02	1456	N	723	-0-	-733	-0-	21	1	702	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
04	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	34	1	1104	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	53	1	1834	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1304	-0-	-587	-0-	36	1	1268	2	Y	-0-			-0-
01	1891	N	580	-0-	-1311	-0-	16	1	564	2	Y	-0-			-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	52	1	1775	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	52	1	1685	2	Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2080	-0-	-920	2321	92	1	1988	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2188	-0-	-912	1409	103	1	2085	2	Y	-0-			-0-
01	3038	N	1629	-0-	-1409	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-			-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	90	1	1936	2	Y	-0-			-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3728	-0-	728	728	139	1	3589	2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	46	1	1588	2	Y	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	49	1	1732	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	37	1	1263	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	918	-0-	-454	-0-	26	1	892	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	47	1	1523	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-			-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	52	1	1244	2	Y	-0-			-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	Y	-0-			-0-
02	1092	N	910	-0-	-182	-0-	36	1	874	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	57	-0-	-1214	-0-	57	1			Y	-0-			-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1209	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	54	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	54	1	1297	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	962	-0-	-340	-0-	40	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	52	-0-	-1281	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	81	1	1824	2	Y	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	84	1	2012	2	Y	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	93	1	2155	2	Y	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	82	1	1970	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2451	N	1846	-0-	-605	-0-	52	1	1794	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	55	1	1940	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	57	1	1958	2	Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	51	1	1750	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	631	-0-	-1353	-0-	6	1	625	9	Y	568	544	1			24
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	2	Y	521	545	1			-0-
							573	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	29	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	33	1	1153	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	33	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	28	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	827	-0-	-163	-0-	25	1	802	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2569	-0-	-431	4660	107	1	2302	2	Y	145	146	1			78
							160	9									
12	3100	N	2769	-0-	-331	4329	121	1	2442	2	Y	187	217	1			48
							206	9									
01	3100	N	3210	-0-	110	4439	124	1	2884	2	Y	184	206	1			26
							202	9									
02	2800	N	2284	-0-	-516	3923	94	1	2019	2	Y	155	169	1			12
							171	9									
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	823					Y	105	67	1			50
*04	4965	X	4142	-0-	-823	-0-	147	1	3799	2	Y	178	138	1			90
							196	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1878	-0-	-882	-0-	80	1	1798	2	Y	-0-					-0-
12	2821	N	1905	-0-	-916	-0-	76	1	1829	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	1551	-0-	-1301	-0-	64	1	1487	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	61	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	70	1	1504	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	80	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	61	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	104	1	2675	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2234	N	2031	-0-	-203	-0-	57	1	1974	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	56	1	1968	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1287	-0-	-852	-0-	36	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1694	-0-	-210	-0-	48	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	66	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	51	1	1813	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	52	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1461	-0-	-107	-0-	42	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	1680	N	1225	-0-	-455	-0-	37	1	1188	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	53	1	1853	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	45	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	45	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1451	-0-	-61	-0-	41	1	1410	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	4	-0-	-1639	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1173	-0-	-357	-0-	35	1	1138	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3298	-0-	-512	-0-	145	1	3120	2	Y	30	30	1			16
							33	9									
12	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	166	1	3353	2	Y	38	44	1			10
							42	9									
01	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	128	1	2975	2	Y	37	42	1			5
							41	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	147	1	3145	2	Y	33	35	1			3
							36	9									
03	2945	X	178	-0-	-2767	-0-	155	1	23	9	Y	21	14	1			10
*04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	237	1	6117	2	Y	36	28	1			18
							40	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	34	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1421	-0-	-563	-0-	39	1	1382	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	33	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	39	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	51	1	1652	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

11	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	86	1	2989	2	Y	-0-			-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	89	1	3143	2	Y	-0-			-0-
01	3255	X	1605	-0-	-1650	-0-	45	1	1560	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	1410	-0-	-1530	-0-	40	1	1370	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
04	3120	X	2367	-0-	-753	-0-	71	1	2296	2	Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	2	Y	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	26	1	929	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	961	-0-	-186	-0-	27	1	934	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	844	-0-	-192	-0-	24	1	820	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	28	1	900	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

11	3000	N	2066	-0-	-934	964	58	1	2008	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2171	-0-	-929	35	60	1	2111	2	Y	-0-			-0-
01	2191	N	2156	-0-	-35	-0-	61	1	2095	2	Y	-0-			-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	56	1	1897	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	54	1	1756	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	71	1	2468	2	Y	-0-			-0-
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	74	1	2618	2	Y	-0-			-0-
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	76	1	2615	2	Y	-0-			-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	70	1	2401	2	Y	-0-			-0-
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
04	2460	N	2458	-0-	-2	-0-	74	1	2384	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	106	1	2385	2	Y	33	38	1			37
							36	9									
12	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	105	1	2506	2	Y	43	38	1			42
							47	9									
01	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	107	1	2488	2	Y	53	72	1			23
							58	9									
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	90	1	2182	2	Y	43	34	1			32
							47	9									
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	44	31	1			45
*04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	110	1	2396	2	Y	44	73	1			16
							48	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	42	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	41	1	1440	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1541	2	Y	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	41	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	39	1	1272	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

11	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	56	1	1955	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	55	1	1932	2	Y	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	55	1	1902	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1384	-0-	-464	-0-	39	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	53	1	1705	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

11	3000	N	2059	-0-	-941	594	88	1	1971	2	Y	-0-					-0-
12	2835	N	2241	-0-	-594	-0-	90	1	2151	2	Y	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	96	1	2227	2	Y	-0-					-0-
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	95	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	102	-0-	-1417	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	94	1	2060	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

11	2460	N	2459	-0-	-1	-0-	69	1	2390	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	69	1	2423	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	69	1	2396	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2117	-0-	-179	-0-	60	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	5	-0-	-2475	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	2400	N	1795	-0-	-605	-0-	54	1	1741	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

11	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	55	1	1898	2	Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	57	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	59	1	2021	2	Y	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	54	1	1833	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	53	1	1727	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	45	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	49	1	1741	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	49	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	48	1	1642	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	48	1	1572	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	40	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	42	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	40	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	33	1	1079	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	38	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	40	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	37	1	1291	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	29	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	32	1	1052	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1928	-0-	-862	-0-	54	1	1874	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	75	1	2651	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1679	-0-	-956	-0-	47	1	1632	2	Y	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	67	1	2280	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	7	-0-	-2473	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	65	1	2097	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2136	-0-	-414	-0-	60	1	2076	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	69	1	2427	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2128	-0-	-600	-0-	60	1	2068	2	Y	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	68	1	2307	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	7	-0-	-2256	-0-	7	4			Y	-0-					-0-
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	66	1	2146	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	37	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	36	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	36	1	1229	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	34	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	52	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	55	1	1943	2	Y	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	54	1	1873	2	Y	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	50	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	N	980	-0-	-370	-0-	29	1	951	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1667	2	Y	-0-			-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	48	1	1679	2	Y	-0-			-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	48	1	1669	2	Y	-0-			-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	45	1	1455	2	Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	45	1	1545	2	Y	-0-			-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	46	1	1618	2	Y	-0-			-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	46	1	1573	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	885	-0-	-599	-0-	25	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	4	-0-	-1670	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
04	1560	N	1003	-0-	-557	-0-	30	1	973	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

11	2460	N	1669	-0-	-791	-0-	47	1	1622	2	Y	-0-			-0-
12	2573	N	2189	-0-	-384	-0-	60	1	2129	2	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2115	-0-	-365	-0-	60	1	2055	2	Y	-0-			-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	63	1	2133	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	67	1	2173	2	Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	81	1	1935	2	Y	-0-			-0-
01	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	60	1	1401	2	Y	-0-			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	85	-0-	-1930	-0-	85	1			Y	-0-			-0-
04	1410	N	606	-0-	-804	-0-	27	1	579	2	Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	51	1	1763	2	Y	-0-			-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1742	2	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	50	1	1720	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	53	1	1823	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	48	1	1552	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

11	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	56	1	1253	2	Y	-0-			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	61	1	1461	2	Y	-0-			-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	58	1	1339	2	Y	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	49	-0-	-1470	-0-	49	4			Y	-0-			-0-
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	58	1	1273	2	Y	-0-			-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	29	1	1005	2	Y	-0-			-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	29	1	1005	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	27	1	940	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	763	-0-	-189	-0-	22	1	741	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	930	N	747	-0-	-183	-0-	22	1	725	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 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
11	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	64	1	1437	2	Y	-0-			-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	84	1	2004	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	66	1	1520	2	Y	-0-			-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	64	1	1545	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1466	2	Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	37	1	755	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	30	1	707	2	Y	-0-			-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	1			Y	-0-			-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	922	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	38	1	1332	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	37	1	1305	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	37	1	1267	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	35	1	1191	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
04	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	36	1	1152	2	Y	-0-			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

11	720	N	622	-0-	-98	-0-	17	1	605	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	20	1	689	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	21	1	725	2	Y	-0-			-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	4			Y	-0-			-0-
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	17	1	536	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	45	1	1547	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	36	1	1251	2	Y	-0-			-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	42	1	1467	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1373	-0-	-55	-0-	39	1	1334	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
04	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	41	1	1333	2	Y	-0-			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	40	1	1392	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	41	1	1443	2	Y	-0-			-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1502	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	36	1	1216	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	39	1	1253	2	Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	55	1	1890	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	52	1	1832	2	Y	-0-			-0-
01	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	35	1	1206	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1308	-0-	-316	-0-	37	1	1271	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	4			Y	-0-			-0-
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	47	1	1528	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2715	-0-	-255	-0-	76	1	2639	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	78	1	2765	2	Y	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	98	1	3380	2	Y	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	82	1	2810	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	X	1049	-0-	-151	-0-	31	1	1018	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2106	-0-	-894	1547	94	1	2012	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1999	-0-	-1101	446	94	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1535	-0-	-728	-0-	63	1	1472	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1739	-0-	-221	-0-	78	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3193	-0-	193	193	119	1	3074	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	111	1	2398	2	Y	-0-					-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	125	1	2531	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	60	1	1384	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1450	-0-	-678	-0-	65	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	5233	-0-	2233	2233	195	1	5038	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	442	2	6	9	Y	5					44
12	589	N	341	-0-	-248	-0-	333	2	8	9	Y	7					51
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	507	2	15	9	Y	14					65
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	Y	8	41	1			32
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	Y	9					41
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					41

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	565	-0-	-275	-0-	556	2	9	9	Y	8					63
12	744	N	410	-0-	-334	-0-	400	2	10	9	Y	9					72
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	668	2	23	9	Y	21					93
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	556	2	11	9	Y	10	58	1			45
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	Y	14					59
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					59

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	896	-0-	-184	-0-	883	2	13	9	Y	12					95
12	1116	N	605	-0-	-511	-0-	590	2	15	9	Y	14					109
01	1116	N	780	-0-	-336	-0-	745	2	35	9	Y	32					141
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	620	2	17	9	Y	15	88	1			68
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1030	2	23	9	Y	21					89
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					89

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1249	-0-	-311	-0-	1225	2	24	9	N	22					244
12	1612	X	1451	-0-	-161	-0-	1432	2	19	9	N	17	177	1			84
01	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	1207	2	51	9	N	46					130
02	1176	X	1130	-0-	-46	-0-	1130	2			N	-0-					130
03	1457	X	1347	-0-	-110	-0-	1336	2	11	9	N	10					140
04	1410	X	992	-0-	-418	-0-	927	2	65	9	N	59					199

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1092	-0-	-1608	86	205	1	887	2	Y	-0-					124
12	1429	N	1343	-0-	-86	-0-	263	1	1080	2	Y	-0-					124
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	206	1	907	2	Y	-0-					124
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	173	1	761	2	Y	2	1	8			125
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	203	1	1070	2	Y	-0-					125
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	221	1	1093	2	Y	1	1	8			125
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	395	-0-	-175	-0-	27	1	367	3	N	1	1	8			3
							1	9									
12	589	X	266	-0-	-323	-0-	19	1	247	3	N	-0-					3
01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	7	3	8			7
							8	9									
02	364	X	309	-0-	-55	-0-	19	1	276	3	N	13	2	8			18
							14	9									
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	14					32
							15	9									
*04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	14	8	8			38
							15	9									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

11	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	375	1	1803	3	N	25	2	8			85
							28	9									
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	417	1	2240	3	N	13	1	8			97
							14	9									
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	392	1	1998	3	N	23	3	8			117
							25	9									
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	370	1	2023	3	N	24	6	8			135
							26	9									
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	366	1	1743	3	N	38	4	8			169
							42	9									
04	2580	X	2128	-0-	-452	-0-	368	1	1738	3	N	20	186	1			3
							22	9									

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

11	3000	N	321	-0-	-2679	17668	321	2			Y	-0-					75
12	3100	N	864	-0-	-2236	15432	843	2	21	9	Y	19	19	1			75
01	3100	N	826	-0-	-2274	13158	826	2			Y	-0-					75
02	2800	N	286	-0-	-2514	10644	286	2			Y	-0-					75
03	3100	N	422	-0-	-2678	7966	422	2			Y	-0-					75
*04	3000	N	991	-0-	-2009	5957	991	2			Y	-0-					75

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

11	3000	N	2227	-0-	-773	27592	2227	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3093	-0-	-7	27585	3012	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
01	3100	N	2276	-0-	-824	26761	2276	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1340	-0-	-1460	25301	1340	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1731	-0-	-1369	23932	1731	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1521	-0-	-1479	22453	1521	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

11	3000	N	688	-0-	-2312	21740	688	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	545	-0-	-2555	19185	526	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	3100	N	503	-0-	-2597	16588	503	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	587	-0-	-2213	14375	567	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3100	N	384	-0-	-2716	11659	384	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	265	-0-	-2735	8924	265	2			Y	-0-					-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

11	3000	N	1323	-0-	-1677	22246	1323	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1344	-0-	-1756	20490	1296	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
01	3100	N	1156	-0-	-1944	18546	1156	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	946	-0-	-1854	16692	898	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	3100	N	822	-0-	-2278	14414	822	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	918	-0-	-2082	12332	918	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	2958	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
*04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	10					93
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	20					113
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					118
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	5					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2176	-0-	-224	-0-	103	1	2055	3	N	16					189
							18	9									
12	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	121	1	1847	3	N	15					204
							17	9									
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	136	1	1994	3	N	20					224
							22	9									
02	2044	X	1152	-0-	-892	-0-	62	1	1077	3	N	12					236
							13	9									
03	2263	X	1644	-0-	-619	-0-	154	1	1480	3	N	9	78	1			167
							10	9									
04	2070	N	1039	-0-	-1031	-0-	62	1	968	3	N	8					175
							9	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1079	-0-	-421	-0-	51	1	972	2	Y	51	2	8			125
							56	9									
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	65	1	1204	2	Y	53	62	1	1	8	115
							58	9									
01	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	68	1	1224	2	Y	56	1	8			170
							62	9									
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	49	1	841	2	Y	23	147	1			46
							25	9									
03	1333	N	826	-0-	-507	-0-	47	1	706	2	Y	66					112
							73	9									
04	1320	N	574	-0-	-746	-0-	28	1	494	2	Y	47	59	1			100
							52	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
11	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	56	1	1054	2	Y	49	3	8			123
							54	9									
12	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	71	1	1318	2	Y	52	59	1	1	8	115
							57	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	102	1	1849	2	Y	54	1	8			168
							59	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	Y	30	150	1			48
							33	9									
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	67	1	1220	2	Y	67					115
							74	9									
04	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	35	1	596	2	Y	47	59	1			103
							52	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	1056	2	18	9	Y	16					32
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1508	2	18	9	Y	16	1	8			47
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1506	2	21	9	Y	19	1	8			65
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1	1	8			65
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					65
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1	59	1	1	8	6

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1110	2	19	9	Y	17					32
12	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	1112	2	12	9	Y	11					43
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	Y	16					59
02	1064	N	926	-0-	-138	-0-	926	2			Y	-0-					59
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			59
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1	54	1	1	8	5

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1166	-0-	-424	-0-	1145	2	21	9	Y	19					40
12	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1384	2	15	9	Y	14					54
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1515	2	21	9	Y	19	1	8			72
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					72
03	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			Y	-0-					72
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	Y	2	59	1	1	8	14

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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					50
12	682	N	11	-0-	-671	-0-	4	1	7	2	N	-0-					50
01	310	N	50	-0-	-260	-0-	26	1	24	2	N	-0-					50
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	2	N	-0-					50
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4172	-0-	-658	-0-	347	1	3748	2	N	70	174	1			90
							77	9									
12	4991	X	4540	-0-	-451	-0-	362	1	4161	2	N	15	1	8			104
							17	9									
01	4991	X	4683	-0-	-308	-0-	361	1	4213	2	N	99	169	1	1	8	33
							109	9									
02	4508	X	4219	-0-	-289	-0-	330	1	3872	2	N	15					48
							17	9									
03	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	343	1	3619	2	N	129					177
							142	9									
04	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	340	1	3826	2	N	23					200
							25	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	2	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	19	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	88	2	N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	64	1	57	2	N	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	14	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	313	1	807	2	N	-0-					27
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	394	1	721	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	615	1	548	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	410	1	558	2	N	18					45
							20	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	641	1	650	2	N	10	10	8			45
							11	9									
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	419	1	722	2	N	4	4	8			45
							4	9									

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

11	90	N	25	-0-	-65	-0-	7	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	6	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

11	1380	X	1216	-0-	-164	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1171	-0-	-255	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1041	-0-	-107	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5104	2	25	9	N	23					280
12	4712	X	4242	-0-	-470	-0-	4231	2	11	9	N	10					290
01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	4078	2	91	9	N	83	184	1			189
02	4396	X	3736	-0-	-660	-0-	3702	2	34	9	N	31					220
03	4867	X	4346	-0-	-521	-0-	4291	2	55	9	N	50					270
04	4710	X	3837	-0-	-873	-0-	3793	2	44	9	N	40					310

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

11	1860	X	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1701	-0-	-221	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1669	-0-	-253	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

11	810	X	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	806	X	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	806	X	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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
11	1350	X	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	639	-0-	-818	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	4	-0-	-1200	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

11	300	X	210	-0-	-90	-0-	144	2	66	9	N	60					144
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	397	2	79	9	N	72					216
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	384	2	50	9	N	45					261
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	666	2	92	9	N	84	180	1			165
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					165
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	479	2	91	9	N	83	183	1			65

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

11	120	N	52	-0-	-68	-0-	15	1	37	2	N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	154	1	284	2	N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	191	1	170	2	N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	412	1	559	2	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	452	1	459	2	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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

11	2250	X	1972	-0-	-278	-0-	263	1	1670	2	N	35					73
							39	9									
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	290	1	1981	2	N	83					156
							91	9									
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	298	1	2158	2	N	141	164	1	1	8	132
							155	9									
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	253	1	1747	2	N	143	168	1			107
							157	9									
03	2356	X	812	-0-	-1544	-0-	151	1	610	2	N	46	1	8			152
							51	9									
04	2520	X	1804	-0-	-716	-0-	376	1	1354	2	N	67					219
							74	9									

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

11	150	X	87	-0-	-63	-0-	6	1	37	2	N	40	173	1			49
							44	9									
12	155	X	84	-0-	-71	-0-	8	1	56	2	N	18					67
							20	9									
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	N	28					95
							31	9									
02	140	X	89	-0-	-51	-0-	6	1	44	2	N	35					130
							39	9									
03	93	X	85	-0-	-8	-0-	9	1	37	2	N	35					165
							39	9									
04	180	X	102	-0-	-78	-0-	16	1	58	2	N	25					190
							28	9									

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

11	240	N	177	-0-	-63	-0-	174	2	3	9	N	3					27
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	169	2	9	9	N	8					35
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	2	13	9	N	12					47
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					48
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					50
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	176	2	3	9	N	3					53

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	2	19	9	N	17					87
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	2	24	9	N	22					109
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	2	13	9	N	12					121
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	2	2	2	9	N	2					123
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					123
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	8	2	7	9	N	6					129

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					123
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					123
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					123
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					123
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					123
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	50	2	1	9	N	1					124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	#	-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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

11	DLQ	G-10	4690	-0-	4690	18269	186	1	4502	2	N	2					74
							2	9									
12	DLQ	G-10	4794	-0-	4794	23063	304	1	4486	2	N	4					78
							4	9									
01	27782	X	4719	-0-	-23063	-0-	420	1	4292	2	N	6					84
							7	9									
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	621	1	3602	2	N	47					131
							52	9									
03	4836	X	4689	-0-	-147	-0-	690	1	3992	2	N	6					137
							7	9									
*04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	836	1	3894	2	N	5					142
							6	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	88	1	2115	2	N	-0-					47
12	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	137	1	2027	2	N	-0-					47
01	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	196	1	2009	2	N	-0-					47
02	2044	N	2033	-0-	-11	-0-	299	1	1734	2	N	-0-					47
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	328	1	1896	2	N	-0-					47
04	2130	N	1807	-0-	-323	-0-	320	1	1487	2	N	-0-					47

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					82
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					82
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					7

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	55	1	1341	2	N	-0-					38
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	79	1	1182	2	N	-0-					38
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	107	1	1111	2	N	-0-					38
02	1316	N	804	-0-	-512	-0-	117	1	687	2	N	-0-					38
03	1271	N	884	-0-	-387	-0-	129	1	755	2	N	-0-					38
04	1170	N	782	-0-	-388	-0-	137	1	645	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					75
12	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	290	1	4218	2	N	-0-					75
01	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	403	1	4065	2	N	-0-					75
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	630	1	3598	2	N	-0-					75
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	888	1	5062	2	N	59					134
							65	9									
04	4350	X	2065	-0-	-2285	-0-	367	1	1681	2	N	15					149
							17	9									

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	176	1	4211	2	N	-0-					111
12	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	242	1	3527	2	N	19					130
							21	9									
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					130
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					130
03	4867	X	4	-0-	-4863	-0-	4	2			N	-0-					130
04	4380	X	23	-0-	-4357	-0-	4	1	19	2	N	-0-					130

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	166	1	1698	3	N	27					126
							30	9									
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	188	1	1950	3	N	19					145
							21	9									
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	153	1	1658	3	N	23					168
							25	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	148	1	1646	3	N	21	1	8			188
							23	9									
03	2170	N	1050	-0-	-1120	-0-	115	1	925	3	N	9	180	1			17
							10	9									
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	230	1	1841	3	N	30					47
							33	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	320	1	1715	3	N	50					97
							55	9									
12	1705	X	594	-0-	-1111	-0-	126	1	443	3	N	23					120
							25	9									
01	1705	X	963	-0-	-742	-0-	181	1	730	2	N	47					167
							52	9									
02	1540	X	1412	-0-	-128	-0-	240	1	1120	3	N	47					214
							52	9									
03	1705	X	1255	-0-	-450	-0-	210	1	1016	2	N	26	190	1			50
							29	9									
*04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	340	1	1562	3	N	50					100
							55	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
BRADEN, CLARENCE C. WELL #: 1 C RRCID -> 038397 COMPL. DATE 10/06/1964 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 6388

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2040	-0-	-660	-0-	132	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	131	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	121	1	1936	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1844	-0-	-60	-0-	111	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	121	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	113	1	1774	2	N	-0-					-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1719	3	76	9	N	69	180	1	1	8	120
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1918	3	75	9	N	68	1	8			187
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1958	3	65	9	N	59	170	1	1	8	75
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1719	3	74	9	N	67					142
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1895	3	78	9	N	71					213
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1849	3	58	9	N	53	168	1			98

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610		7415	-0-	-1195	-0-	7304	3	111	9	N	101	181	1	1	8	69
12	8897		6966	-0-	-1931	-0-	6839	3	127	9	N	115					184
01	8556	#	8113	-0-	-443	-0-	7957	3	156	9	N	142	185	1	1	8	140
02	7364	#	6076	-0-	-1288	-0-	5980	3	96	9	N	87	187	1			40
03	8153	#	7838	-0-	-315	-0-	7663	3	175	9	N	159					199
04	7860	#	7360	-0-	-500	-0-	7231	3	129	9	N	117	191	1			125

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	17	3	70	9	Y	64	45	0	17	1	2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	30	0	9	1	1
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	3	51	9	Y	46	31	0	15	1	-0-
													1	5			

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

11	2220	#	1433	-0-	-787	-0-	1429	2	4	9	N	4					111
12	2046	#	1887	-0-	-159	-0-	1884	2	3	9	N	3					114
01	1736	#	1665	-0-	-71	-0-	1661	3	4	9	N	4	1	8			117
02	1568	#	1281	-0-	-287	-0-	1280	3	1	9	N	1	1	8			117
03	1891	#	1684	-0-	-207	-0-	1676	3	8	9	N	7					124
04	1830	#	1700	-0-	-130	-0-	1694	2	6	9	N	5					129

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	20	15	0	5	1	1
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	29	21	0	8	1	1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30	22	0	8	1	1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	21	14	0	7	1	-0-
							23	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

11	62400	X	50845	-0-	-11555	-0-	1178	1	49174	3	Y	448	355	0	121	1	17
							493	9									
*12	64480	X	49139	-0-	-15341	-0-	879	1	47564	3	Y	633	463	0	171	1	16
							696	9									
*01	64480	X	45921	-0-	-18559	-0-	756	1	44429	3	Y	669	487	0	173	1	25
							736	9									
*02	54684	X	38949	-0-	-15735	-0-	667	1	37717	3	Y	514	391	0	133	1	15
							565	9									
*03	56048	X	41754	-0-	-14294	-0-	772	1	40365	3	Y	561	434	0	131	1	11
							617	9									
04	50850	X	39346	-0-	-11504	-0-	730	1	38093	3	Y	475	321	0	155	1	4
							523	9					6	5			

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

11	88560	X	61130	-0-	-27430	-0-	60461	3	669	9	Y	608	465	0	164	1	23
*12	91512	X	62533	-0-	-28979	-0-	61587	3	946	9	Y	860	629	0	232	1	22
*01	91326	X	56607	-0-	-34719	-0-	55608	3	999	9	Y	908	661	0	235	1	34
*02	78596	X	52888	-0-	-25708	-0-	52120	3	768	9	Y	698	531	0	181	1	20
*03	76601	X	51638	-0-	-24963	-0-	50799	3	839	9	Y	763	590	0	178	1	15
04	61140	X	46757	-0-	-14383	-0-	46047	3	710	9	Y	645	436	0	210	1	6
													8	5			

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

11	147060	X	60907	-0-	-86153	-0-	59892	3	1015	9	Y	923	679	0	249	1	35
*12	119350	X	69657	-0-	-49693	-0-	1237	1	66986	3	Y	1304	954	0	352	1	33
							1434	9									
*01	93558	X	63266	-0-	-30292	-0-	1030	1	60721	3	Y	1377	1003	0	356	1	51
							1515	9									
*02	60592	X	47504	-0-	-13088	-0-	804	1	45534	3	Y	1060	806	0	274	1	31
							1166	9									
*03	69657	X	54165	-0-	-15492	-0-	993	1	51899	3	Y	1157	895	0	270	1	23
							1273	9									
04	67410	X	49681	-0-	-17729	-0-	913	1	47691	3	Y	979	662	0	319	1	9
							1077	9					12	5			

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	0		160983	-0-	160983	160983	160363	3	620	9	N	564	407	0	137	1	20
11	0		127977	-0-	127977	288960	126442	3	1535	9	N	1395	986	0	376	1	53
*12	390738	X	101778	-0-	-288960	-0-	99611	3	2167	9	N	1970	1442	0	532	1	49
01	205437	X	90157	-0-	-115280	-0-	87867	3	2290	9	N	2082	1516	0	538	1	77
02	185556	X	73363	-0-	-112193	-0-	71602	3	1761	9	N	1601	1218	0	414	1	46
03	205437	X	79785	-0-	-125652	-0-	77860	3	1925	9	N	1750	1353	0	408	1	35
04	198810	X	65188	-0-	-133622	-0-	63560	3	1628	9	N	1480	1000	0	482	1	14
													19	5			

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

11	1110	N	786	-0-	-324	-0-	775	2	11	9	N	10					66
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2					68
01	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			N	-0-					68
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6	1	8			73
03	1240	N	340	-0-	-900	-0-	338	2	2	9	N	2					75
04	1260	N	278	-0-	-982	-0-	277	2	1	9	N	1	56	7	1	8	19

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

11	2220	N	1820	-0-	-400	-0-	1797	2	23	9	N	21					123
12	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2099	2	32	9	N	29	109	1			43
01	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2036	2	21	9	N	19					62
02	1708	N	1697	-0-	-11	-0-	1685	2	12	9	N	11	1	8			72
03	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1798	2	14	9	N	13					85
04	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1943	2	6	9	N	5	62	7	3	8	25

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

11	5640	X	4542	-0-	-1098	-0-	4457	2	85	9	N	77	178	1			45
12	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5262	2	86	9	N	78					123
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5184	2	76	9	N	69					192
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4531	2	72	9	N	65	158	1	2	8	97
03	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	4733	2	78	9	N	71	108	1	1	8	59
*04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	720	1	4942	2	N	91	37	7	4	8	109
							100	9									

LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-					96
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	101	1	1689	2	N	-0-					96
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	101	1	1697	2	N	3	3	8			96
							3	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	N	58	134	1	1	8	19
							64	9									
03	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	72	1	1018	2	N	52	1	8			70
							57	9									
04	1740	N	1291	-0-	-449	-0-	82	1	1209	2	N	-0-					70

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

11	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1519	2	24	9	N	22					60
12	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1300	2	10	9	N	9					69
01	1643	N	1065	-0-	-578	-0-	1061	2	4	9	N	4					73
02	1428	N	326	-0-	-1102	-0-	326	2			N	-0-					73
03	1302	N	314	-0-	-988	-0-	314	2			N	-0-					73
04	1020	N	312	-0-	-708	-0-	312	2			N	-0-	63	7			10

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	Y	13					58
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					58
01	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1933	2	10	9	Y	9					67
02	1876	N	1677	-0-	-199	-0-	1645	2	32	9	Y	29	80	1	1	8	15
03	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	1807	2	12	9	Y	11	1	8			25
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1863	2	4	9	Y	4	14	7	2	8	13

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
11	1380	X	1325	-0-	-55	-0-	1311	2	14	9	Y	13					58
12	1426	X	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			Y	-0-					58
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1460	2	10	9	Y	9					67
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1185	2	31	9	Y	28	80	1			15
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					25
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			Y	-0-	14	7			11

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	418	1	1182	2	N	11	11	8			16
							12	9									
12	1085	X	770	-0-	-315	-0-	360	1	410	2	N	-0-					16
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	351	1	1601	2	N	15					31
							17	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	390	1	1674	2	N	3	3	8			31
							3	9									
03	775	N	278	-0-	-497	-0-	278	1			N	-0-					31
04	1920	N	657	-0-	-1263	-0-	90	1	567	2	N	-0-					31

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1075	2	21	9	Y	19					58
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1141	2	29	9	Y	26					84
01	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1054	2	13	9	Y	12					96
02	1036	N	897	-0-	-139	-0-	887	2	10	9	Y	9	1	8			104
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	932	2	14	9	Y	13					117
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	999	2	94	9	Y	85	81	7	3	8	118

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2513	2	26	9	N	24					104
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	N	9					113
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1465	2	10	9	N	9	2	8			120
02	2380	N	1394	-0-	-986	-0-	1372	2	22	9	N	20	5	8			135
03	2201	N	804	-0-	-1397	-0-	798	2	6	9	N	5					140
04	1440	N	525	-0-	-915	-0-	430	2	95	9	N	86	77	1	120	7	25
													4	8			

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3319	-0-	3319	16182	3255	2	64	9	N	58	151	1			52
12	0	W	4004	-0-	4004	20186	3930	2	74	9	N	67	2	8			117
01	0	W	4128	-0-	4128	24314	4091	2	37	9	N	34	2	8			149
02	0	W	3765	-0-	3765	28079	3698	2	67	9	N	61	99	1	4	8	107
03	32204	X	4125	-0-	-28079	-0-	4075	2	50	9	N	45	3	8			149
04	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3430	2	102	9	N	93	102	1	87	7	40
													13	8			

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2107	2	6	9	N	5					47
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2178	2	6	9	N	5					52
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2119	2	14	9	N	13					65
02	1848	N	1687	-0-	-161	-0-	1669	2	18	9	N	16	4	8			77
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2008	2	10	9	N	9	1	8			85
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1999	2	12	9	N	11	1	8			95

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1864	-0-	-266	-0-	1852	2	12	9	N	11					132
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-	40	1			92
01	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-					92
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1723	2	2	9	N	2					94
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-					94
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-	55	7			39

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2894	2	20	9	N	18	75	1			51
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2309	2	22	9	N	20					71
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2453	2	9	9	N	8					79
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	N	11					90
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2262	2	28	9	N	25					115
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	2	1	9	N	1	94	7	1	8	21

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	1204	2			N	-0-					163
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					163
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					163
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2			N	-0-					163
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8			163
04	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1053	2	13	9	N	12	157	1			18

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	N	57	111	1			48
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2179	2	75	9	N	68					116
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2103	2	66	9	N	60					176
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1834	2	62	9	N	56	138	1			94
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1916	2	69	9	N	63	1	8			156
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1985	2	62	9	N	56	153	1	31	7	27
													1	8			

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3015	-0-	15	15	3007	2	8	9	N	7					108
12	2342	N	2327	-0-	-15	-0-	2308	2	19	9	N	17					125
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2239	2	17	9	N	15					140
02	1904	X	1736	-0-	-168	-0-	1725	2	11	9	N	10	105	1	1	8	44
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2313	2	11	9	N	10					54
*04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1	34	7	1	8	20

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2247	-0-	-423	-0-	2236	2	11	9	N	10					119
12	2728	N	2283	-0-	-445	-0-	2255	2	28	9	N	25	100	1			44
01	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2009	2	11	9	N	10					54
02	2100	N	1573	-0-	-527	-0-	1562	2	11	9	N	10					64
03	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	1945	2	3	9	N	3					67
04	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	1830	2			N	-0-	55	7			12

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1480	-0-	-320	-0-	1480	2			N	-0-					128
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1	79	1			50
01	1705	N	1102	-0-	-603	-0-	1102	2			N	-0-					50
02	1372	N	892	-0-	-480	-0-	884	2	8	9	N	7					57
03	1674	N	942	-0-	-732	-0-	936	2	6	9	N	5					62
04	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	2			N	-0-	33	7			29

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1556	2	2	9	N	2	2	8			140
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					140
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					140
02	1456	N	1347	-0-	-109	-0-	1296	2	51	9	N	46	2	8			184
03	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1388	2	8	9	N	7	7	8			184
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1514	2	18	9	N	16					200

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
11	2880	X	1799	-0-	-1081	-0-	1797	2	2	9	N	2	2	8			70
12	2976	X	1879	-0-	-1097	-0-	1879	2			N	-0-					70
01	2976	X	1926	-0-	-1050	-0-	1926	2			N	-0-					70
02	2632	X	1478	-0-	-1154	-0-	1476	2	2	9	N	2	2	8			70
03	1891	X	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					70
04	1860	X	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			N	-0-					70

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	6750	X	6033	-0-	-717	-0-	5989	2	44	9	N	40					158
12	6820	X	6519	-0-	-301	-0-	6472	2	47	9	N	43	171	1			30
01	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	6265	2	21	9	N	19					49
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6626	2	19	9	N	17	1	8			65
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8049	2	14	9	N	13					78
04	6210	X	5853	-0-	-357	-0-	5756	2	97	9	N	88	61	7	1	8	104

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

11	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	115	1	1048	2	N	-0-					89
12	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	104	1	933	2	N	-0-					89
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	128	1	1129	2	N	-0-					89
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	112	1	970	2	N	-0-					89
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	114	1	971	2	N	90					179
							99	9									
*04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	88	1	687	2	N	-0-					179

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

11	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	131	1	1199	2	N	-0-					32
12	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	133	1	1188	2	N	-0-					32
01	1612	N	1340	-0-	-272	-0-	136	1	1204	2	N	-0-					32
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	116	1	1004	2	N	-0-					32
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	149	1	1263	2	N	-0-					32
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	177	1	1386	2	N	-0-					32

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					4
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					4
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					4
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					4
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	2					6
							2	9									
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					6

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

11	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	113	1	1032	2	N	-0-					129
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1125	2	N	-0-					129
01	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	125	1	1106	2	N	-0-					129
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	126	1	1091	2	N	-0-					129
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	115	1	977	2	N	105					234
							116	9									
*04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	128	1	1006	2	N	-0-					234

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	98	1	890	2	N	-0-					100
12	1054	N	835	-0-	-219	-0-	84	1	751	2	N	-0-					100
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	39	1	342	2	N	-0-					100
02	924	N	794	-0-	-130	-0-	72	1	626	2	N	87					187
							96	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	83	1	702	2	N	5	179	1			13
							6	9									
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	2	N	-0-					13

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	149	1	1360	2	N	-0-					20
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	159	1	1424	2	N	82					102
							90	9									
01	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	142	1	1257	2	N	-0-					102
02	1400	N	1274	-0-	-126	-0-	132	1	1142	2	N	-0-					102
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	171	1	1450	2	N	-0-					102
*04	1350	N	732	-0-	-618	-0-	83	1	649	2	N	-0-					102

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	114	1	1044	2	N	17					57
							19	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	138	1	1237	2	N	13					70
							14	9									
01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	122	1	1075	2	N	19					89
							21	9									
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	110	1	952	2	N	11					100
							12	9									
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	113	1	962	2	N	24					124
							26	9									
*04	1170	N	905	-0-	-265	-0-	101	1	790	2	N	13					137
							14	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

11	3990	X	3575	-0-	-415	-0-	353	1	3222	2	Y	-0-					6
12	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	385	1	3445	2	Y	-0-					6
01	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	377	1	3335	2	Y	-0-					6
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	354	1	3065	2	Y	-0-					6
03	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	390	1	3307	2	Y	87					93
							96	9									
*04	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	375	1	2939	2	Y	-0-					93

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

11	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	395	1	1503	2	N	-0-					13
12	2201	N	1783	-0-	-418	-0-	394	1	1271	2	N	107					120
							118	9									
01	2108	N	1049	-0-	-1059	-0-	236	1	813	2	N	-0-					120
02	1764	N	1457	-0-	-307	-0-	348	1	1109	2	N	-0-					120
03	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	312	1	1145	2	N	81					201
							89	9									
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	432	1	1115	2	N	-0-					201

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	140	1	1281	2	N	-0-					22
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	2	N	-0-					22
01	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	148	1	1308	2	N	-0-					22
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	131	1	1133	2	N	-0-					22
03	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	146	1	1238	2	N	-0-					22
*04	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	146	1	1144	2	N	-0-					22

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10055 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	18 64	1 9	831	3	Y	58	40	0	16	1	2
*12	620	#	506	-0-	-114	-0-	7 90	1 9	409	3	Y	82	60	0	22	1	2
*01	1457	#	733	-0-	-724	-0-	10 95	1 9	628	3	Y	86	63	0	22	1	3
*02	1316	#	901	-0-	-415	-0-	15 74	1 9	812	3	Y	67	51	0	17	1	2
*03	1457	#	906	-0-	-551	-0-	15 79	1 9	812	3	Y	72	56	0	17	1	1
*04	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	21 69	1 9	1083	3	Y	63	42 1	0 5	20	1	1

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
*01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	Y	-0-					-0-
*02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
*03	248	#	143	-0-	-105	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
*04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	102 12	1 9	472	2	Y	11	8	1			13
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	79 9	1 9	528	2	Y	8					21
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	94 11	1 9	594	2	Y	10	9	1			22
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	72 6	1 9	461	2	Y	5					27
03	620	N	200	-0-	-420	-0-	199	2	1	9	Y	1					28
04	690	N	483	-0-	-207	-0-	55 7	1 9	421	2	Y	6					34

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	15					45
							17	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
12		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				16
01		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				16
02	T. A.			1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				16
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				16
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

11	3000	N	1776	-0-	-1224	1848	1776	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1850	-0-	-1250	598	1850	3			Y	-0-					-0-
01	2396	N	1798	-0-	-598	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER) 38472 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HATHCOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138817 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 14640 PERF.14257 - 14302

11		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2014 - P&A 11/04/14

HATHCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186951 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14262 - 14336

11		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014 - P/A 11-20-2014

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					378
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					378
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					378
02	868	N	464	-0-	-404	-0-	464	2			N	-0-					378
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					378
04	930	N	268	-0-	-662	-0-	93	1	175	2	N	-0-					378

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	10					43
							11	9									
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7					50
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	3	1	849	2	N	11	1	8			60
							12	9									
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	647	2	14	9	N	13	3	8			70
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	5	1	928	2	N	1	1	8			70
							1	9									
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	N	8					78

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

11	2010	N	1837	-0-	-173	-0-	1016	1	779	3	Y	38					111
							42	9									
12	1461	N	1362	-0-	-99	-0-	745	1	571	3	Y	42					153
							46	9									
01	1395	N	543	-0-	-852	-0-	280	1	216	3	Y	43					196
							47	9									
02	1260	N	557	-0-	-703	-0-	292	1	224	3	Y	37					233
							41	9									
03	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	643	1	493	3	Y	67					300
							74	9									
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	484	1	372	3	Y	26	103	1			223
							29	9									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

11	1350	N	469	-0-	-881	-0-	469	1			N	-0-	162	1			49
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	837	1	14	9	N	13					62
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	768	1	13	9	N	12					74
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	87	1	686	3	N	2					76
							2	9									
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	718	1	31	9	N	28					104
04	750	N	414	-0-	-336	-0-	46	1	361	3	N	6					110
							7	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

11	3000	X	2989	-0-	-11	-0-	2970	2	19	9	N	17					209
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3139	2	25	9	N	23	189	1			43
01	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3018	2	2	9	N	2					45
02	2800	X	2599	-0-	-201	-0-	2538	2	61	9	N	55					100
03	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3030	2	2	9	N	2					102
*04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3062	2	31	9	N	28					130

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
11	2700	N	2454	-0-	-246	-0-	2454	2			N	-0-					67
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					67
01	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2			N	-0-					67
02	2296	N	2283	-0-	-13	-0-	2283	2			N	-0-					67
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2618	2	44	9	N	40					107
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2699	2	22	9	N	20					127

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
11	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	3			N	-0-					99
12	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	3			N	-0-					99
01	868	N	370	-0-	-498	-0-	370	3			N	-0-					99
02	700	N	283	-0-	-417	-0-	283	3			N	-0-					99
03	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	3			N	-0-					99
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					99

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
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
11	1224	X	293	-0-	-931	-0-	32	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	3					3
							3	9									
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	3	Y	-0-					3

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
11	1800	X	1693	-0-	-107	-0-	229	1	1442	3	Y	20	49	1			36
							22	9									
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	265	1	1574	3	Y	65	73	1			28
							72	9									
01	1860	X	1625	-0-	-235	-0-	227	1	1344	3	Y	49					77
							54	9									
02	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	189	1	1220	3	Y	29	59	1			47
							32	9									
03	1922	X	1643	-0-	-279	-0-	219	1	1389	3	Y	32	58	1			21
							35	9									
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	217	1	1371	3	Y	38					59
							42	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1117	-0-	-263	-0-	122	1	995	3	Y	-0-					37
12	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	123	1	980	3	Y	7	20	1			24
							8	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	98	1	695	3	Y	5					29
							6	9									
02	4060	X	1141	-0-	-2919	-0-	128	1	1013	3	Y	-0-					29
03	4495	X	1029	-0-	-3466	-0-	118	1	903	3	Y	7					36
							8	9									
*04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	138	1	1185	3	Y	6					42
							7	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	220	1	1382	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	246	1	1454	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	219	1	1301	3	Y	2					4
							2	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	186	1	1209	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	210	1	1331	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	234	1	1476	3	Y	12					16
							13	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2699	-0-	-721	-0-	366	1	2308	3	Y	23	59	1			45
							25	9									
12	3534	X	2757	-0-	-777	-0-	387	1	2291	3	Y	72	84	1			33
							79	9									
01	3317	X	2478	-0-	-839	-0-	350	1	2075	3	Y	48					81
							53	9									
02	2800	X	2111	-0-	-689	-0-	279	1	1804	3	Y	25	59	1			47
							28	9									
03	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	370	1	2360	3	Y	26	54	1			19
							29	9									
04	2700	X	2487	-0-	-213	-0-	337	1	2117	3	Y	30					49
							33	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2238	-0-	-1392	-0-	302	1	1904	3	Y	29	65	1			50
							32	9									
12	3751	X	2124	-0-	-1627	-0-	299	1	1770	3	Y	50	71	1			29
							55	9									
01	2356	X	1937	-0-	-419	-0-	275	1	1627	3	Y	32					61
							35	9									
02	2128	X	1929	-0-	-199	-0-	252	1	1638	3	Y	35	53	1			43
							39	9									
03	2356	X	2315	-0-	-41	-0-	311	1	1978	3	Y	24	49	1			18
							26	9									
04	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	288	1	1811	3	Y	38					56
							42	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	130	1	2971	3	Y	102	85	1			60
							112	9									
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	143	1	3066	3	Y	99	132	1			27
							109	9									
01	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	127	1	2738	3	Y	100	92	1			35
							110	9									
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	128	1	2758	3	Y	57	70	1			22
							63	9									
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	137	1	2785	3	Y	118	87	1			53
							130	9									
04	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	118	1	2517	3	Y	55	70	1			38
							61	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	144	1	1189	3	Y	6					46
							7	9									
12	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	145	1	1148	3	Y	7	26	1			27
							8	9									
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	139	1	979	3	Y	13					40
							14	9									
02	1372	X	1260	-0-	-112	-0-	141	1	1116	3	Y	3					43
							3	9									
03	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	193	1	1477	3	Y	10					53
							11	9									
04	1350	X	1092	-0-	-258	-0-	113	1	970	3	Y	8					61
							9	9									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13129	-0-	-1331	-0-	538	1	12286	3	N	277	275	1			192
							305	9									
12	14942	X	13315	-0-	-1627	-0-	581	1	12433	3	N	274	388	1			78
							301	9									
01	14694	X	12091	-0-	-2603	-0-	522	1	11231	3	N	307	279	1			106
							338	9									
02	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	500	1	10776	3	N	297	308	1			95
							327	9									
03	12679	X	12530	-0-	-149	-0-	572	1	11585	3	N	339	271	1			163
							373	9									
*04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	541	1	11529	3	N	273	286	1			150
							300	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8025	-0-	-765	-0-	1094	1	6888	3	N	39					167
							43	9									
12	9083	X	7811	-0-	-1272	-0-	1119	1	6625	3	N	61	146	1			82
							67	9									
01	8897	X	7589	-0-	-1308	-0-	1092	1	6458	3	N	35					117
							39	9									
02	8036	X	7183	-0-	-853	-0-	951	1	6176	3	N	51					168
							56	9									
03	8587	X	7830	-0-	-757	-0-	1055	1	6712	3	N	57	161	1			64
							63	9									
04	8040	X	7387	-0-	-653	-0-	1005	1	6329	3	N	48					112
							53	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11598	-0-	-432	-0-	487	1	11109	3	N	2					185
							2	9									
12	12431	X	11848	-0-	-583	-0-	526	1	11268	3	N	49	127	1			107
							54	9									
01	12307	X	10741	-0-	-1566	-0-	476	1	10229	3	N	33					140
							36	9									
02	11116	X	9887	-0-	-1229	-0-	436	1	9416	3	N	32					172
							35	9									
03	12307	X	11042	-0-	-1265	-0-	518	1	10480	3	N	40					212
							44	9									
04	11610	X	9949	-0-	-1661	-0-	445	1	9484	3	N	18					230
							20	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-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
11	3510	X	3088	-0-	-422	-0-	3055	2	33	9	N	30					167
12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3204	2	34	9	N	31					198
01	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2913	2	15	9	N	14					212
02	3024	X	3005	-0-	-19	-0-	2974	2	31	9	N	28	180	1	1	8	59
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3883	2	34	9	N	31					90
*04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3059	2	73	9	N	66	46	7	2	8	108

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1930	-0-	-320	-0-	1917	2	13	9	N	12					48
12	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	1927	2	4	9	N	4					52
01	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1921	2	1	9	N	1					53
02	1792	N	1776	-0-	-16	-0-	1772	2	4	9	N	4	1	8			56
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1849	2	2	9	N	2					58
04	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	2			N	-0-	18	7			40

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					153
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					153
01	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-					153
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	656	2			N	-0-					153
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					153
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-	24	7			129

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	919	-0-	-281	-0-	919	2			N	-0-					80
12	1271	N	997	-0-	-274	-0-	997	2			N	-0-					80
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					80
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					80
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					80
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-	6	7			74

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	1507	2	7	9	N	6					181
12	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1585	2	7	9	N	6					187
01	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1525	2	3	9	N	3	153	1			37
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	2	4	9	N	4					41
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3					44
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1	22	7	1	8	22

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	2657	2	18	9	Y	16					82
12	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	2724	2	33	9	Y	30	62	1	2	8	48
01	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2599	2	25	9	Y	23					71
02	2632	X	2082	-0-	-550	-0-	2049	2	33	9	Y	30	61	1	3	8	37
03	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	2469	2	31	9	Y	28					65
04	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	2414	2	9	9	Y	8	65	1	8	8	-0-

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	2625	2	8	9	N	7					179
12	2759	N	2647	-0-	-112	-0-	2632	2	15	9	N	14					193
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2727	2	6	9	N	5	151	1			47
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2539	2	7	9	N	6					53
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2790	2	10	9	N	9					62
04	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	2549	2	52	9	N	47	42	7	2	8	65

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	433	2	3	9	N	3					200
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-	185	1			15
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					15
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	319	2	14	9	N	13					28
03	1457	N	327	-0-	-1130	-0-	321	2	6	9	N	5					33
04	1680	N	564	-0-	-1116	-0-	563	2	1	9	N	1	6	7	1	8	27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1637	2	6	9	N	5					148
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1650	2	6	9	N	5					153
01	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1594	2	13	9	N	12					165
02	1540	N	1497	-0-	-43	-0-	1484	2	13	9	N	12	1	8			176
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1576	2	2	9	N	2					178
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1438	2	1	9	N	1	110	7	1	8	68

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	86	2	51	9	N	46					218
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	54	2	4	9	N	4					222
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	149	2	20	9	N	18					240
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	67	2			N	-0-	180	1			60
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	107	2	22	9	N	20					80
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-	20	7			60

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
11	1950	N	1515	-0-	-435	-0-	1515	2			N	-0-					67
12	2077	N	1522	-0-	-555	-0-	1482	2	40	9	N	36	92	1			11
01	1891	N	1366	-0-	-525	-0-	1357	2	9	9	N	8					19
02	1428	N	1275	-0-	-153	-0-	1269	2	6	9	N	5	1	8			23
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					23
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2	1	7	2	8	22

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3857	-0-	-793	-0-	3820	2	37	9	Y	34					165
12	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	4059	2	62	9	Y	56	124	1			97
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4780	2	51	9	Y	46					143
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4467	2	57	9	Y	52	122	1			73
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4584	2	62	9	Y	56					129
04	4680	X	3911	-0-	-769	-0-	3876	2	35	9	Y	32	115	1			46

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
11	1770	X	1747	-0-	-23	-0-	1732	2	15	9	N	14					166
12	1829	X	1272	-0-	-557	-0-	1272	2			N	-0-					166
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2219	2	46	9	N	42					208
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2826	2	33	9	N	30	180	1	1	8	57
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2943	2	35	9	N	32					89
*04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2619	2	18	9	N	16	2	8			103

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			52

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
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					160
12	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1626	2	15	9	N	14	166	1			8
01	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1784	2	15	9	N	14	3	8			19
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-	1594	2	7	9	N	6					25
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1828	2	12	9	N	11					36
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-	16	7			20

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
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					107
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14	86	1			35
01	1178	N	713	-0-	-465	-0-	703	2	10	9	N	9					44
02	812	N	630	-0-	-182	-0-	619	2	11	9	N	10	1	8			53
03	930	N	303	-0-	-627	-0-	300	2	3	9	N	3					56
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	530	1	701	2	N	1	14	7	1	8	42
							1	9									

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					147
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					147
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					147
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					147
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					147
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	27	7			120

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	973	2	1	9	N	1					63
12	1147	N	817	-0-	-330	-0-	815	2	2	9	N	2					65
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1037	2	8	9	N	7					72
02	896	N	715	-0-	-181	-0-	712	2	3	9	N	3					75
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	692	2	1	9	N	1					76
04	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	2			N	-0-	56	7			20

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2833	-0-	-347	-0-	2831	2	2	9	N	2					108
12	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	2785	2	4	9	N	4					112
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	2734	2	9	9	N	8					120
02	2744	X	2579	-0-	-165	-0-	2569	2	10	9	N	9	1	8			128
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2800	2	7	9	N	6					134
04	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2628	2	1	9	N	1	12	7	1	8	122

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2095	2	1	9	N	1					135
12	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	2262	2	10	9	N	9	49	1			95
01	2449	N	2135	-0-	-314	-0-	2133	2	2	9	N	2					97
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					97
03	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					97
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-	27	7			70

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2719	2	28	9	N	25					207
12	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2104	2	25	9	N	23	188	1			42
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2591	2	25	9	N	23					65
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2664	2	25	9	N	23	1	8			87
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2678	2	23	9	N	21					108
04	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2201	2	1	9	N	1	13	7	1	8	95

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					142
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					142
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					142
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					142
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	2	11	9	N	10					152
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	28	7	1	8	124

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					210
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1651	2	41	9	N	37	170	1			77
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2028	2	7	9	N	6					83
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10					93
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1518	2	19	9	N	17					110
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2245	2	15	9	N	14					124

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	482	-0-	-298	-0-	476	2	6	9	N	5					122
12	806	X	348	-0-	-458	-0-	345	2	3	9	N	3					125
01	527	X	24	-0-	-503	-0-	24	2			N	-0-					125
02	476	X	7	-0-	-469	-0-	7	2			N	-0-					125
03	527	X	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					125
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	8	7			117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

11	690	N	361	-0-	-329	-0-	361	2			N	-0-					197
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-	177	1			20
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	346	2	1	9	N	1					21
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					24
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					27
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-	14	7			13

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

11	1410	N	936	-0-	-474	-0-	936	2			N	-0-					25
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	N	2					27
01	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					27
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					27
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					27
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8			27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

11	1410	N	529	-0-	-881	-0-	42	1	487	2	N	-0-					109
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	72	1	855	2	N	-0-					109
01	837	N	764	-0-	-73	-0-	70	1	694	2	N	-0-					109
02	756	X	745	-0-	-11	-0-	64	1	680	2	N	1	1	8			109
							1	9									
03	930	X	869	-0-	-61	-0-	67	1	796	2	N	5					114
							6	9									
04	900	X	753	-0-	-147	-0-	56	1	697	2	N	-0-					114

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

11	1380	N	996	-0-	-384	-0-	996	2			N	-0-					44
12	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	2			N	-0-					44
01	1178	N	967	-0-	-211	-0-	967	2			N	-0-					44
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8			44
03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					44
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					44

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3390	X	2994	-0-	-396	-0-	2984	2	10	9	N	9					94
12	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3224	2	14	9	N	13					107
01	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					107
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3072	2	8	9	N	7	1	8			113
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3322	2	8	9	N	7					120
04	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	3107	2	61	9	N	55	48	7			127

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1116	2	4	9	N	4					69
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1170	2	21	9	N	19					88
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	N	7					95
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	N	8					103
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	N	7					110
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	45	7	2	8	65

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					139
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					139
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					139
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					139
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					139
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
11	2340	N	1926	-0-	-414	-0-	1893	2	33	9	N	30					150
12	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	1947	2	40	9	N	36					186
01	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	1732	2	28	9	N	25	155	1	3	8	53
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	2	26	9	N	24	3	8			74
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2103	2	23	9	N	21					95
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	N	2	20	7	2	8	75

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					75
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					75
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					75
02	588	N	314	-0-	-274	-0-	314	2			N	-0-					75
03	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					75
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	250	2	6	9	N	5					80

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1708	2	10	9	N	9					108
12	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1713	2	9	9	N	8					116
01	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1444	2	3	9	N	3					119
02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	1557	2	8	9	N	7					126
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1707	2	7	9	N	6					132
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	N	1	8	7	1	8	124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2198	2	33	9	N	30					187
12	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2221	2	34	9	N	31					218
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2352	2	33	9	N	30	178	1			70
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2296	2	37	9	N	34	1	8			103
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2458	2	32	9	N	29					132
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	2	4	9	N	4	1	8			135

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1567	-0-	-923	-0-	122	1	1438	2	N	6					130
							7	9									
12	2139	N	1398	-0-	-741	-0-	108	1	1290	2	N	-0-					130
01	1891	N	952	-0-	-939	-0-	87	1	864	2	N	1	1	8			130
							1	9									
02	1932	X	952	-0-	-980	-0-	82	1	870	2	N	-0-					130
03	1891	X	1271	-0-	-620	-0-	99	1	1172	2	N	-0-					130
04	1560	X	1408	-0-	-152	-0-	98	1	1229	2	N	74	186	1			18
							81	9									

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	538	1	2729	2	Y	4	1	8			177
							4	9									
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	545	1	2715	2	Y	43	141	1			79
							47	9									
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	534	1	2658	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
02	3052	X	2512	-0-	-540	-0-	452	1	2056	2	Y	4					83
							4	9									
03	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	529	1	2374	2	Y	15	1	8			97
							17	9									
04	3270	X	2819	-0-	-451	-0-	497	1	2201	2	Y	110					207
							121	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	422	1	2141	2	Y	-0-					32
12	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	447	1	2224	2	Y	7	24	1			15
							8	9									
01	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	426	1	2117	2	Y	-0-					15
02	2912	X	2292	-0-	-620	-0-	412	1	1876	2	Y	4					19
							4	9									
03	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	463	1	2077	2	Y	6					25
							7	9									
04	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	463	1	2053	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	1668	2	1	9	Y	1					48
12	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1670	2	8	9	Y	7					55
01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1713	2	11	9	Y	10					65
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	2	8	9	Y	7	1	8			71
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7					78
04	1680	N	1039	-0-	-641	-0-	1039	2			Y	-0-	37	7			41

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	2			Y	-0-					37
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	18	7			19

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
11	3420	X	3033	-0-	-387	-0-	3018	2	15	9	N	14					187
12	3534	X	3038	-0-	-496	-0-	3018	2	20	9	N	18					205
01	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	2940	2	28	9	N	25	182	1			48
02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2787	2	20	9	N	18	1	8			65
03	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	2970	2	23	9	N	21					86
04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2796	2	13	9	N	12	16	7	2	8	80

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	7			-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	Y	3					73
12	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1117	2	7	9	Y	6	69	1			10
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1193	2	7	9	Y	6					16
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1218	2	8	9	Y	7					23
03	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	1222	2	6	9	Y	5					28
*04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-	13	7			15

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

11	5790	X	5581	-0-	-209	-0-	5563	2	18	9	N	16					172
12	6169	X	5396	-0-	-773	-0-	5395	2	1	9	N	1					173
01	6169	X	4102	-0-	-2067	-0-	4090	2	12	9	N	11	156	1			28
02	5992	X	3736	-0-	-2256	-0-	3727	2	9	9	N	8	2	8			34
03	5766	X	2112	-0-	-3654	-0-	2106	2	6	9	N	5					39
*04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7580	2	2	9	N	2	19	7	2	8	20

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

11	900	N	768	-0-	-132	-0-	733	2	35	9	N	32					137
12	992	N	701	-0-	-291	-0-	654	2	47	9	N	43					180
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	309	2	66	9	N	60	163	1			77
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	548	2	28	9	N	25	1	8			101
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	791	2	43	9	N	39					140
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	2	17	9	N	15	18	7	2	8	135

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1102	-0-	-1178	-0-	1098	2	4	9	Y	4					67
12	2139	X	1074	-0-	-1065	-0-	1068	2	6	9	Y	5	62	1			10
01	1767	X	850	-0-	-917	-0-	841	2	9	9	Y	8					18
02	952	N	689	-0-	-263	-0-	679	2	10	9	Y	9					27
03	1054	N	777	-0-	-277	-0-	771	2	6	9	Y	5					32
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	135	1	782	2	Y	2	14	7	2	8	18
							2	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	40050	X	34531	-0-	-5519	-0-	52	1	34237	2	N	220	174	1			190
							242	9									
12	40021	X	36277	-0-	-3744	-0-	42	1	35936	2	N	272	341	1			121
							299	9									
01	38657	X	36953	-0-	-1704	-0-	16	1	36631	2	N	278	342	1			57
							306	9									
02	34160	X	29168	-0-	-4992	-0-	28926	2	242	9	N	220	185	1			92
03	37820	X	33973	-0-	-3847	-0-	33744	2	229	9	N	208	176	1			124
04	35760	X	32490	-0-	-3270	-0-	32261	2	229	9	N	208	180	1			152

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	19320	X	8592	-0-	-10728	-0-	750	1	7575	2	N	243	192	1			288
							267	9									
12	17546	X	10494	-0-	-7052	-0-	775	1	9397	2	N	293	379	1			202
							322	9									
01	15252	X	6973	-0-	-8279	-0-	775	1	5963	2	N	214	174	1			242
							235	9									
02	12124	X	6152	-0-	-5972	-0-	700	1	5212	2	N	218	178	1	2	8	280
							240	9									
03	10974	X	7883	-0-	-3091	-0-	775	1	6847	2	N	237	359	1			158
							261	9									
04	10170	X	6380	-0-	-3790	-0-	6091	2	289	9	N	263	151	1	14	8	256

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376800	X	274480	-0-	-102320	-0-	272174	2	2306	9	N	2096	2099	1	4	8	185
12	389360	X	240486	-0-	-148874	-0-	124	1	237458	2	N	2640	2522	1	51	8	252
							2904	9									
01	389360	X	209294	-0-	-180066	-0-	116	1	206693	2	N	2259	2333	1	6	8	172
							2485	9									
02	351680	X	173348	-0-	-178332	-0-	112	1	171411	2	N	1659	1630	1			201
							1825	9									
03	283619	X	177251	-0-	-106368	-0-	124	1	175049	2	N	1889	1833	1	5	8	252
							2078	9									
04	274470	X	159452	-0-	-115018	-0-	120	1	157568	2	N	1604	1603	1	1	8	252
							1764	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					4
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					4
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	93	1	1111	3	Y	-0-					17
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-					17
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		884	-0-	884	884	62	1	822	3	Y	-0-					17
*03	DLQ G-10		948	-0-	948	1832	158	1	790	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1832					Y	NO RPT					17

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	229	1	2741	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	118	1	2697	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	177	1	2347	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2612	-0-	2612	5136	436	1	2176	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5136					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	140	1	1667	3	Y	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	75	1	1719	3	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1782	-0-	1782	1782	124	1	1658	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1915	-0-	1915	3697	319	1	1596	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3697					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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	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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	24					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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	26	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	43	1	539	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		632	-0-	632	1214	105	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1214					Y	NO RPT					-0-

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
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	310	1	3699	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	160	1	3635	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3362	-0-	-606	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3384	-0-	3384	3384	219	1	3165	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3455	-0-	3455	6839	576	1	2879	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6839					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		60	-0-	60	92	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
11	210	N	99	-0-	-111	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		44	-0-	44	111	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

11	930	X	918	-0-	-12	-0-	70	1	848	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	825	-0-	-198	-0-	35	1	790	3	Y	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		676	-0-	676	676	123	1	553	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1925	208	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1925					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

11	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

11	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

11	10200	N	8258	-0-	-1942	B	-0-	8258	3		N	-0-					-0-
12	11862	N	11862	-0-	-0-	B	-0-	11862	3		N	-0-					-0-
01	11727	N	11727	-0-	-0-	B	-0-	11727	3		N	-0-					-0-
02	4105	N	10540	-0-	6435	B	6435	10540	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6435																	
03	0	N	11454	-0-	11454	B	17889	11454	3		N	-0-					-0-
04	0	N	10576	-0-	10576	B	28465	10576	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

11	7170	#	5731	-0-	-1439	B	-2126	5731	3		N	-0-					-0-
12	9455	#	7366	-0-	-2089	B	-4215	7366	3		N	-0-					-0-
01	9455	#	6881	-0-	-2574	B	-6789	6881	3		N	-0-					-0-
02	3993		5933	-0-	1940	B	-4849	5933	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4849																	
03	0		2060	-0-	2060	B	-2789	2060	3		N	-0-					-0-
04	0	N	643	-0-	643	B	-2146	643	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

11	36300		3518	-0-	-32782	B	-35928	3518	3		N	-0-					-0-
12	37510		-0-	-0-	-37510	B	-73438				N	-0-					-0-
01	34449		20300	-0-	-14149	B	-87587	20300	3		N	-0-					-0-
02	28	#	55850	-0-	55822	B	-31765	55850	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31765																	
03	0		43758	-0-	43758	B	11993	43758	3		N	-0-					-0-
04	0		42996	-0-	42996	B	54989	42996	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			107

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) //CONT.// 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
USA COM WELL #: 1 RRCID -> 265184 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

11	2364	R	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5					102
12	1984	#	1943	-0-	-41	-0-	1936	2	7	9	N	6					108
01	2325	#	1790	-0-	-535	-0-	1784	2	6	9	N	5					113
02	2212	#	1213	-0-	-999	-0-	1209	2	4	9	N	4					117
03	2449	#	1596	-0-	-853	-0-	1595	2	1	9	N	1					118
04	2370	#	1196	-0-	-1174	-0-	1194	2	2	9	N	2					120

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED 49B 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

11	660	#	565	-0-	-95	-0-	543	2	22	9	N	20					45
12	651	#	467	-0-	-184	-0-	456	2	11	9	N	10	1	8			54
01	651	#	623	-0-	-28	-0-	567	2	56	9	N	51					105
02	588	#	516	-0-	-72	-0-	457	2	59	9	N	54					159
03	589	#	552	-0-	-37	-0-	527	2	25	9	N	23					182
*04	600	#	540	-0-	-60	-0-	520	2	20	9	N	18					200

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

11	480	#	210	-0-	-270	-0-	182	2	28	9	N	25					163
12	496	#	89	-0-	-407	-0-	53	2	36	9	N	33					196
01	403	#	51	-0-	-352	-0-	42	2	9	9	N	8					204
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	3					207
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					207
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					207

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

11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	18	1			1

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10380 - 10572

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10351 - 10735

11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					12
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790	2	N	-0-					12
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					12
02	448	N	248	-0-	-200	-0-	105	1	143	2	N	-0-					12
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13					25
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	385	1	1091	2	N	23					48
							25	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10490 - 10757

11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	2	N	-0-					-0-
01	775	N	188	-0-	-587	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	775	N	32	-0-	-743	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	28	1	80	2	N	15					15
							17	9									

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10218 - 10410

11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					75
12	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					75
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					75
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					75
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					75
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	686	2	3	9	N	3					78

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

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
11	2580	N	2514	-0-	-66	-0-	2514	2			N	-0-					140
12	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	2584	2	11	9	N	10					150
01	2728	N	2411	-0-	-317	-0-	2394	2	17	9	N	15					165
02	2352	N	2334	-0-	-18	-0-	2313	2	21	9	N	19					184
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	5			184
04	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	2201	2	3	9	N	3					187

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					165
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					165
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					165
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	718	2			N	-0-					165
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					165
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					165

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2356	3	19	9	N	17	8	1	2	8	172
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2627	3	6	9	N	5	3	8			174
01	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2076	3	4	9	N	4	1	8			177
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2250	3	53	9	N	48	1	8			224
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	N	1	1	8			224
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2392	3	34	9	N	31	8	1			247

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3948	3	35	9	N	32	13	1	1	8	117
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4578	3	10	9	N	9	4	8			122
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4063	3	3	9	N	3	1	8			124
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1	1	8			124
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	3	3	9	N	3	3	8			124
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3151	3	42	9	N	38	11	1	2	8	149

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	2	N	-0-					89
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	25	1	139	2	N	1	1	1			89
							1	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	99	1	390	2	N	-0-					89
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	N	1	1	8			89
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					89
04	480	N	115	-0-	-365	-0-	36	1	79	2	N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2778	N	2564	-0-	-214	-0-	554	1	1956	2	N	49	1	8			110
							54	9									
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	444	1	2416	2	N	35	13	1	2	8	130
							39	9									
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	601	1	2352	2	N	22					152
							24	9									
02	2576	X	2436	-0-	-140	-0-	266	1	2119	2	N	46	1	8			197
							51	9									
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	81	1	2765	2	N	34	181	1			50
							37	9									
*04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	864	1	1896	2	N	22	2	8			70
							24	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	426	-0-	-624	-0-	94	1	331	2	N	1	1	8			72
							1	9									
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	110	1	600	2	N	5	3	1	2	8	72
							6	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	141	1	550	2	N	-0-					72
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	621	2	N	-0-					72
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	16	1	560	2	N	-0-					72
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	300	1	658	2	N	-0-					72

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	277	1	980	2	N	27					105
							30	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	264	1	1435	2	N	95	8	1			192
							105	9									
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	264	1	1033	2	N	60					252
							66	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1155	2	N	22					274
							24	9									
03	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	39	1	1334	2	N	44	193	1			125
							48	9									
04	1320	N	532	-0-	-788	-0-	167	1	365	2	N	-0-					125

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	391	1	1384	2	N	45					212
							50	9									
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	304	1	1656	2	N	83	180	1			115
							91	9									
01	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	263	1	1032	2	N	52					167
							57	9									
02	1708	N	1494	-0-	-214	-0-	156	1	1244	2	N	85					252
							94	9									
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	55	1	1873	2	N	91	184	1			159
							100	9									
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	666	1	1463	2	N	-0-					159

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	538	1	1902	2	N	3	3	8			114
							3	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	185	1	1005	2	N	11	5	1	3	8	117
							12	9									
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	249	1	974	2	N	2	2	8			117
							2	9									
02	1652	N	994	-0-	-658	-0-	110	1	880	2	N	4	2	8			119
							4	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	N	1					120
							1	9									
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	424	1	932	2	N	12	2	8			130
							13	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	440	1	1555	2	N	11	2	8			52
							12	9									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	372	1	2026	2	N	14	11	1	3	8	52
							15	9									
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	403	1	1577	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	1876	N	1838	-0-	-38	-0-	202	1	1613	2	N	21	1	8			72
							23	9									
03	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	55	1	1883	2	N	2	1	8			73
							2	9									
04	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	592	1	1299	2	N	8	1	8			80
							9	9									

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	123	3	11	9	N	10	93	1	2	8	52
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					52
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	223	3	12	9	N	11	1	8			62
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	371	3	128	9	N	116	3	1	3	8	172
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	313	3	23	9	N	21	3	8			190
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	249	3	31	9	N	28	173	1	2	8	43

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	335	-0-	-175	-0-	334	3	1	9	N	1					130
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	550	3	3	9	N	3	1	8			132
01	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					132
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	222	3	2	9	N	2	2	1			132
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	471	3	2	9	N	2					134
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	428	3	11	9	N	10	3	1	1	8	140

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	3	3	9	N	3					33
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	3	2	9	N	2	2	8			33
01	1395	N	651	-0-	-744	-0-	651	3			N	-0-					33
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	874	3	35	9	N	32	7	1			58
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	868	3	6	9	N	5					63
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	965	3	29	9	N	26	8	1	1	8	80

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	329	1	1161	2	N	1	1	8			140
							1	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	255	1	1389	2	N	8	7	1	1	8	140
							9	9									
01	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	221	1	864	2	N	2	2	8			140
							2	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	173	1	1379	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	32	1	1091	2	N	-0-					140
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	458	1	1006	2	N	1	1	8			140
							1	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	88	1	312	2	N	24	1	8			63
							26	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	67	1	363	2	N	3	2	1	1	8	63
							3	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	83	1	323	2	N	10	1	8			72
							11	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	456	2	N	7	2	8			77
							8	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-					77
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	54	1	118	2	N	-0-					77

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	3	1	9	N	1	1	8			164
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	3	1	9	N	1	1	8			164
01	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	1234	3	30	9	N	27	1	8			190
02	1512	N	1432	-0-	-80	-0-	1414	3	18	9	N	16	11	1	1	8	194
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1570	3	7	9	N	6					200
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1335	3	36	9	N	33	180	1	1	8	52

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2905	-0-	-95	65	2819	3	86	9	N	78	2	8			224
12	3078	N	3013	-0-	-65	-0-	2988	3	25	9	N	23	140	1	1	8	106
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2878	3	138	9	N	125	1	8			230
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2555	3	89	9	N	81	195	1	1	8	115
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2922	3	97	9	N	88					203
04	2820	X	1210	-0-	-1610	-0-	1196	3	14	9	N	13	175	1			41

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	355	-0-	-155	-0-	352	3	3	9	N	3	123	1	2	8	70
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5	3	8			72
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	N	1	1	8			72
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	260	3	22	9	N	20	2	1	1	8	89
03	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	3			N	-0-					89
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	389	3	4	9	N	4	3	1	1	8	89

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	816	3	19	9	N	17	1	8			143
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	3	6	9	N	5	1	8			147
01	930	N	735	-0-	-195	-0-	722	3	13	9	N	12	1	8			158
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	645	3	13	9	N	12	5	1	1	8	164
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	3	7	9	N	6					170
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	N	20	7	1			183

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	433	-0-	-467	-0-	95	1	337	2	N	1	1	8			107
							1	9									
12	496	N	318	-0-	-178	-0-	49	1	268	2	N	1	1	1			107
							1	9									
01	558	N	318	-0-	-240	-0-	65	1	253	2	N	-0-					107
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	34	1	272	2	N	1	1	8			107
							1	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	N	-0-					107
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	209	1	460	2	N	-0-					107

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
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	3	1	9	N	1	1	8			139
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2	9	N	2	1	8			140
01	1147	N	714	-0-	-433	-0-	714	3			N	-0-					140
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	545	3	10	9	N	9	4	1			145
03	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	3			N	-0-					145
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1150	3	18	9	N	16	9	1			152

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	3	17	9	N	15	190	1	2	8	35
12	1178	N	541	-0-	-637	-0-	539	3	2	9	N	2					37
01	1426	N	107	-0-	-1319	-0-	104	3	3	9	N	3					40
02	1204	N	84	-0-	-1120	-0-	77	3	7	9	N	6	1	1			45
03	527	N	126	-0-	-401	-0-	122	3	4	9	N	4	2	8			47
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1390	3	40	9	N	36	1	8			142
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	3	21	9	N	19	1	8			160
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1559	3	48	9	N	44	2	8			202
02	1316	N	1263	-0-	-53	-0-	1232	3	31	9	N	28	10	1			220
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1329	3	20	9	N	18	176	1			62
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1331	3	50	9	N	45	11	1	2	8	94

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
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	3	6	9	N	5	69	1			53
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1225	3	11	9	N	10					63
01	1798	N	1103	-0-	-695	-0-	1085	3	18	9	N	16	1	8			78
02	1176	N	1055	-0-	-121	-0-	1038	3	17	9	N	15	8	1	1	8	84
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1112	3	12	9	N	11					95
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1388	3	46	9	N	42	11	1	1	8	125

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
11	870	N	381	-0-	-489	-0-	379	3	2	9	N	2	47	1			42
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8	9	N	7	4	8			45
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	3	14	9	N	13	1	8			57
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1208	3	56	9	N	51	10	1	1	8	97
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	3	4	9	N	4	1	8			100
04	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1346	3	50	9	N	45	11	1	2	8	132

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	1	8			115
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2					117
01	589	N	276	-0-	-313	-0-	276	3			N	-0-					117
02	560	N	168	-0-	-392	-0-	165	3	3	9	N	3	1	1			119
03	651	N	21	-0-	-630	-0-	18	3	3	9	N	3					122
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					122

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
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	957	3	10	9	N	9	1	8			107
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	797	3	17	9	N	15	3	8			119
01	1209	N	549	-0-	-660	-0-	532	3	17	9	N	15					134
02	896	N	744	-0-	-152	-0-	736	3	8	9	N	7	6	1	1	8	134
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	N	3					137
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1023	3	34	9	N	31	8	1	1	8	159

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	3	2	9	N	2	1	8			58
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	509	3	3	9	N	3	3	8			58
01	1023	N	510	-0-	-513	-0-	510	3			N	-0-					58
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	824	3	20	9	N	18	7	1	2	8	67
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	N	3					70
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	3	14	9	N	13	8	1	2	8	73

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	3	4	9	N	4	135	1	1	8	42
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	3	1	9	N	1	1	8			42
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1353	3	1	9	N	1					43
02	1708	N	1045	-0-	-663	-0-	1036	3	9	9	N	8	8	1			43
03	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	1176	3	15	9	N	14					57
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1206	3	23	9	N	21	10	1			68

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1700	3	4	9	N	4	1	8			122
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1134	3	2	9	N	2					124
01	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1683	3	8	9	N	7	1	8			130
02	1596	N	1373	-0-	-223	-0-	1341	3	32	9	N	29	11	1	1	8	147
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	3	19	9	N	17					164
04	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1213	3	28	9	N	25	10	1			179

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5					200
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	119	1			82
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	N	1	1	8			62
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					62
01	837	N	323	-0-	-514	-0-	320	3	3	9	N	3					65
02	700	N	326	-0-	-374	-0-	320	3	6	9	N	5	3	1			67
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	348	3	1	9	N	1					68
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12	9	N	11	5	1	1	8	73

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
11	1530	N	1186	-0-	-344	-0-	98	1	1075	2	N	12	1	8			138
							13	9									
12	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	97	1	1224	2	N	3	2	8			139
							3	9									
01	1550	N	380	-0-	-1170	-0-	38	1	330	2	N	11					150
							12	9									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	158	1	1694	2	N	10	1	8			159
							11	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	141	1	1316	2	N	10	2	8			167
							11	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	193	1	1354	2	N	12	130	1	1	8	48
							13	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	1540	2	N	12	2	8			53
							13	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	N	10	3	8			60
							11	9									
01	1519	N	228	-0-	-1291	-0-	23	1	205	2	N	-0-					60
02	1568	N	63	-0-	-1505	-0-	6	1	57	2	N	-0-					60
03	1643	N	21	-0-	-1622	-0-	2	1	19	2	N	-0-					60
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	3	1	19	2	N	-0-					60

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
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	652	1	2185	2	N	26	199	1	4	8	38
							29	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	190	1	1575	2	N	27	3	8			62
							30	9									
01	2728	N	1865	-0-	-863	-0-	430	1	1410	2	N	23	1	8			84
							25	9									
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	478	1	2087	2	N	33	2	8			115
							36	9									
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	368	1	2147	2	N	41	2	8			154
							45	9									
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	328	1	1931	2	N	19	3	8			170
							21	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
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	173	1	1901	2	N	6	2	8			189
							7	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	124	1	1569	2	N	1	147	1	1	8	42
							1	9									
01	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	153	1	1345	2	N	2	1	8			43
							2	9									
02	1932	N	1745	-0-	-187	-0-	144	1	1548	2	N	48	1	8			90
							53	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	165	1	1539	2	N	2	2	8			90
							2	9									
04	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	135	1	947	2	N	1	1	8			90
							1	9									

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	707	-0-	-133	-0-	159	1	533	2	N	14	85	1	1	8	37
							15	9									
12	1023	N	516	-0-	-507	-0-	55	1	457	2	N	4	1	8			40
							4	9									
01	1054	N	295	-0-	-759	-0-	68	1	223	2	N	4	1	8			43
							4	9									
02	672	N	275	-0-	-397	-0-	51	1	222	2	N	2					45
							2	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	128	1	746	2	N	3					48
							3	9									
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	127	1	747	2	N	6	1	8			53
							7	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	210	1	702	2	N	24	72	1	2	8	45
							26	9									
12	1302	N	759	-0-	-543	-0-	80	1	660	2	N	17	4	8			58
							19	9									
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	171	1	563	2	N	11	1	8			68
							12	9									
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	134	1	583	2	N	14	2	8			80
							15	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	127	1	737	2	N	10	3	8			87
							11	9									
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	137	1	806	2	N	26	1	8			112
							29	9									

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	128	1	3374	2	N	31	45	1	1	8	92
							34	9									
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	505	1	4189	2	N	33	5	8			120
							36	9									
01	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	2955	3	14	9	N	13	1	8			132
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3195	3	1	9	N	1	1	8			132
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1	9	N	1	1	8			132
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3783	3	112	9	N	102	2	8			232

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2025	3	32	9	N	29	2	8			177
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2179	3	34	9	N	31	155	1	5	8	48
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1762	3	26	9	N	24	2	8			70
02	1932	N	1251	-0-	-681	-0-	1212	3	39	9	N	35	10	1	3	8	92
03	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1742	3	31	9	N	28	3	8			117
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1730	3	64	9	N	58	14	1	2	8	159

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

11	10707	X	8111	-0-	-2596	-0-	292	1	7731	2	N	80	4	8			185
							88	9									
12	10571	X	7055	-0-	-3516	-0-	749	1	6217	2	N	81	4	8			262
							89	9									
01	10354	X	6934	-0-	-3420	-0-	287	1	6588	2	N	54	2	8			314
							59	9									
02	7560	X	5492	-0-	-2068	-0-	708	1	4770	2	N	13	187	1			140
							14	9									
03	8370	X	7204	-0-	-1166	-0-	482	1	6586	2	N	124	2	8			262
							136	9									
04	8100	X	5500	-0-	-2600	-0-	207	1	5285	2	N	7	2	8			267
							8	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

12	0		15653	-0-	15653	15653	15641	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*01	213065	X	197412	-0-	-15653	-0-	193741	2	3671	9	N	3337	3167	1	21	8	149
*02	175202	X	175202	-0-	-0-	-0-	171678	2	3524	9	N	3204	3058	1	1	8	294
03	187519	X	175270	-0-	-12249	-0-	172012	2	3258	9	N	2962	3041	1			215
04	181470	X	153003	-0-	-28467	-0-	300	1	150022	2	N	2437	2473	1			179
							2681	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					93
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	2	Y	33	31	1				11
							36	9										
12	1054	N	850	-0-	-204	-0-	3	1	804	2	Y	39	34	1	5	8		11
							43	9										
01	1364	N	833	-0-	-531	-0-	303	1	499	3	Y	28	30	1				9
							31	9										
02	924	N	665	-0-	-259	-0-	296	1	347	3	Y	20	18	1				11
							22	9										
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1323	3	36	9	Y	33	34	1				10
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1040	2	30	9	Y	27	29	1				8

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

11	3780	X	1737	-0-	-2043	-0-	25	1	1704	2	Y	7	7	1				6
							8	9										
12	3906	X	1924	-0-	-1982	-0-	29	1	1806	2	Y	81	2	1	6	8		79
							89	9										
01	3627	X	1861	-0-	-1766	-0-	713	1	1097	3	Y	46	88	1				37
							51	9										
02	2716	X	1569	-0-	-1147	-0-	617	1	909	3	Y	39	16	1				60
							43	9										
03	1953	X	1004	-0-	-949	-0-	954	3	50	9	Y	45	84	1				21
04	1890	X	1339	-0-	-551	-0-	1302	2	37	9	Y	34	33	1				22

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						27
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	8				27
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	Y	-0-						27
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-						27
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-						27
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-	25	1				2

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

11	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	11	1	1340	2	Y	3						48
							3	9										
12	1953	N	1078	-0-	-875	-0-	9	1	1069	2	Y	-0-						48
01	1798	N	986	-0-	-812	-0-	246	1	712	3	Y	25						73
							28	9										
02	1288	N	755	-0-	-533	-0-	28	1	724	3	Y	3						76
							3	9										
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	790	3	73	9	Y	66						142
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	28	1	726	2	Y	4	134	1				12
							4	9										

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	13	1	1592	2	Y	-0-					30
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	13	1	1663	2	Y	1					31
							1	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	423	1	1226	3	Y	-0-	28	1			3
02	1400	N	652	-0-	-748	-0-	24	1	627	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1550	N	699	-0-	-851	-0-	699	3			Y	-0-					3
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	51	1	1323	2	Y	-0-					3

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	16	1	1956	2	N	-0-					84
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	16	1	1973	2	N	3					87
							3	9									
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	432	1	1254	3	N	8					95
							9	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	N	398	184	1			309
							438	9									
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1397	3	513	9	N	466	475	1			300
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	2	N	597	619	1			278
							657	9									

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	300	-0-	-3030	-0-	3	1	296	2	Y	1	25	1			11
							1	9									
12	3441	X	71	-0-	-3370	-0-	3	1	67	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	2232	X	126	-0-	-2106	-0-	8	1	106	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
02	1876	X	103	-0-	-1773	-0-	10	1	90	3	Y	3					13
							3	9									
03	2077	X	61	-0-	-2016	-0-	2	1	52	3	Y	6					19
							7	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	92	2	Y	10	17	1			12
							11	9									

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	171	-0-	-459	-0-	2	1	152	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	129	1	682	2	Y	25	24	8			5
							28	9									
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	6	1	77	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	10	1	86	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	713	N	82	-0-	-631	-0-	2	1	52	3	Y	25	16	1			11
							28	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	30	34	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5837	-0-	2837	2837	352	1	5401	2	Y	76	22	1			77
							84	9									
12	3100	N	4124	-0-	1024	3861	257	1	3794	2	Y	66	64	1			79
							73	9									
01	3100	N	3133	-0-	33	3894	209	1	2856	3	Y	62	33	1			108
							68	9									
02	6429	X	2535	-0-	-3894	-0-	178	1	2356	3	Y	1	97	1			12
							1	9									
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-	6	1			6
*04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	195	1	2776	2	Y	71	7	1			70
							78	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3372	X	2539	-0-	-833	-0-	104	1	2433	2	Y	2	89	1			53
							2	9									
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	356	1	2186	2	Y	-0-					53
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	592	1	1828	3	Y	4					57
							4	9									
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	456	1	3185	3	Y	25					82
							28	9									
03	3441	X	964	-0-	-2477	-0-	85	1	840	3	Y	35					117
							39	9									
04	2550	X	281	-0-	-2269	-0-	186	1	76	2	Y	17					134
							19	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	32	1	1679	2	Y	33					161
							36	9									
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	5	1	1222	2	Y	22	79	1			104
							24	9									
01	1767	N	1343	-0-	-424	-0-	111	1	1201	3	Y	28					132
							31	9									
02	1092	N	769	-0-	-323	-0-	78	1	666	3	Y	23					155
							25	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1279	3	36	9	Y	33					188
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	174	1	1569	2	Y	20	88	1			120
							22	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	15	1	1791	2	Y	87	72	1			45
							96	9									
12	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	10	1	1233	2	Y	26	45	1	26	8	-0-
							29	9									
01	1488	N	756	-0-	-732	-0-	194	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	982	-0-	-670	-0-	36	1	946	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	649	-0-	-622	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	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
11	2640	X	2211	-0-	-429	-0-	38	1	2018	2	Y	141	176	1			312
							155	9									
12	2728	X	1720	-0-	-1008	-0-	6	1	1442	2	Y	247	346	1	15	8	198
							272	9									
01	2263	X	1038	-0-	-1225	-0-	65	1	705	3	Y	244	164	1			278
							268	9									
02	1988	N	1389	-0-	-599	-0-	127	1	1082	3	Y	164	156	1			286
							180	9									
03	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	1189	3	193	9	Y	175	162	1			299
04	990	N	503	-0-	-487	-0-	38	1	332	2	Y	121	307	1			113
							133	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

11	3000	N	3296	-0-	296	296	538	1	2626	2	Y	120	168	1			129
							132	9									
12	3100	N	3380	-0-	280	576	750	1	2507	2	Y	112	107	1			134
							123	9									
01	2170	N	1477	-0-	-693	-0-	689	1	675	3	Y	103	56	1			181
							113	9									
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	704	1	1459	3	Y	1	162	1			20
							1	9									
03	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	1575	3			Y	-0-	10	1			10
04	1710	X	1658	-0-	-52	-0-	652	1	1006	2	Y	-0-	10	1			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

11	780	N	391	-0-	-389	-0-	3	1	367	2	N	19					154
							21	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	28					182
							31	9									
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					182
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					182
03	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					182
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	319	1	270	2	N	13					195
							14	9									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

11	2970	X	2478	-0-	-492	-0-	93	1	2301	2	Y	76	90	1			113
							84	9									
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	556	1	3310	2	Y	-0-					113
01	3069	X	1600	-0-	-1469	-0-	746	1	702	3	Y	138	116	1			135
							152	9									
02	3920	X	681	-0-	-3239	-0-	467	1	166	3	Y	44					179
							48	9									
03	3937	X	246	-0-	-3691	-0-	151	1	95	9	Y	86					265
04	3750	X	458	-0-	-3292	-0-	277	1	80	2	Y	92	237	1			120
							101	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	22	1	1192	2	Y	30	26	1			4
							33	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	5	1	1261	2	Y	121	36	1	87	8	2
							133	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	91	1	979	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	116	1	990	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	1395	N	591	-0-	-804	-0-	561	3	30	9	Y	27	29	1			3
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	95	1	859	2	Y	39	39	1			3
							43	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1865	-0-	-1105	-0-	60	1	1805	2	Y	-0-	257	1			23
12	3069	X	2509	-0-	-560	-0-	39	1	2464	2	Y	5	24	1			4
							6	9									
01	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	810	1	1551	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
02	2408	X	1625	-0-	-783	-0-	648	1	974	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	2511	X	363	-0-	-2148	-0-	361	3	2	9	Y	2	3	1			5
*04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	1105	1	1603	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2004	-0-	-456	-0-	76	1	1891	2	Y	34	37	1			50
							37	9									
12	2542	X	1562	-0-	-980	-0-	249	1	1313	2	Y	-0-					50
01	2976	X	1113	-0-	-1863	-0-	399	1	650	3	Y	58	51	1			57
							64	9									
02	1876	N	570	-0-	-1306	-0-	208	1	343	3	Y	17					74
							19	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	320	1	1923	3	Y	43					117
							47	9									
*04	3000	N	3179	-0-	179	179	640	1	2491	2	Y	44	104	1			57
							48	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1869	-0-	-1131	-0-	123	1	1746	2	Y	-0-	66	1			18
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	48	1	3718	2	Y	11	20	1			9
							12	9									
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1067	1	2984	3	Y	12	8	1			13
							13	9									
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1291	1	2631	3	Y	8	7	1	1	8	13
							9	9									
03	3782	X	2392	-0-	-1390	-0-	2382	3	10	9	Y	9	8	1			14
04	3930	X	3548	-0-	-382	-0-	1230	1	2310	2	Y	7	14	1			7
							8	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	688	-0-	-1442	-0-	39	1	597	2	Y	47	61	1			50
							52	9									
12	1705	X	887	-0-	-818	-0-	53	1	784	2	Y	45	42	1			53
							50	9									
01	1798	X	793	-0-	-1005	-0-	51	1	695	3	Y	43	22	1			74
							47	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1068	3	Y	-0-	66	1			8
03	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			Y	-0-	4	1			4
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	183	1	1212	2	Y	38	5	1			37
							42	9									

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
11	2460	X	1371	-0-	-1089	-0-	25	1	1340	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2542	X	1139	-0-	-1403	-0-	5	1	1127	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	117	1	1256	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	138	1	1173	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1147	N	757	-0-	-390	-0-	751	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	118	1	1065	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
11	1200	N	8	-0-	-1192	-0-	8	2			Y	-0-					48
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					48
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					48
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					48
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					48
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	1	3	9	Y	3					51

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
11	2370	X	1733	-0-	-637	-0-	30	1	1576	2	Y	115	78	1			87
							127	9									
12	2449	X	1544	-0-	-905	-0-	6	1	1337	2	Y	183					270
							201	9									
01	2418	X	827	-0-	-1591	-0-	61	1	653	3	Y	103	178	1			195
							113	9									
02	1624	N	23	-0-	-1601	-0-	2	1	19	3	Y	2					197
							2	9									
03	1550	N	226	-0-	-1324	-0-	202	3	24	9	Y	22					219
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					219

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
11	420	N	35	-0-	-385	-0-	35	2			Y	-0-					40
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					40
01	806	N	15	-0-	-791	-0-	6	3	9	9	Y	8					48
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					48
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					48
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	1	2	9	Y	2					49

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	36	1	1917	2	Y	33					176
							36	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	8	1	1940	2	Y	-0-	88	1			88
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	175	1	1886	3	Y	28					116
							31	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	194	1	1645	3	Y	26	1	8			141
							29	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1915	3	40	9	Y	36					177
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	215	1	1941	2	Y	20	83	1			114
							22	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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	16	1	855	2	Y	144	139	1			21
							158	9									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	4	1	849	2	Y	159	169	1			11
							175	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	94	1	1018	3	Y	173	167	1			17
							190	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	3	Y	150	144	1	1	8	22
							165	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1294	3	152	9	Y	138	145	1			15
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	578	2	Y	123	128	1			10
							135	9									

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
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	21	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	4	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	447	-0-	-452	-0-	38	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	67	-0-	-941	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	250	-0-	-742	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5244	-0-	-786	-0-	43	1	5151	2	Y	45					125
							50	9									
12	6231	X	5298	-0-	-933	-0-	42	1	5212	2	Y	40					165
							44	9									
01	6231	X	4498	-0-	-1733	-0-	1136	1	3295	3	Y	61	149	1			77
							67	9									
02	5544	X	44	-0-	-5500	-0-	1	1	34	3	Y	8	1	8			84
							9	9									
03	6107	X	162	-0-	-5945	-0-	156	2	6	9	Y	5					89
04	5250	X	2671	-0-	-2579	-0-	100	1	2562	2	Y	8					97
							9	9									

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27870	X	24891	-0-	-2979	-0-	527	1	23975	2	Y	354	330	1			118
							389	9									
12	28210	X	24741	-0-	-3469	-0-	508	1	23857	2	Y	342	352	1			108
							376	9									
01	27528	X	23998	-0-	-3530	-0-	270	1	23368	3	Y	327	333	1			102
							360	9									
02	23436	X	20744	-0-	-2692	-0-	237	1	20193	3	Y	285	233	1	2	8	152
							314	9									
03	25947	X	21291	-0-	-4656	-0-	20869	3	422	9	Y	384	421	1			115
04	24900	X	19639	-0-	-5261	-0-	253	1	19072	2	Y	285	312	1			88
							314	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25950	X	22260	-0-	-3690	-0-	472	1	21463	2	Y	295	460	1			164
							325	9									
12	25668	X	22336	-0-	-3332	-0-	454	1	21354	2	Y	480	493	1			151
							528	9									
01	24800	X	21314	-0-	-3486	-0-	238	1	20582	3	Y	449	460	1			140
							494	9									
02	20888	X	18876	-0-	-2012	-0-	214	1	18226	3	Y	396	324	1			212
							436	9									
03	23126	X	20221	-0-	-2905	-0-	19657	3	564	9	Y	513	571	1			154
04	22260	X	20449	-0-	-1811	-0-	262	1	19743	2	Y	404	433	1			125
							444	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
11	13830	X	12068	-0-	-1762	-0-	254	1	11547	2	Y	243	197	1			70
							267	9									
12	14012	X	11451	-0-	-2561	-0-	234	1	10990	2	Y	206	211	1			65
							227	9									
01	13826	X	10806	-0-	-3020	-0-	121	1	10474	3	Y	192	197	1			60
							211	9									
02	10584	X	9518	-0-	-1066	-0-	108	1	9230	3	Y	164	136	1			88
							180	9									
03	11718	X	9788	-0-	-1930	-0-	9558	3	230	9	Y	209	234	1			63
04	11340	X	10188	-0-	-1152	-0-	131	1	9875	2	Y	165	177	1			51
							182	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
11	30000	X	25004	-0-	-4996	-0-	1520	1	23351	2	Y	121	168	1			130
							133	9									
12	30628	X	25365	-0-	-5263	-0-	1599	1	23644	2	Y	111	107	1			134
							122	9									
01	31000	X	23977	-0-	-7023	-0-	1625	1	22243	3	Y	99	56	1			177
							109	9									
02	27356	X	18809	-0-	-8547	-0-	1303	1	17208	3	Y	271	158	1	1	8	289
							298	9									
03	30287	X	18821	-0-	-11466	-0-	18468	3	353	9	Y	321	149	1			461
04	24990	X	18535	-0-	-6455	-0-	1204	1	17099	2	Y	211	466	1			206
							232	9									

TRAVIS CROW GU - HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36570	X	31569	-0-	-5001	-0-	663	1	30134	2	Y	702	656	1			234
							772	9									
12	36642	X	30791	-0-	-5851	-0-	626	1	29411	2	Y	685	703	1			216
							754	9									
01	35123	X	29275	-0-	-5848	-0-	327	1	28237	3	Y	646	661	1			201
							711	9									
02	30352	X	25596	-0-	-4756	-0-	290	1	24683	3	Y	566	464	1			303
							623	9									
03	33201	X	28437	-0-	-4764	-0-	27592	3	845	9	Y	768	841	1			230
04	31560	X	28102	-0-	-3458	-0-	360	1	27108	2	Y	576	628	1			178
							634	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314700	X	64693	-0-	-250007	-0-	63273	2	1420	9	N	1291	1207	1			430
12	86769	X	61774	-0-	-24995	-0-	191	1	60198	2	Y	1259	1292	1			397
							1385	9									
01	79794	X	59197	-0-	-20597	-0-	57860	3	1337	9	Y	1215	1233	1			379
02	69160	X	50816	-0-	-18344	-0-	49666	3	1150	9	Y	1045	863	1	3	8	558
03	71145	X	61487	-0-	-9658	-0-	60642	3	845	9	Y	768	1096	1			230
04	64680	X	59790	-0-	-4890	-0-	776	1	58380	2	Y	576	628	1			178
							634	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349590	X	45664	-0-	-303926	-0-	1600	1	43318	2	Y	678	566	1			354
							746	9									
12	49166	X	44020	-0-	-5146	-0-	1226	1	42113	2	Y	619	633	1			340
							681	9									
01	49259	X	41757	-0-	-7502	-0-	1277	1	39735	3	Y	677	642	1			375
							745	9									
02	44100	X	36397	-0-	-7703	-0-	947	1	35062	3	Y	353	413	1	3	8	312
							388	9									
03	48825	X	36869	-0-	-11956	-0-	36508	3	361	9	Y	328	351	1			289
04	45660	X	35093	-0-	-10567	-0-	1017	1	33712	2	Y	331	413	1			207
							364	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63330	X	46313	-0-	-17017	-0-	654	1	44766	2	Y	812	721	1			561
							893	9									
12	65441	X	43404	-0-	-22037	-0-	684	1	42120	2	Y	545	552	1			554
							600	9									
01	58311	X	48639	-0-	-9672	-0-	550	1	47559	3	Y	482	649	1			387
							530	9									
02	47208	X	46863	-0-	-345	-0-	539	1	45896	3	Y	389	165	1			611
							428	9									
03	52266	X	47774	-0-	-4492	-0-	47253	3	521	9	Y	474	867	1			218
04	47430	X	45988	-0-	-1442	-0-	597	1	44971	2	Y	382	361	1			239
							420	9									

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247620	X	138556	-0-	-109064	-0-	1130	1	135729	2	Y	1543	1580	1			193
							1697	9									
12	215450	X	132310	-0-	-83140	-0-	1041	1	129683	2	Y	1442	1563	1			72
							1586	9									
01	189968	X	121900	-0-	-68068	-0-	119974	3	1926	9	Y	1751	1605	1			218
02	151144	X	90803	-0-	-60341	-0-	89447	3	1356	9	Y	1233	1136	1	1	8	314
03	154349	X	96214	-0-	-58135	-0-	94836	3	1378	9	Y	1253	1088	1			479
04	138570	X	88181	-0-	-50389	-0-	37	1	87012	2	Y	1029	1320	1			188
							1132	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	82887	-0-	82887	1080220	1485	1	78987	2	Y	2195	2295	1			345
							2415	9									
12	1156933	X	76713	-0-	-1080220	-0-	280	1	73863	2	Y	2336	2514	1			167
							2570	9									
01	152985	X	69897	-0-	-83088	-0-	66918	3	2979	9	Y	2708	2615	1			260
02	80192	X	57080	-0-	-23112	-0-	54621	3	2459	9	Y	2235	2141	1	30	8	324
03	88505	X	53757	-0-	-34748	-0-	51782	3	1975	9	Y	1795	1929	1			190
04	82890	X	52266	-0-	-30624	-0-	49378	2	2888	9	Y	2625	2612	1			203

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180690	X	115256	-0-	-65434	-0-	1060	1	111390	2	Y	2551	2209	1			642
							2806	9									
12	186713	X	103171	-0-	-83542	-0-	1619	1	98787	2	Y	2514	2708	1			448
							2765	9									
01	89663	X	89663	-0-	-0-	-0-	87350	3	2313	9	Y	2103	2073	1			478
02	161084	X	65671	-0-	-95413	-0-	64229	3	1442	9	Y	1311	1297	1	3	8	489
03	138384	X	60100	-0-	-78284	-0-	58824	3	1276	9	Y	1160	1140	1			509
04	115260	X	53115	-0-	-62145	-0-	51981	2	1134	9	Y	1031	1291	1			249

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299610	X	71736	-0-	-227874	-0-	2393	1	68748	2	Y	541	452	1			282
							595	9									
12	309597	X	68572	-0-	-241025	-0-	1925	1	66100	2	Y	497	507	1			272
							547	9									
01	309597	X	58325	-0-	-251272	-0-	1807	1	56220	3	Y	271	393	1			150
							298	9									
02	71904	X	47367	-0-	-24537	-0-	1239	1	45863	3	Y	241	176	1	5	8	210
							265	9									
03	79608	X	48755	-0-	-30853	-0-	48479	3	276	9	Y	251	240	1			221
04	71730	X	45832	-0-	-25898	-0-	1333	1	44215	2	Y	258	318	1			161
							284	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87840	X	54108	-0-	-33732	-0-	506	1	53151	2	N	410	391	1			244
							451	9									
12	90768	X	49040	-0-	-41728	-0-	401	1	48126	2	Y	466	462	1			248
							513	9									
01	90768	X	44122	-0-	-46646	-0-	43528	3	594	9	Y	540	489	1			299
02	33794	X	33794	-0-	-0-	-0-	880	1	32573	3	Y	310	332	1	6	8	271
							341	9									
03	68386	X	36661	-0-	-31725	-0-	36333	3	328	9	Y	298	307	1			262
04	54120	X	33709	-0-	-20411	-0-	983	1	32583	2	Y	130	311	1			81
							143	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
*11	SHUT IN		123133	-0-	123133	208313	121230	2	1903	9	Y	1730	1871	1			209
*12	SHUT IN		114145	-0-	114145	322458	425	1	112291	2	Y	1299	1413	1	1	8	94
							1429	9									
*01	420257	X	97799	-0-	-322458	-0-	96125	3	1674	9	Y	1522	1470	1			146
*02	141288	X	71613	-0-	-69675	-0-	70227	3	1386	9	Y	1260	1203	1	21	8	182
*03	156426	X	65900	-0-	-90526	-0-	64744	3	1156	9	Y	1051	1122	1			111
04	151380	X	59017	-0-	-92363	-0-	57393	2	1624	9	Y	1476	1473	1			114

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	333300	X	104082	-0-	-229218	-0-	844	1	101382	2	Y	1687	1728	1			211
							1856	9									
12	344410	X	95343	-0-	-249067	-0-	746	1	92859	2	Y	1580	1708	1	4	8	79
							1738	9									
01	344410	X	84160	-0-	-260250	-0-	83038	3	1122	9	Y	1020	972	1			127
02	311080	X	67842	-0-	-243238	-0-	2462	1	64569	3	Y	737	675	1	1	8	188
							811	9									
03	118110	X	77170	-0-	-40940	-0-	76334	3	836	9	Y	760	657	1			291
04	104070	X	74402	-0-	-29668	-0-	2776	1	70494	2	Y	1029	1132	1			188
							1132	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
11	310354	X	157546	-0-	-152808	-0-	155314	2	2232	9	Y	2029	2329	1			248
12	208909	X	139091	-0-	-69818	-0-	518	1	136816	2	Y	1597	1730	1			115
							1757	9									
01	208909	X	118107	-0-	-90802	-0-	116057	3	2050	9	Y	1864	1800	1			179
02	188692	X	85386	-0-	-103306	-0-	84626	3	760	9	Y	691	760	1	10	8	100
03	208909	X	82920	-0-	-125989	-0-	82284	2	636	9	Y	578	617	1			61
04	202170	X	NO RPT	-0-	-202170	-0-					Y	NO RPT					61

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257010	X	41729	-0-	-215281	-0-	1472	1	39859	2	Y	362	302	1			189
							398	9									
12	265577	X	40298	-0-	-225279	-0-	1130	1	38805	2	Y	330	338	1			181
							363	9									
01	265577	X	37233	-0-	-228344	-0-	1157	1	35826	3	Y	227	283	1			125
							250	9									
02	239876	X	27786	-0-	-212090	-0-	725	1	26824	3	Y	215	148	1	4	8	188
							237	9									
03	265577	X	28086	-0-	-237491	-0-	27834	3	252	9	Y	229	215	1			202
04	257010	X	NO RPT	-0-	-257010	-0-					Y	NO RPT					202

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		32482	-0-	32482	32482	596	1	31707	2	Y	163					163
							179	9									
*12	0		247715	-0-	247715	280197	923	1	243779	2	Y	2739	2788	1	8	8	106
							3013	9									
*01	394736	X	114539	-0-	-280197	-0-	113065	2	1474	9	Y	1340	1317	1			129
*02	195020	X	131426	-0-	-63594	-0-	130723	2	703	9	Y	639	676	1			92
03	215915	X	-0-	-0-	-215915	-0-					Y	555	588	1			59
04	208950	X	NO RPT	-0-	-208950	-0-					Y	NO RPT					59

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		33816	-0-	33816	33816	618	1	32873	2	Y	295					295
							325	9									
12	0		293200	-0-	293200	327016	1094	1	288783	2	Y	3021	3188	1	10	8	118
							3323	9									
01	151260	X	NO RPT	-0-	-151260	175756					Y	NO RPT					118
02	211764	X	NO RPT	-0-	-211764	-0-					Y	NO RPT					118
03	234453	X	NO RPT	-0-	-234453	-0-					Y	NO RPT					118
04	226890	X	NO RPT	-0-	-226890	-0-					Y	NO RPT					118

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
02	15723	X	NO RPT	-0-	-15723	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	162471	X	NO RPT	-0-	-162471	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	157230	X	NO RPT	-0-	-157230	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO 668494
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					139
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					139
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					139
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					139
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					139
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					47
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	3	2	9	N	2	2	8			47
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	3	1	9	N	1	1	8			47
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					47
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					199
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					199
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					203
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					203
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40	173	1			70
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					70

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		431	-0-	431	431	45	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	388	-0-	-431	-0-	44	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	40	1	297	2	Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2737	2	45	9	N	41					92
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1659	2	18	9	N	16	3	8			105
01	2201	N	1679	-0-	-522	-0-	1660	2	19	9	N	17	2	8			120
02	2604	N	2111	-0-	-493	-0-	2088	2	23	9	N	21					141
03	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1428	2	1	9	N	1					142
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					142

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

11	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1154	2	53	9	N	48					140
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1639	2	13	9	N	12					152
01	1333	N	488	-0-	-845	-0-	481	2	7	9	N	6					158
02	1120	N	625	-0-	-495	-0-	624	2	1	9	N	1					159
03	1333	N	12	-0-	-1321	-0-	12	2			N	-0-					159
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			N	-0-	2	7			157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

11	1440	N	1174	-0-	-266	-0-	1174	2			N	-0-					108
12	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1291	2			N	-0-					108
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					108
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					108
03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					108
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-	3	7			105

WALLACE, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

11	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	201	1	1723	2	Y	28	51	1	3	8	14
							31	9									
12	2356	N	2117	-0-	-239	-0-	190	1	1861	2	Y	60	24	1	5	8	45
							66	9									
01	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	212	1	1801	2	Y	72	56	1	8	8	53
							79	9									
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	187	1	1595	2	Y	40	49	1	8	8	36
							44	9									
03	3100	N	1768	-0-	-1332	494	199	1	1565	2	Y	4	4	8			36
							4	9									
*04	2253	N	1759	-0-	-494	-0-	207	1	1550	2	Y	2	36	1	2	8	-0-
							2	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

11	390	N	360	-0-	-30	-0-	356	2	4	9	N	4					79
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	351	2	8	9	N	7					86
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1	9	N	1					87
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2			N	-0-					87
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	262	2	1	9	N	1					88
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	N	2	23	7			67

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 #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1906	2	51	9	N	46					150
12	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	1522	2	32	9	N	29					179
01	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1424	2	1	9	N	1	177	1			3
02	1820	N	1719	-0-	-101	-0-	1719	2			N	-0-					3
03	1550	N	773	-0-	-777	-0-	772	2	1	9	N	1					4
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-	1	7			3

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2715	2	42	9	N	38	170	1			8
12	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	1242	2	4	9	N	4					12
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2127	2	10	9	N	9					21
02	2324	N	1208	-0-	-1116	-0-	1207	2	1	9	N	1					22
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2362	2	35	9	N	32					54
*04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	37	7			17

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2421	X	552	-0-	-1869	-0-	530	2	22	9	N	20					124
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	457	2	51	9	N	46					170
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	490	2	31	9	N	28	184	1	1	8	13
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	406	2	1	9	N	1					14
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	410	2	13	9	N	12	1	8			25
04	510	N	167	-0-	-343	-0-	115	2	52	9	N	47					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1611	2	20	9	N	18					97
12	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1797	2	21	9	N	19					116
01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1657	2	22	9	N	20					136
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19					155
03	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1744	2	29	9	N	26					181
04	1620	N	894	-0-	-726	-0-	890	2	4	9	N	4	163	1			22

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-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
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1371	2	8	9	N	7	161	1			10
12	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1302	2	3	9	N	3					13
01	1395	N	712	-0-	-683	-0-	710	2	2	9	N	2					15
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					15
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					15
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					17

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	977	2	21	9	N	19					156
12	1054	N	799	-0-	-255	-0-	787	2	12	9	N	11					167
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	825	2	18	9	N	16	163	1			20
02	924	N	607	-0-	-317	-0-	607	2			N	-0-					20
03	806	N	647	-0-	-159	-0-	643	2	4	9	N	4					24
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	103	1	1812	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1997	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
01	2015	X	1961	-0-	-54	-0-	163	1	1797	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
02	1820	X	1459	-0-	-361	-0-	95	1	1364	2	Y	-0-					35
03	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	119	1	1644	2	Y	-0-					35
04	2070	X	1597	-0-	-473	-0-	104	1	1368	2	Y	114	2	8			147
							125	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975	2	7	9	N	6					62
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1					63
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					63
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					63
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					63
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	973	2	70	9	N	64					127

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
11	3000	N	2718	-0-	-282	2777	283	1	2429	2	Y	5	29	1			3
							6	9									
12	3100	N	2653	-0-	-447	2330	244	1	2396	2	Y	12	6	1			9
							13	9									
01	3100	N	2787	-0-	-313	2017	293	1	2485	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
02	DLQ G-10		2343	-0-	2343	4360	244	1	2086	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
03	3100	N	1807	-0-	-1293	3067	204	1	1601	2	Y	2					8
							2	9									
*04	3000	N	1317	-0-	-1683	1384	155	1	1160	2	Y	2	8	1	1	8	1
							2	9									

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
11	2730	N	2455	-0-	-275	-0-	2433	2	22	9	N	20					74
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2599	2	21	9	N	19	76	1			17
01	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2547	2	2	9	N	2					19
02	2296	N	2200	-0-	-96	-0-	2199	2	1	9	N	1					20
03	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	2415	2	1	9	N	1					21
04	2460	N	1513	-0-	-947	-0-	1513	2			N	-0-	1	7			20

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
11	3000	N	2871	-0-	-129	1202	299	1	2564	2	Y	7	23	1			12
							8	9									
12	3100	N	2915	-0-	-185	1017	269	1	2637	2	Y	8	5	1			15
							9	9									
01	3100	N	3142	-0-	42	1059	330	1	2803	2	Y	8	8	1			15
							9	9									
02	DLQ G-10		2429	-0-	2429	3488	254	1	2168	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
03	6134	X	2646	-0-	-3488	-0-	297	1	2336	2	Y	12					25
							13	9									
04	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	307	1	2291	2	Y	15	25	1			15
							17	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	191	2	4	9	N	4					140
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					141
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					142
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					142
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	142	7			-0-

WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			Y	-0-					50
12	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			Y	-0-					50
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					50
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			Y	-0-					50
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-					50
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					50

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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					119
12	1736	N	598	-0-	-1138	-0-	597	2	1	9	N	1					120
01	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	1218	2	2	9	N	2					122
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					123
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					126
04	1170	N	850	-0-	-320	-0-	850	2			N	-0-	98	7			28

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
11	960	N	774	-0-	-186	-0-	773	2	1	9	N	1					130
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					132
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					134
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					134
03	930	N	847	-0-	-83	-0-	844	2	3	9	N	3					137
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	18					155

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
11	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			N	-0-					120
12	1922	N	904	-0-	-1018	-0-	904	2			N	-0-					120
01	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1645	2	2	9	N	2	1	8			121
02	1652	N	1377	-0-	-275	-0-	1374	2	3	9	N	3					124
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3	1	8			126
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	2			N	-0-	1	7			125

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16 51	1 9	778	2	N	46					101
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13 34	1 9	670	2	N	31					132
01	744	N	643	-0-	-101	-0-	12 28	1 9	603	2	N	25					157
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	15 26	1 9	732	2	N	24					181
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	13 15	1 9	647	2	N	14	188	1			7
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	234 7	1 9	576	2	N	6					13

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	698 77	1 9	1834	2	N	70					127
12	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	658	1	1569	2	N	-0-					127
01	2604	X	1865	-0-	-739	-0-	727	1	1138	2	N	-0-					127
02	2436	X	1353	-0-	-1083	-0-	489	1	864	2	N	-0-					127
03	2697	X	594	-0-	-2103	-0-	67	1	527	2	N	-0-					127
04	2610	X	428	-0-	-2182	-0-	195	1	233	2	N	-0-					127

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

11	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	1498	2	32	9	N	29					157
12	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1596	2	43	9	N	39	155	1			41
01	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1479	2	18	9	N	16					57
02	1428	N	1226	-0-	-202	-0-	1226	2			N	-0-					57
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1265	2	6	9	N	5					62
04	1440	N	820	-0-	-620	-0-	820	2			N	-0-					62

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					138
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					138
01	713	N	387	-0-	-326	-0-	383	2	4	9	N	4					142
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	548	2			N	-0-					142
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					142
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	579	2	13	9	N	12					154

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					120

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	N	5					79
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2					81
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	N	10					91
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11	9	N	10					101
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	N	4					105
04	540	N	318	-0-	-222	-0-	316	2	2	9	N	2	8	7			99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2040	X	1448	-0-	-592	-0-	78	1	1369	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	92	1	1458	2	Y	56					86
							62	9									
01	1736	X	210	-0-	-1526	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					86
02	1344	N	767	-0-	-577	-0-	49	1	705	2	Y	12	80	1	2	8	16
							13	9									
03	1612	N	640	-0-	-972	-0-	42	1	585	2	Y	12					28
							13	9									
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-	23	1			5

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
11	720	N	368	-0-	-352	-0-	367	2	1	9	N	1					179
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	139	1			40
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					40
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40
03	837	N	545	-0-	-292	-0-	544	2	1	9	N	1					41
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-	24	7			17

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					68
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					68
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	210	2	2	9	N	2					70
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	174	2	2	9	N	2					72
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	192	2	2	9	N	2					74
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-	59	7			15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	350	1	3003	2	Y	46	95	1			20
							51	9									
12	3751	X	3425	-0-	-326	-0-	310	1	3040	2	Y	68	33	1			55
							75	9									
01	3751	X	3425	-0-	-326	-0-	351	1	2984	2	Y	82	72	1			65
							90	9									
02	DLQ G-10		2833	-0-	2833	2833	294	1	2513	2	Y	24	53	1			36
							26	9									
03	4931	X	2098	-0-	-2833	-0-	235	1	1849	2	Y	13					49
							14	9									
04	3390	X	922	-0-	-2468	-0-	109	1	811	2	Y	2	38	1	1	8	12
							2	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	2	1	105	2	N	1					8
							1	9									
03	14B2 EXT		14	-0-	14	122	14	2			N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					8

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 #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	991	2	2	9	N	2	101	1			53
12	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			N	-0-					53
01	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					53
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	892	2	1	9	N	1					54
03	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-					54
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	1	7			53

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					5
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1214	2	10	9	N	9					14
01	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	1289	2	26	9	N	24					38
02	1372	N	995	-0-	-377	-0-	985	2	10	9	N	9					47
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1123	2	4	9	N	4					51
04	1260	N	897	-0-	-363	-0-	895	2	2	9	N	2	1	7			52

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	41	1	2027	2	N	34					112
							37	9									
12	2108	X	1967	-0-	-141	-0-	38	1	1915	2	N	13					125
							14	9									
01	2108	X	1167	-0-	-941	-0-	22	1	1121	2	N	22					147
							24	9									
02	1960	X	891	-0-	-1069	-0-	17	1	861	2	N	12					159
							13	9									
03	2170	X	732	-0-	-1438	-0-	14	1	712	2	N	5					164
							6	9									
04	2100	X	1560	-0-	-540	-0-	450	1	1109	2	N	1					165
							1	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	249	-0-	-801	-0-	249	2			N	-0-					74
12	1085	X	607	-0-	-478	-0-	593	2	14	9	N	13					87
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	N	7					94
02	784	X	613	-0-	-171	-0-	600	2	13	9	N	12					106
03	868	X	819	-0-	-49	-0-	809	2	10	9	N	9					115
04	840	X	525	-0-	-315	-0-	512	2	13	9	N	12					127

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
11	2940	X	2646	-0-	-294	-0-	2599	2	47	9	N	43					123
12	3038	X	1968	-0-	-1070	-0-	1922	2	46	9	N	42					165
01	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2721	2	15	9	N	14	169	1			10
02	2632	X	2428	-0-	-204	-0-	2426	2	2	9	N	2					12
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7	9	N	6					18
04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	2509	2			N	-0-	1	7			17

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	2	4	9	Y	4					49
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					49
01	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1288	2	1	9	Y	1					50
02	1316	N	1192	-0-	-124	-0-	1192	2			Y	-0-					50
03	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1208	2			Y	-0-					50
04	1260	N	472	-0-	-788	-0-	472	2			Y	-0-	10	7			40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	270	1	710	2	N	-0-					40
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	316	1	754	2	N	2	2	8			40
							2	9									
01	899	N	783	-0-	-116	-0-	291	1	455	2	N	34					74
							37	9									
02	924	N	359	-0-	-565	-0-	130	1	229	2	N	-0-					74
03	1085	N	435	-0-	-650	-0-	49	1	386	2	N	-0-					74
04	750	N	228	-0-	-522	-0-	104	1	124	2	N	-0-					74

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
11	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			N	-0-					163
12	1767	N	1248	-0-	-519	-0-	1246	2	2	9	N	2	107	1			58
01	1705	N	833	-0-	-872	-0-	833	2			N	-0-					58
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					58
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					58
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-	3	7			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
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1252	2	34	9	Y	31	180	1			52
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1415	2	29	9	Y	26					78
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1287	2	31	9	Y	28					106
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	Y	34	1	8			139
03	1457	N	196	-0-	-1261	-0-	193	2	3	9	Y	3					142
04	1290	N	6	-0-	-1284	-0-	6	2			Y	-0-					142

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
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	2	9	9	N	8					56
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3422	2	24	9	N	22					78
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3135	2	52	9	N	47					125
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3067	2	11	9	N	10					135
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3221	2	4	9	N	4					139
*04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-	1	7			138

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
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1294	2	2	9	N	2					39
12	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	2			N	-0-					39
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					39
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					39
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					39
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-	1	7			38

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
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2883	2	42	9	N	38					72
12	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2352	2	31	9	N	28	88	1			12
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2934	2	21	9	N	19					31
02	2744	X	1747	-0-	-997	-0-	1730	2	17	9	N	15					46
03	3038	X	1010	-0-	-2028	-0-	987	2	23	9	N	21					67
04	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	2269	2			N	-0-					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					55
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					55
01	558	N	167	-0-	-391	-0-	166	2	1	9	N	1	1	8			55
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					55
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			55
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			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
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	38	1	1882	2	N	-0-					93
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	37	1	1865	2	N	-0-					93
01	1705	N	752	-0-	-953	-0-	15	1	737	2	N	-0-					93
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	41	1	2042	2	N	1					94
							1	9									
03	1891	N	1045	-0-	-846	-0-	20	1	1018	2	N	6					100
							7	9									
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	612	1	1509	2	N	-0-					100

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
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1923	2	23	9	N	21					101
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					106
01	1550	N	1063	-0-	-487	-0-	1054	2	9	9	N	8	1	8			113
02	1820	N	1716	-0-	-104	-0-	1709	2	7	9	N	6					119
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	N	2	95	1	1	8	25
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	528	-0-	-712	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1629	2	10	9	Y	9					9

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
11	780	X	340	-0-	-440	-0-	325	2	15	9	N	14					114
12	682	X	304	-0-	-378	-0-	304	2			N	-0-					114
01	465	X	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					114
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	2			N	-0-					114
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					114
04	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-					114

PRUITT 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
11	3300	X	2760	-0-	-540	-0-	286	1	2454	2	N	18					44
							20	9									
12	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	311	1	3047	2	N	-0-					44
01	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	303	1	2571	2	N	-0-					44
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	303	1	2585	2	N	-0-					44
03	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	245	1	1928	2	N	-0-					44
04	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	299	1	2234	2	N	32	1	8			75
							35	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1021	-0-	-269	-0-	1021	2			N	-0-					90
12	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1012	2			N	-0-					90
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					90
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	892	2			N	-0-					90
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					90
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	15	7			75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	593	-0-	-427	-0-	590	2	3	9	N	3	87	1			53
12	930	N	678	-0-	-252	-0-	677	2	1	9	N	1					54
01	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					54
02	560	N	418	-0-	-142	-0-	418	2			N	-0-					54
03	682	N	229	-0-	-453	-0-	229	2			N	-0-					54
04	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-	4	7			50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1223	2	42	9	N	38	155	1			21
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	976	2	34	9	N	31					52
01	1147	N	786	-0-	-361	-0-	739	2	47	9	N	43					95
02	1176	N	288	-0-	-888	-0-	264	2	24	9	N	22					117
03	1023	N	47	-0-	-976	-0-	47	2			N	-0-					117
04	750	N	92	-0-	-658	-0-	58	2	34	9	N	31					148

PRUITT 1 WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2805	-0-	-825	-0-	290	1	2485	2	Y	27	35	1			7
							30	9									
12	3472	X	2467	-0-	-1005	-0-	228	1	2239	2	Y	-0-					7
01	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	296	1	2510	2	Y	-0-					7
02	2688	X	1552	-0-	-1136	-0-	163	1	1389	2	Y	-0-					7
03	2976	X	1670	-0-	-1306	-0-	189	1	1481	2	Y	-0-					7
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	272	1	2033	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	306	1	804	2	N	-0-					97
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	413	1	985	2	N	58					155
							64	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	432	1	676	2	N	-0-					155
02	1036	N	507	-0-	-529	-0-	183	1	324	2	N	-0-					155
03	1457	N	249	-0-	-1208	-0-	28	1	221	2	N	-0-					155
04	1080	N	703	-0-	-377	-0-	321	1	382	2	N	-0-					155

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

11	480	X	446	-0-	-34	-0-	427	2	19	9	N	17	101	1			47
12	496	X	427	-0-	-69	-0-	407	2	20	9	N	18					65
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	526	2	22	9	N	20					85
02	448	X	341	-0-	-107	-0-	329	2	12	9	N	11					96
03	465	X	32	-0-	-433	-0-	32	2			N	-0-					96
04	540	X	99	-0-	-441	-0-	99	2			N	-0-	6	7			90

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	N	14					110
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	987	2	4	9	N	4					114
01	1116	N	700	-0-	-416	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			114
02	840	N	476	-0-	-364	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8			114
03	992	N	676	-0-	-316	-0-	585	2	91	9	N	83	170	1			27
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					27

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1226	-0-	-574	-0-	1226	2			N	-0-					72
12	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	2			N	-0-					72
01	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1576	2	1	9	N	1	1	8			72
02	1148	N	1142	-0-	-6	-0-	1142	2			N	-0-					72
03	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			N	-0-					72
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	1236	2			N	-0-					72

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1240	-0-	-950	-0-	1221	2	19	9	N	17	74	1			64
12	2387	N	622	-0-	-1765	-0-	615	2	7	9	N	6					70
01	1736	N	986	-0-	-750	-0-	973	2	13	9	N	12					82
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1615	2	13	9	N	12					94
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					94
04	960	N	151	-0-	-809	-0-	151	2			N	-0-					94

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-

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
11	1890	N	1351	-0-	-539	-0-	73	1	1278	2	Y	-0-					9
12	1395	N	590	-0-	-805	-0-	35	1	552	2	Y	3					12
							3	9									
01	1674	N	292	-0-	-1382	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					12
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	106	1	1528	2	Y	24	31	1			5
							26	9									
03	1674	X	1274	-0-	-400	-0-	82	1	1136	2	Y	51					56
							56	9									
*04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1339	2	Y	8	56	1			8
							9	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	134	1	2352	2	Y	-0-					36
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	149	1	2359	2	Y	12					48
							13	9									
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	195	1	2150	2	Y	-0-					48
02	2324	X	1660	-0-	-664	-0-	107	1	1535	2	Y	16	54	1			10
							18	9									
03	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	159	1	2193	2	Y	83					93
							91	9									
04	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	159	1	2105	2	Y	14	93	1			14
							15	9									

PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	557	1	4775	2	Y	138	130	1			20
							152	9									
12	5332	X	5082	-0-	-250	-0-	470	1	4612	2	Y	-0-					20
01	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	527	1	4472	2	Y	-0-					20
02	5152	X	4708	-0-	-444	-0-	493	1	4215	2	Y	-0-					20
03	5673	X	5081	-0-	-592	-0-	574	1	4507	2	Y	-0-					20
04	5490	X	5264	-0-	-226	-0-	586	1	4374	2	Y	276	163	1			133
							304	9									

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	325	1	854	2	N	-0-					72
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	310	1	738	2	N	38					110
							42	9									
01	868	N	516	-0-	-352	-0-	201	1	315	2	N	-0-					110
02	1092	N	388	-0-	-704	-0-	140	1	248	2	N	-0-					110
03	1085	N	275	-0-	-810	-0-	31	1	244	2	N	-0-					110
04	510	N	145	-0-	-365	-0-	66	1	79	2	N	-0-					110

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	308	1	2642	2	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	261	1	2558	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	305	1	2591	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	292	1	2495	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	3100	N	3608	-0-	508	3299	406	1	3192	2	Y	9					9
							10	9									
*04	3000	N	2807	-0-	-193	3106	329	1	2458	2	Y	18	24	1			3
							20	9									

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	50	-0-	-1810	-0-	50	2			N	-0-					120
12	558	N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-					120
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					120
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					120
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	13	7			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
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2304	2	32	9	N	29	95	1			34
12	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2441	2	44	9	N	40					74
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2145	2	17	9	N	15	74	1			15
02	2184	N	1735	-0-	-449	-0-	1721	2	14	9	N	13					28
03	2480	N	65	-0-	-2415	-0-	65	2			N	-0-					28
04	2100	N	385	-0-	-1715	-0-	385	2			N	-0-	1	7			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
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					27
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					27
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	2			N	-0-					27
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					27
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	445	1	1168	2	N	-0-					103
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	566	1	1349	2	N	-0-					103
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	539	1	843	2	N	-0-					103
02	1512	N	827	-0-	-685	-0-	299	1	528	2	N	-0-					103
03	1922	N	395	-0-	-1527	-0-	44	1	351	2	N	-0-					103
04	1350	N	275	-0-	-1075		117	1	140	2	N	16					119
							18	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					47
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					47
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	371	-0-	-497	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	960	2	87	9	Y	79					79

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9
12	93	X	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					9
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			108

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					50
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					50
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	N	1					51
02	784	N	669	-0-	-115	-0-	667	2	2	9	N	2					53
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					53
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	749	2	1	9	N	1					54

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	N	7					25
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	775	2	15	9	N	14					39
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	774	2	4	9	N	4					43
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	642	2	2	9	N	2					45
03	775	N	501	-0-	-274	-0-	499	2	2	9	N	2					47
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					47

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
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	N	6					125
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8					133
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	863	2	4	9	N	4					137
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	774	2	9	9	N	8					145
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	830	2	3	9	N	3					148
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	781	2	15	9	N	14	137	1			25

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
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					23
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					23
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	N	2					25
02	1372	N	1248	-0-	-124	-0-	1246	2	2	9	N	2					27
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1367	2	7	9	N	6					33
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	1	7			32

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
11	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	1150	2	21	9	N	19					170
12	1581	N	878	-0-	-703	-0-	878	2			N	-0-					170
01	1364	N	953	-0-	-411	-0-	953	2			N	-0-					170
02	1092	N	774	-0-	-318	-0-	774	2			N	-0-					170
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					170
04	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-	1	7			169

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	2848	2	20	9	Y	18					92
12	3162	X	2436	-0-	-726	-0-	2427	2	9	9	Y	8					100
01	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	2591	2	15	9	Y	14					114
02	2772	X	2339	-0-	-433	-0-	2303	2	36	9	Y	33	123	1			24
03	3038	X	1156	-0-	-1882	-0-	1152	2	4	9	Y	4					28
04	2880	X	125	-0-	-2755	-0-	125	2			Y	-0-	7	7			21

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2690	-0-	-340	-0-	2678	2	12	9	Y	11					191
12	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	2534	2	14	9	Y	13	187	1			17
01	2976	X	2007	-0-	-969	-0-	1979	2	28	9	Y	25	1	8			41
02	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	2272	2	62	9	Y	56					97
03	2790	X	1109	-0-	-1681	-0-	1098	2	11	9	Y	10	1	8			106
04	2700	X	1883	-0-	-817	-0-	1868	2	15	9	Y	14					120

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	12	-0-	-1098	-0-	11	2	1	9	Y	1					15
12	139	X	139	-0-	-0-	-0-	133	2	6	9	Y	5					20
01	62	X	12	-0-	-50	-0-	1	2	11	9	Y	10					30
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	2	9	9	Y	8	32	1			6
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	18	2	4	9	Y	4					10
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	392	2	50	9	Y	45	13	7			42

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1627	2	46	9	N	42	156	1			35
12	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					35
01	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1487	2	7	9	N	6					41
02	1568	N	1391	-0-	-177	-0-	1390	2	1	9	N	1					42
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					42
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					42

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1100	-0-	-460	-0-	1088	2	12	9	N	11					42
12	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1113	2	9	9	N	8					50
01	1798	N	1418	-0-	-380	-0-	1400	2	18	9	N	16					66
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3					69
03	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	2			N	-0-					69
04	1380	N	657	-0-	-723	-0-	657	2			N	-0-	9	7			60

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2518	-0-	-332	-0-	2465	2	53	9	N	48					94
12	2945	X	2019	-0-	-926	-0-	1988	2	31	9	N	28					122
01	2945	X	2165	-0-	-780	-0-	2136	2	29	9	N	26					148
02	2352	N	2088	-0-	-264	-0-	2059	2	29	9	N	26	145	1			29
03	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					29
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-	1	7			28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			32

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	1291	2	43	9	N	39					91
12	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			N	-0-					91
01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1213	2	41	9	N	37					128
02	1232	N	609	-0-	-623	-0-	594	2	15	9	N	14					142
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1487	2	47	9	N	43					185
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1422	2	18	9	N	16	174	1			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2407	-0-	-1133	-0-	2333	2	74	9	N	67					155
12	2480	X	2402	-0-	-78	-0-	2357	2	45	9	N	41					196
01	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	2130	2	43	9	N	39	153	1	1	8	81
02	2240	X	1856	-0-	-384	-0-	1789	2	67	9	N	61					142
03	2387	N	18	-0-	-2369	-0-	17	2	1	9	N	1	1	8			142
*04	2100	N	195	-0-	-1905	-0-	187	2	8	9	N	7	2	7			147

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1234	2	10	9	N	9					27
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1168	2	3	9	N	3					30
01	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	995	2	11	9	N	10	1	8			39
02	1148	N	827	-0-	-321	-0-	827	2			N	-0-					39
03	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			39
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-	1	7			38

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	470	-0-	-970	-0-	462	2	8	9	N	7					124
12	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	2			N	-0-					124
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	354	2	2	9	N	2					126
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					126
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					127

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	48	-0-	-612	-0-	48	2			N	-0-					71
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	558	2	36	9	N	33					104
01	279	N	136	-0-	-143	-0-	133	2	3	9	N	3					107
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					107
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					107
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2636	-0-	-124	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2278	-0-	-186	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	526	-0-	-2202	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	255	-0-	-2385	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

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
11	4560	X	4124	-0-	-436	-0-	4071	2	53	9	N	48					127
12	4495	X	3287	-0-	-1208	-0-	3254	2	33	9	N	30					157
01	4154	X	2168	-0-	-1986	-0-	2138	2	30	9	N	27					184
02	3836	X	1359	-0-	-2477	-0-	1348	2	11	9	N	10	179	1			15
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4731	2	35	9	N	32					47
04	4110	X	1803	-0-	-2307	-0-	1803	2			N	-0-					47

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	138	-0-	-582	-0-	138	2			N	-0-					129
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					129
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					129
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					129
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					129
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	19	7			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
11	3960	X	2112	-0-	-1848	-0-	2094	2	18	9	N	16					77
12	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	3983	2	73	9	N	66	88	1			55
01	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	3686	2	20	9	N	18					73
02	3388	X	2899	-0-	-489	-0-	2881	2	18	9	N	16					89
03	4061	X	350	-0-	-3711	-0-	348	2	2	9	N	2					91
04	3930	X	857	-0-	-3073	-0-	857	2			N	-0-	1	7			90

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	28					176
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	18	179	1			15
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	30					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
11	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	338 18	1 9	2904	2	Y	16	42	1			4
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	288 11	1 9	2828	2	Y	10	7	1			7
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	351 14	1 9	2980	2	Y	13	13	1			7
02	DLQ G-10		3111	-0-	3111	3111	325 11	1 9	2775	2	Y	10	13	1			4
03	6839	X	3728	-0-	-3111	-0-	417 31	1 9	3280	2	Y	28					32
04	3150	X	1661	-0-	-1489	-0-	195 8	1 9	1458	2	Y	7	32	1			7

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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					148
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	13	2	13	9	N	12	159	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	772	2	7	9	N	6					59
12	744	N	402	-0-	-342	-0-	400	2	2	9	N	2					61
01	713	N	453	-0-	-260	-0-	446	2	7	9	N	6					67
02	728	N	459	-0-	-269	-0-	458	2	1	9	N	1					68
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	2	1	9	N	1					69
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	273	2	50	9	N	45					114

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	882	2	25	9	N	23					74
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					79
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	N	4					83
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	541	2	18	9	N	16					99
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	2	10	9	N	9					108
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	8	7			100

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	61	-0-	-989	-0-	60	2	1	9	N	1	98	1			15
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					15
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					15
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					15
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4414	-0-	-926	-0-	4396	2	18	9	N	16					162
12	5301	X	4417	-0-	-884	-0-	4408	2	9	9	N	8					170
01	5084	X	4171	-0-	-913	-0-	4139	2	32	9	N	29	1	8			198
02	4228	X	3623	-0-	-605	-0-	3594	2	29	9	N	26	179	1			45
03	4681	X	3997	-0-	-684	-0-	3986	2	11	9	N	10	1	8			54
04	4410	X	2801	-0-	-1609	-0-	2801	2			N	-0-					54

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3684	2	33	9	N	30	90	1			49
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4074	2	62	9	N	56					105
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3746	2	42	9	N	38	113	1			30
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3407	2	12	9	N	11					41
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3748	2	41	9	N	37					78
*04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-	1	7			77

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	72	-0-	-588	-0-	70	2	2	9	N	2					84
12	961	X	882	-0-	-79	-0-	861	2	21	9	N	19					103
01	961	X	864	-0-	-97	-0-	839	2	25	9	N	23					126
02	868	X	815	-0-	-53	-0-	811	2	4	9	N	4					130
03	868	X	547	-0-	-321	-0-	546	2	1	9	N	1					131
04	840	X	195	-0-	-645	-0-	195	2			N	-0-	6	7			125

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2156	-0-	-574	-0-	2082	2	74	9	N	67					88
12	2821	X	2147	-0-	-674	-0-	2096	2	51	9	N	46					134
01	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2248	2	72	9	N	65	4	8			195
02	2436	X	2026	-0-	-410	-0-	1947	2	79	9	N	72	178	1			89
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2260	2	135	9	N	123	149	1	3	8	60
*04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2229	2	101	9	N	92	7	7			145

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-					32
12	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					32
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					32
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	160	2			N	-0-					32
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					32
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					32

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3541	2	41	9	N	37	96	1			47
12	3100	N	3823	-0-	723	723	3759	2	64	9	N	58					105
01	3876	X	3153	-0-	-723	-0-	3073	2	80	9	N	73					178
02	2800	X	2798	-0-	-2	-0-	2766	2	32	9	N	29	186	1			21
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3110	2	30	9	N	27					48
*04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3325	2	2	9	N	2					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			42

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					114

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					43
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					43
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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-	28	7			15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

11	25350	X	25063	-0-	-287	-0-	1260	1	23650	2	N	139	179	1			167
							153	9									
12	26443	X	24558	-0-	-1885	-0-	1302	1	23249	2	N	6	156	1			17
							7	9									
01	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	1302	1	25181	2	N	299	2	8			314
							329	9									
02	DLQ G-10		22003	-0-	22003	22003	1083	1	20911	2	N	8	182	1	2	8	138
							9	9									
03	48706	X	26703	-0-	-22003	-0-	1218	1	25237	2	N	225	186	1	3	8	174
							248	9									
04	25950	X	22972	-0-	-2978	-0-	1134	1	21740	2	N	89	182	1	1	8	80
							98	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

11	6390	X	4334	-0-	-2056	-0-	4149	2	185	9	N	168	178	1			104
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6797	2	172	9	N	156					260
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5883	2	177	9	N	161	338	1	3	8	80
02	4032	X	2439	-0-	-1593	-0-	2348	2	91	9	N	83	1	8			162
03	6975	X	767	-0-	-6208	-0-	734	2	33	9	N	30	1	8			191
04	6750	X	3892	-0-	-2858	-0-	3847	2	45	9	N	41	174	1			58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3748	-0-	-1172	-0-	108 64	1 9	3576	2	Y	58					142
12	5084	X	3453	-0-	-1631	-0-	102 118	1 9	3233	2	Y	107	168	1	2	8	79
01	5084	X	3781	-0-	-1303	-0-	115 183	1 9	3483	2	Y	166	178	1	3	8	64
02	4396	X	2486	-0-	-1910	-0-	82 102	1 9	2302	2	Y	93	3	8			154
03	4216	X	2183	-0-	-2033	-0-	74 86	1 9	2023	2	Y	78	170	1	2	8	60
04	3750	X	2433	-0-	-1317	-0-	84 105	1 9	2244	2	Y	95	1	8			154

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					82
12	36	X	17	-0-	-19	-0-	17	2			Y	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					82
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53610	X	45771	-0-	-7839	-0-	300 904	1 9	44567	2	Y	822	705	1	4	8	412
12	51677	X	47053	-0-	-4624	-0-	300 809	1 9	45944	2	Y	735	880	1	4	8	263
01	50375	X	45460	-0-	-4915	-0-	300 966	1 9	44194	2	Y	878	898	1	13	8	230
02	43428	X	37038	-0-	-6390	-0-	280 618	1 9	36140	2	Y	562	516	1	4	8	272
03	47368	X	45231	-0-	-2137	-0-	310 889	1 9	44032	2	Y	808	525	1	3	8	552
04	45780	X	42510	-0-	-3270	-0-	300 837	1 9	41373	2	Y	761	894	1	11	8	408

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	17573	-0-	-3187	-0-	17286	2	287	9	N	261	181	1			177
12	20677	X	17501	-0-	-3176	-0-	17256	2	245	9	N	223	180	1			220
01	19964	X	16341	-0-	-3623	-0-	16133	2	208	9	N	189	360	1	5	8	44
02	15512	X	14994	-0-	-518	-0-	14814	2	180	9	N	164	191	1			17
03	17174	X	15401	-0-	-1773	-0-	15201	2	200	9	N	182	186	1	4	8	9
04	16620	X	13260	-0-	-3360	-0-	13077	2	183	9	N	166					175

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	24420	2	311	9	N	283	181	1			200
12	25668	X	24604	-0-	-1064	-0-	24286	2	318	9	N	289	360	1			129
01	25668	X	23880	-0-	-1788	-0-	23543	2	337	9	N	306	360	1	5	8	70
02	21644	X	20830	-0-	-814	-0-	20533	2	297	9	N	270	179	1			161
03	23963	X	22292	-0-	-1671	-0-	21986	2	306	9	N	278	367	1	3	8	69
04	23190	X	21255	-0-	-1935	-0-	20947	2	308	9	N	280	188	1			161

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20730	X	18446	-0-	-2284	-0-	18278	2	168	9	N	153	175	1			97
12	21421	X	18260	-0-	-3161	-0-	18066	2	194	9	N	176	175	1	2	8	96
01	20863	X	17958	-0-	-2905	-0-	17772	2	186	9	N	169	169	1	5	8	91
02	17108	X	16043	-0-	-1065	-0-	15824	2	219	9	N	199	175	1			115
03	18941	X	17324	-0-	-1617	-0-	17119	2	205	9	N	186	178	1	3	8	120
04	18330	X	16664	-0-	-1666	-0-	16513	2	151	9	N	137	178	1			79

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	17483	-0-	-2707	-0-	17234	2	249	9	N	226	181	1			180
12	20243	X	17459	-0-	-2784	-0-	17192	2	267	9	N	243	338	1			85
01	19592	X	16484	-0-	-3108	-0-	16272	2	212	9	N	193	180	1	4	8	94
02	16156	X	14603	-0-	-1553	-0-	14363	2	240	9	N	218	179	1			133
03	17887	X	15406	-0-	-2481	-0-	15206	2	200	9	N	182	179	1	3	8	133
04	17310	X	13661	-0-	-3649	-0-	13484	2	177	9	N	161	186	1	3	7	105

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71220	X	54155	-0-	-17065	-0-	285 376	1 9	53494	2	N	342	357	1	3	8	99
12	69347	X	55687	-0-	-13660	-0-	310 377	1 9	55000	2	N	343	351	1	2	8	89
01	65441	X	54983	-0-	-10458	-0-	310 398	1 9	54275	2	N	362	369	1	7	8	75
02	59108	X	48025	-0-	-11083	-0-	280 331	1 9	47414	2	N	301	188	1	1	8	187
03	60016	X	54518	-0-	-5498	-0-	310 270	1 9	53938	2	N	245	356	1	4	8	72
04	54150	X	49838	-0-	-4312	-0-	300 219	1 9	49319	2	N	199	174	1	3	8	94

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20400	X	17264	-0-	-3136	-0-	17067	2	197	9	N	179	175	1			146
12	20398	X	17028	-0-	-3370	-0-	16846	2	182	9	N	165	186	1			125
01	19685	X	17011	-0-	-2674	-0-	16824	2	187	9	N	170	190	1	5	8	100
02	15792	X	14976	-0-	-816	-0-	14745	2	231	9	N	210	170	1			140
*03	17484	X	16702	-0-	-782	-0-	16430	2	272	9	N	247	180	1	3	8	204
*04	16920	X	15223	-0-	-1697	-0-	15091	2	132	9	N	120	187	1			137

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38970	X	35558	-0-	-3412	-0-	35088	2	470	9	N	427	544	1			100
12	40114	X	35812	-0-	-4302	-0-	35379	2	433	9	N	394	345	1	2	8	147
01	39494	X	33716	-0-	-5778	-0-	33259	2	457	9	N	415	357	1	1	8	204
02	32424	X	29437	-0-	-2987	-0-	28972	2	465	9	N	423	518	1			109
03	35898	X	31900	-0-	-3998	-0-	31456	2	444	9	N	404	355	1			158
04	34740	X	30359	-0-	-4381	-0-	30016	2	343	9	N	312	347	1	1	8	122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38310	X	32287	-0-	-6023	-0-	450	1	31500	2	N	306	369	1			98
							337	9									
12	39122	X	30243	-0-	-8879	-0-	465	1	29449	2	N	299	184	1			213
							329	9									
01	37293	X	16957	-0-	-20336	-0-	465	1	16299	2	N	175	359	1	8	8	21
							193	9									
02	28196	X	22651	-0-	-5545	-0-	420	1	21953	2	N	253	167	1	1	8	106
							278	9									
03	31217	X	15306	-0-	-15911	-0-	465	1	14658	2	N	166	189	1	6	8	77
							183	9									
04	30210	X	15491	-0-	-14719	-0-	135	1	15221	2	N	123					200
							135	9									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

11	28200	X	24280	-0-	-3920	-0-	23990	2	290	9	N	264	358	1			60
12	27404	X	24311	-0-	-3093	-0-	23936	2	375	9	N	341	187	1			214
01	27404	X	22978	-0-	-4426	-0-	22671	2	307	9	N	279	357	1	6	8	130
02	24276	X	20408	-0-	-3868	-0-	20129	2	279	9	N	254	180	1			204
03	25079	X	21544	-0-	-3535	-0-	21268	2	276	9	N	251	366	1	5	8	84
04	24270	X	20239	-0-	-4031	-0-	19927	2	312	9	N	284	171	1	9	8	188

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

11	42210	X	37275	-0-	-4935	-0-	450	1	36296	2	N	481	541	1			93
							529	9									
12	42284	X	36951	-0-	-5333	-0-	465	1	35883	2	N	548	364	1			277
							603	9									
01	42284	X	33933	-0-	-8351	-0-	465	1	32885	2	N	530	730	1	8	8	69
							583	9									
02	33012	X	29751	-0-	-3261	-0-	420	1	28841	2	N	445	353	1			161
							490	9									
03	36549	X	32651	-0-	-3898	-0-	465	1	31659	2	N	479	539	1	6	8	95
							527	9									
04	35370	X	29279	-0-	-6091	-0-	252	1	28707	2	N	291	348	1	1	7	37
							320	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

11	43710	X	29940	-0-	-13770	-0-	450	1	28865	2	N	568	539	1			95
							625	9									
12	39308	X	29192	-0-	-10116	-0-	465	1	28090	2	N	579	528	1			146
							637	9									
01	36890	X	27570	-0-	-9320	-0-	465	1	26467	2	N	580	539	1	13	8	174
							638	9									
02	30184	X	24240	-0-	-5944	-0-	420	1	23335	2	N	441	527	1	1	8	87
							485	9									
03	32767	X	25737	-0-	-7030	-0-	465	1	24741	2	N	483	536	1	10	8	24
							531	9									
04	29940	X	23694	-0-	-6246	-0-	270	1	22997	2	N	388	369	1			43
							427	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28080	X	27462	-0-	-618	-0-	450	1	26537	2	N	432	354	1			161
							475	9									
12	29016	X	26735	-0-	-2281	-0-	465	1	25816	2	N	413	360	1			214
							454	9									
01	29016	X	25645	-0-	-3371	-0-	450	1	24779	2	N	378	366	1	10	8	216
							416	9									
02	26320	X	22167	-0-	-4153	-0-	420	1	21398	2	N	317	362	1	1	8	170
							349	9									
03	29140	X	23513	-0-	-5627	-0-	465	1	22810	2	N	216	358	1	7	8	21
							238	9									
04	27450	X	22240	-0-	-5210	-0-	21929	2	311	9	N	283	176	1	1	8	127

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	303	1	20043	2	N	265	198	1	58	8	204
							292	9									
12	70370	X	-0-	-0-	-70370	-0-					N	-0-	96	1			108
01	70370	X	25248	-0-	-45122	-0-	325	1	24769	2	N	140	1	8			247
							154	9									
02	38556	X	18370	-0-	-20186	-0-	267	1	17907	2	N	178	28	8			397
							196	9									
03	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					N	1	183	1	1	8	214
04	24420	X	23730	-0-	-690	-0-	2391	1	21271	2	N	62	42	7	37	8	197
							68	9									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60360	X	35953	-0-	-24407	-0-	182	1	35319	2	N	411	341	1			215
							452	9									
12	55924	X	34692	-0-	-21232	-0-	190	1	33993	2	N	463	515	1	6	8	157
							509	9									
01	50313	X	33153	-0-	-17160	-0-	205	1	32524	2	N	385	354	1	24	8	164
							424	9									
02	36260	X	27536	-0-	-8724	-0-	179	1	27035	2	N	293	341	1			116
							322	9									
03	37138	X	29307	-0-	-7831	-0-	199	1	28730	2	N	344	344	1	18	8	98
							378	9									
04	35940	X	26169	-0-	-9771	-0-	113	1	25753	2	N	275	168	1	16	8	189
							303	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54210	X	11719	-0-	-42491	-0-	172	1	11374	2	N	157	49	8			257
							173	9									
12	48763	X	23378	-0-	-25385	-0-	388	1	22616	2	N	340	476	1	39	8	82
							374	9									
01	46934	X	21578	-0-	-25356	-0-	275	1	20992	2	N	283	182	1	3	8	180
							311	9									
02	35448	X	16245	-0-	-19203	-0-	235	1	15779	2	N	210	10	8			380
							231	9									
03	29791	X	20728	-0-	-9063	-0-	388	1	19975	2	N	332	368	1	2	8	342
							365	9									
04	22620	X	19399	-0-	-3221	-0-	2094	1	17194	2	N	101	177	1	145	7	121
							111	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69420	X	53282	-0-	-16138	-0-	268	1	52093	2	N	837	887	1			186
							921	9									
12	66743	X	50661	-0-	-16082	-0-	275	1	49262	2	N	1022	1063	1			145
							1124	9									
01	66743	X	42392	-0-	-24351	-0-	260	1	41372	2	N	691	732	1	27	8	77
							760	9									
02	47600	X	37305	-0-	-10295	-0-	241	1	36235	2	N	754	533	1			298
							829	9									
03	52700	X	39354	-0-	-13346	-0-	266	1	38261	2	N	752	710	1	21	8	319
							827	9									
04	51000	X	36667	-0-	-14333	-0-	157	1	35986	2	N	476	718	1	17	7	51
							524	9					9	8			

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80490	X	53771	-0-	-26719	-0-	1842	1	51245	2	N	622	534	1	4	8	218
							684	9									
12	72292	X	53111	-0-	-19181	-0-	1913	1	50620	2	N	525	539	1	3	8	201
							578	9									
01	65038	X	50539	-0-	-14499	-0-	1900	1	48092	2	N	497	541	1	24	8	133
							547	9									
02	52612	X	43403	-0-	-9209	-0-	1738	1	41148	2	N	470	342	1	7	8	254
							517	9									
03	57784	X	47245	-0-	-10539	-0-	1936	1	44833	2	N	433	366	1	4	8	317
							476	9									
04	53760	X	44359	-0-	-9401	-0-	1866	1	42042	2	N	410	526	1	11	8	190
							451	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82500	X	54995	-0-	-27505	-0-	450	1	53859	2	N	624	743	1			90
							686	9									
12	77779	X	46181	-0-	-31598	-0-	465	1	45067	2	N	590	544	1			136
							649	9									
01	70556	X	45301	-0-	-25255	-0-	465	1	44172	2	N	604	554	1	1	8	185
							664	9									
02	49588	X	38100	-0-	-11488	-0-	420	1	36936	2	N	676	542	1			319
							744	9									
03	54901	X	40402	-0-	-14499	-0-	465	1	39372	2	N	514	520	1			132
							565	9									
04	53130	X	33806	-0-	-19324	-0-	216	1	33138	2	N	411	342	1			201
							452	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51030	X	16906	-0-	-34124	-0-	16100	2	806	9	N	733	697	1			154
12	52731	X	15788	-0-	-36943	-0-	15078	2	710	9	N	645	539	1			260
01	30442	X	14987	-0-	-15455	-0-	14382	2	605	9	N	550	700	1	1	8	109
02	15652	X	12423	-0-	-3229	-0-	11875	2	548	9	N	498	544	1			63
03	17329	X	11436	-0-	-5893	-0-	11115	2	321	9	N	292	328	1			27
04	16770	X	10992	-0-	-5778	-0-	260	1	10275	2	N	415	360	1			82
							457	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24690	X	16401	-0-	-8289	-0-	1050	1	15270	2	N	74	17	8			132
							81	9									
12	25513	X	15947	-0-	-9566	-0-	1085	1	14774	2	N	80	35	8			177
							88	9									
01	21669	X	14992	-0-	-6677	-0-	1085	1	13862	2	N	41					218
							45	9									
02	18032	X	13833	-0-	-4199	-0-	980	1	12797	2	N	51	174	1	8	8	87
							56	9									
03	18011	X	13964	-0-	-4047	-0-	1085	1	12825	2	N	49	1	8			135
							54	9									
04	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					N	NO RPT					135

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

11	229530	X	109287	-0-	-120243	-0-	106918	2	2369	9	N	2154	2120	1	1	8	170
12	237181	X	98882	-0-	-138299	-0-	96777	2	2105	9	N	1914	1939	1	2	8	143
01	237181	X	90291	-0-	-146890	-0-	88301	2	1990	9	N	1809	1809	1	8	8	135
02	136836	X	74895	-0-	-61941	-0-	73270	2	1625	9	N	1477	1412	1	1	8	199
03	129921	X	75739	-0-	-54182	-0-	74231	2	1508	9	N	1371	1448	1			122
04	109290	X	NO RPT	-0-	-109290	-0-					N	NO RPT					122

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

11	37620	X	19406	-0-	-18214	-0-	19050	2	356	9	N	324	360	1			166
12	38874	X	16571	-0-	-22303	-0-	16301	2	270	9	N	245	345	1			66
01	38874	X	14496	-0-	-24378	-0-	14289	2	207	9	N	188	178	1	1	8	75
02	35112	X	11965	-0-	-23147	-0-	11774	2	191	9	N	174	179	1			70
03	25854	X	12155	-0-	-13699	-0-	11967	2	188	9	N	171					241
04	19410	X	11079	-0-	-8331	-0-	10878	2	201	9	N	183	364	1			60

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

11	248904	X	124441	-0-	-124463	-0-	117857	2	6584	9	N	5985	6400	1			412
12	185597	X	88232	-0-	-97365	-0-	83554	2	4678	9	N	4253	4237	1	2	8	426
01	185597	X	73425	-0-	-112172	-0-	70330	2	3095	9	N	2814	3027	1	14	8	199
02	167636	X	51649	-0-	-115987	-0-	49417	2	2232	9	N	2029	2105	1			123
*03	185597	X	47117	-0-	-138480	-0-	45155	2	1962	9	N	1784	1431	1	31	8	445
04	124440	X	50962	-0-	-73478	-0-	270	1	48750	2	N	1765	1956	1	1	8	253
							1942	9									

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

11	220920	X	161996	-0-	-58924	-0-	158968	2	3028	9	N	2753	2640	1			344
12	228284	X	138905	-0-	-89379	-0-	136151	2	2754	9	N	2504	2662	1	10	8	176
01	228284	X	121963	-0-	-106321	-0-	119753	2	2210	9	N	2009	2074	1	4	8	107
02	206192	X	98911	-0-	-107281	-0-	97351	2	1560	9	N	1418	1361	1	1	8	163
03	213094	X	99830	-0-	-113264	-0-	98222	2	1608	9	N	1462	1388	1			237
04	162000	X	83690	-0-	-78310	-0-	280	1	82157	2	N	1139	1244	1	4	8	128
							1253	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138570	X	64272	-0-	-74298	-0-	63478	2	794	9	N	722	732	1			104
12	143189	X	53167	-0-	-90022	-0-	52433	2	734	9	N	667	701	1			70
01	143189	X	43044	-0-	-100145	-0-	42437	2	607	9	N	552	523	1			99
02	129332	X	34049	-0-	-95283	-0-	33584	2	465	9	N	423	350	1			172
03	143189	X	33337	-0-	-109852	-0-	32917	2	420	9	N	382	520	1			34
04	138570	X	29967	-0-	-108603	-0-	270	1	29345	2	N	320	167	1			187
							352	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

12	0		97829	-0-	97829	97829	20	1	94930	2	N	2617	2248	1	22	8	347
							2879	9									
01	257986	X	160157	-0-	-97829	-0-	620	1	154022	2	N	5014	4922	1	82	8	357
							5515	9									
02	184772	X	113177	-0-	-71595	-0-	560	1	108160	2	N	4052	4210	1	2	8	197
							4457	9									
03	204569	X	98317	-0-	-106252	-0-	620	1	93649	2	N	3680	3459	1	54	8	364
							4048	9									
04	197970	X	73581	-0-	-124389	-0-	560	1	70011	2	N	2736	2802	1	13	8	285
							3010	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

12	0		88712	-0-	88712	88712	88329	2	383	9	N	348	183	1	3	8	162
01	241614	X	152902	-0-	-88712	-0-	151504	2	1398	9	N	1271	1245	1	7	8	181
02	155512	X	117132	-0-	-38380	-0-	116373	2	759	9	N	690	715	1			156
03	172174	X	59546	-0-	-112628	-0-	59135	2	411	9	N	374	361	1			169
04	166620	X	87170	-0-	-79450	-0-	198	1	86322	2	N	591	541	1			219
							650	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

11	160380	X	73340	-0-	-87040	-0-	71936	2	1404	9	N	1276	1187	1	2	8	198
12	165726	X	66926	-0-	-98800	-0-	65723	2	1203	9	N	1094	1230	1	4	8	58
01	165726	X	58172	-0-	-107554	-0-	57033	2	1139	9	N	1035	1061	1	3	8	29
02	149688	X	41920	-0-	-107768	-0-	41182	2	738	9	N	671	693	1			7
03	165726	X	41410	-0-	-124316	-0-	40827	2	583	9	N	530	366	1			171
04	160380	X	NO RPT	-0-	-160380	-0-					N	NO RPT					171

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	95217	X	95217	-0-	-0-	-0-	92944	2	2273	9	N	2066	2116	1			112
12	89574	X	89574	-0-	-0-	-0-	87477	2	2097	9	N	1906	1780	1			238
01	81728	X	81728	-0-	-0-	-0-	79718	2	2010	9	N	1827	1953	1			112
02	68895	X	68895	-0-	-0-	-0-	67311	2	1584	9	N	1440	1386	1			166
03	70148	X	70148	-0-	-0-	-0-	68553	2	1595	9	N	1450	1580	1			36
*04	46982	X	46982	-0-	-0-	-0-	180	1	45996	2	N	733	695	1	14	8	60
							806	9									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	206521	X	206521	-0-	-0-	-0-	204381	2	2140	9	N	1945	1581	1			364
03	304327	X	191307	-0-	-113020	-0-	188725	2	2582	9	N	2347	2491	1			220
04	294510	X	188906	-0-	-105604	-0-	186255	2	2651	9	N	2410	2302	1	31	8	297

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	2	N	-0-					-0-
01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	57	1	220	2	N	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	56	1	174	2	N	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					76
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	1					77
							1	9									
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	921	2	N	10					87
							11	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	2					89
							2	9									
03	775	N	409	-0-	-366	-0-	12	1	391	2	N	5					94
							6	9									
04	930	N	402	-0-	-528	-0-	12	1	390	2	N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

11	3000	N	3007	-0-	7	7	3006	2	1	9	N	1	1	8			140
12	2683	N	2676	-0-	-7	-0-	2676	2			N	-0-					140
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					140
02	2520	N	1869	-0-	-651	-0-	1869	2			N	-0-					140
03	2666	N	2244	-0-	-422	-0-	2244	2			N	-0-					140
04	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	2114	2			N	-0-					140

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

11	1890	N	1401	-0-	-489	-0-	1401	2			N	-0-					99
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					99
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					99
02	1316	N	1073	-0-	-243	-0-	1073	2			N	-0-					99
03	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	1945	2			N	-0-					99
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					99

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	997	-0-	-207	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1218	-0-	-378	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	332	-0-	-868	-0-	332	2			N	-0-					13
12	1147	N	113	-0-	-1034	-0-	113	2			N	-0-					13
01	1085	N	54	-0-	-1031	-0-	47	2	7	9	N	6					19
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					19
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					19
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1151	-0-	-137	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	N	1	1	8			77
12	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	1252	2			N	-0-					77
01	1488	N	778	-0-	-710	-0-	778	2			N	-0-					77
02	1204	N	824	-0-	-380	-0-	824	2			N	-0-					77
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					77
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					18
12	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1891	2			N	-0-					18
01	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			N	-0-					18
02	1680	N	1251	-0-	-429	-0-	1251	2			N	-0-					18
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					18
04	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					120
12	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	2001	2			N	-0-					120
01	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	1984	2			N	-0-					120
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					120
03	1922	N	1385	-0-	-537	-0-	1385	2			N	-0-					120
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1655	2	96	9	N	87					207

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51990	X	43427	-0-	-8563	-0-	42941	2	486	9	N	442	383	1			175
12	51336	X	42673	-0-	-8663	-0-	42171	2	502	9	N	456	379	1	21	8	231
01	49910	X	40226	-0-	-9684	-0-	39687	2	539	9	N	490	580	1	9	8	132
02	38248	X	35914	-0-	-2334	-0-	35417	2	497	9	N	452	391	1	4	8	189
03	42346	X	25270	-0-	-17076	-0-	24976	2	294	9	N	267	384	1	9	8	63
04	40980	X	36298	-0-	-4682	-0-	35877	2	421	9	N	383	193	1	6	8	247

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71190	X	55481	-0-	-15709	-0-	54402	2	1079	9	N	981	961	1			282
12	69285	X	54771	-0-	-14514	-0-	53736	2	1035	9	N	941	954	1	28	8	241
01	65658	X	51860	-0-	-13798	-0-	50944	2	916	9	N	833	765	1	8	8	301
02	48384	X	45450	-0-	-2934	-0-	44617	2	833	9	N	757	771	1	3	8	284
03	53568	X	48322	-0-	-5246	-0-	47422	2	900	9	N	818	769	1	10	8	323
04	51840	X	44083	-0-	-7757	-0-	43302	2	781	9	N	710	760	1	3	8	270

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79560	X	58547	-0-	-21013	-0-	57831	2	716	9	N	651	573	1			381
12	75919	X	58000	-0-	-17919	-0-	57276	2	724	9	N	658	762	1			277
01	73966	X	50586	-0-	-23380	-0-	50016	2	570	9	N	518	573	1			222
02	51464	X	47435	-0-	-4029	-0-	46862	2	573	9	N	521	574	1			169
03	56978	X	47484	-0-	-9494	-0-	46827	2	657	9	N	597	380	1	8	8	378
04	55140	X	43356	-0-	-11784	-0-	42817	2	539	9	N	490	568	1	2	8	298

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33660	X	26934	-0-	-6726	-0-	26463	2	471	9	N	428	386	1			145
12	34472	X	25141	-0-	-9331	-0-	24706	2	435	9	N	395	380	1	8	8	152
01	32426	X	23065	-0-	-9361	-0-	22685	2	380	9	N	345	387	1	6	8	104
02	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23077	2	370	9	N	336	194	1	2	8	244
03	25699	X	23758	-0-	-1941	-0-	23384	2	374	9	N	340	380	1	6	8	198
04	24870	X	22116	-0-	-2754	-0-	21773	2	343	9	N	312	379	1	2	8	129

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46230	X	34208	-0-	-12022	-0-	33559	2	649	9	N	590	583	1			175
12	44330	X	33702	-0-	-10628	-0-	33068	2	634	9	N	576	567	1	25	8	159
01	42191	X	31118	-0-	-11073	-0-	30534	2	584	9	N	531	572	1	8	8	110
02	29484	X	26636	-0-	-2848	-0-	26157	2	479	9	N	435	378	1	3	8	164
03	32643	X	28562	-0-	-4081	-0-	28039	2	523	9	N	475	382	1	8	8	249
04	31590	X	25768	-0-	-5822	-0-	25326	2	442	9	N	402	381	1	6	8	264

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P&A 03-13-2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	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

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

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

11	3000	N	3210	-0-	210	210	3189	2	21	9	N	19					182
12	2340	N	2130	-0-	-210	-0-	2127	2	3	9	N	3					185
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2032	2	81	9	N	74	195	1			64
02	2090		2090	-0-	-0-	-0-	2029	2	61	9	N	55					119
03	2000		2000	-0-	-0-	-0-	1947	2	53	9	N	48					167
*04	1680		1680	-0-	-0-	-0-	1619	2	61	9	N	55					222

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

11	4650	#	3707	-0-	-943	-0-	3552	2	155	9	N	141	184	1			150
12	4712	#	4424	-0-	-288	-0-	4275	2	149	9	N	135					285
01	4557	#	4490	-0-	-67	-0-	4290	2	200	9	N	182	387	1			80
02	4088	#	3739	-0-	-349	-0-	3588	2	151	9	N	137					217
*03	4464	#	3966	-0-	-498	-0-	3804	2	162	9	N	147	182	1			182
04	4350	#	4027	-0-	-323	-0-	3851	2	176	9	N	160	178	1			164

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1518	-0-	-414	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1080	X	550	-0-	-530	-0-	550	2			N	-0-					40
12	1116	X	795	-0-	-321	-0-	602	2	193	9	N	175	185	1			30
01	1116	X	557	-0-	-559	-0-	533	2	24	9	N	22					52
02	1008	X	471	-0-	-537	-0-	416	2	55	9	N	50					102
*03	2077	X	841	-0-	-1236	-0-	755	2	86	9	N	78					180
*04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	800	2	22	9	N	20					200

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
11	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					47
12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					47
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					47
02	1064	X	831	-0-	-233	-0-	831	2			N	-0-					47
*03	2015	X	1574	-0-	-441	-0-	1511	2	63	9	N	57					104
*04	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1600	2	51	9	N	46					150

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
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
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2	25	1			25
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1799	2	17	9	N	15					40
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	N	15					55
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1465	2	14	9	N	13					68
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1978	2	33	9	N	30	43	1			55
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	2	28	9	N	25					80

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

11	300	N	232	-0-	-68	-0-	231	2	1	9	N	1	24	1			12
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	247	2	1	9	N	1					13
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	239	2	8	9	N	7					20
02	224	N	10	-0-	-214	-0-	8	2	2	9	N	2					22
03	248	N	12	-0-	-236	-0-	8	2	4	9	N	4	15	1			11
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	7	2	2	9	N	2					13

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

11	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	1409	2	28	9	N	25	69	1			1
12	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	1504	2	17	9	N	15					16
01	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	1460	2	22	9	N	20					36
02	1344	N	1063	-0-	-281	-0-	1046	2	17	9	N	15					51
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30	43	1			38
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1436	2	28	9	N	25					63

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

11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					111
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					111
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					111
02	1652	N	845	-0-	-807	-0-	845	2			N	-0-					111
03	2325	N	383	-0-	-1942	-0-	383	2			N	-0-					111
04	1440	N	809	-0-	-631	-0-	809	2			N	-0-					111

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					214
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					214
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					214
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					214
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					214
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-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

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

11	10260	X	4184	-0-	-6076	-0-	312	1	3872	3	Y	-0-					9
12	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	710	1	9882	3	Y	1					10
							1	9									
01	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	598	1	8112	3	Y	-0-					10
02	4480	X	3071	-0-	-1409	-0-	224	1	2847	3	Y	-0-	3	1			7
03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	805	1	11481	3	Y	-0-					7
04	10260	X	3497	-0-	-6763	-0-	255	1	3242	3	Y	-0-					7

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

11	3000	N	3582	-0-	582	1771	312	1	3270	3	Y	-0-					16
12	5011	X	3240	-0-	-1771	-0-	305	1	2934	3	Y	1					17
							1	9									
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	360	1	3326	3	Y	-0-					17
02	3416	X	2104	-0-	-1312	-0-	205	1	1899	3	Y	-0-					17
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	556	1	3652	3	Y	-0-					17
04	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	377	1	3025	3	Y	5					22
							6	9									

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					12
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	650	3	Y	1					13
							1	9									
01	589	N	279	-0-	-310	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					13
02	1372	X	174	-0-	-1198	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					13
03	1519	X	485	-0-	-1034	-0-	64	1	421	3	Y	-0-					13
04	690	X	107	-0-	-583	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					13

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

11	5580	X	15	-0-	-5565	-0-	1	1	13	3	Y	1	48	1			38
							1	9									
12	5766	X	33	-0-	-5733	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					38
01	4278	X	25	-0-	-4253	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					38
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	242	1	3080	3	Y	1					39
							1	9									
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	600	1	8567	3	Y	31					70
							34	9									
*04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	485	1	6173	3	Y	27	72	1			25
							30	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	206	1	2556	3	Y	86					243
							95	9									
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	286	1	3982	3	Y	90	141	1			192
							99	9									
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	217	1	2943	3	Y	73					265
							80	9									
02	T. A.		2335	-0-	2335	2335	167	1	2127	3	Y	37	162	1			140
							41	9									
03	T. A.		2989	-0-	2989	5324	190	1	2716	3	Y	75					215
							83	9									
04	T. A.		3266	-0-	3266	8590	226	1	2882	3	Y	144	186	1			173
							158	9									

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2184	-0-	-1296	-0-	159	1	1971	3	Y	49					132
							54	9									
12	3658	X	1800	-0-	-1858	-0-	116	1	1622	3	Y	56	95	1			93
							62	9									
01	3658	X	2964	-0-	-694	-0-	197	1	2672	3	Y	86					179
							95	9									
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	185	1	2353	3	Y	55	130	1			104
							61	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	210	1	2995	3	Y	92	137	1			59
							101	9									
*04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	229	1	2920	3	Y	81	85	1			55
							89	9									

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1575	1	14111	3	Y	88	124	1			111
							97	9									
12	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	1698	1	14065	3	Y	96	22	1			185
							106	9									
01	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	1758	1	14063	3	Y	73	122	1			136
							80	9									
02	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	1306	1	10125	3	Y	92	100	1			128
							101	9									
03	12431	X	12383	-0-	-48	-0-	1820	1	10447	3	Y	105	140	1			93
							116	9									
*04	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	1660	1	11484	3	Y	126	67	1			152
							139	9									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	67	1	698	3	Y	11	12	1			13
							12	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	Y	11	3	1			21
							12	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	94	1	870	3	Y	3	14	1			10
							3	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	330	1	3063	3	Y	-0-	7	1			3
03	806	X	345	-0-	-461	-0-	46	1	299	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	930	X	715	-0-	-215	-0-	79	1	636	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3494	-0-	-1156	-0-	476	1 9	3009	3	Y	8					68
12	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	529	1 9	3506	3	Y	12	49	1			31
01	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	548	1 9	3655	3	Y	15					46
02	3948	X	3161	-0-	-787	-0-	405	1 9	2744	3	Y	11	33	1			24
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	525	1 9	3624	3	Y	15	29	1			10
04	4080	X	3873	-0-	-207	-0-	523	1 9	3333	3	Y	15	15	1			10

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY 788997
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	87	1 9	1529	2	N	25					50
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	96	1 9	1609	2	N	24					74
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	91	1 9	1603	2	N	21					95
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1716	2	N	10					105
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1762	2	N	34					139
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	87	1 9	1790	2	N	20					159

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	#	3384	-0-	-1146	-0-	150	1	3234	2	N	-0-					53
12	4526	#	4115	-0-	-411	-0-	182	1	3933	2	N	-0-					53
01	4526	#	2602	-0-	-1924	-0-	115	1	2487	2	N	-0-					53
02	4728		4728	-0-	-0-	-0-	209	1	4519	2	N	-0-					53
03	3751		3688	-0-	-63	-0-	163	1	3525	2	N	-0-					53
04	3630		3604	-0-	-26	-0-	159	1	3445	2	N	-0-					53

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			N	-0-					10
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					10
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					10
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	488	2			N	-0-					10
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					10
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			N	-0-					10

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					27
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					27
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-					27
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					27
04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					100
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					100
01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					100
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					100
03	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10012	2	2	9	N	2					102
*04	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9484	2	9	9	N	8					110

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
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					150
12	7719	X	5711	-0-	-2008	-0-	5711	2			N	-0-					150
01	7719	X	6350	-0-	-1369	-0-	6350	2			N	-0-					150
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					150
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					150
*04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					150

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
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					103
12	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					103
01	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1305	2			N	-0-					103
02	1540	X	1177	-0-	-363	-0-	1177	2			N	-0-					103
03	1705	X	1215	-0-	-490	-0-	1215	2			N	-0-					103
04	1650	X	1070	-0-	-580	-0-	1070	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
11	7890	X	2910	-0-	-4980	-0-	2910	2			N	-0-					60
12	8153	X	726	-0-	-7427	-0-	726	2			N	-0-					60
01	8153	X	6753	-0-	-1400	-0-	6753	2			N	-0-					60
02	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15928	2	22	9	N	20					80
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					80
*04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9891	2	1	9	N	1					81

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					225
12	2852	N	2677	-0-	-175	-0-	2677	2			N	-0-					225
01	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	2529	2			N	-0-					225
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2409	2	13	9	N	12					237
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2449	2	11	9	N	10					247
*04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					247

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					160
12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7618	2	6	9	N	5					165
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7544	2	3	9	N	3					168
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6870	2	6	9	N	5					173
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					173
*04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					173

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	863	-0-	-997	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-					80
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					80
01	713	N	72	-0-	-641	-0-	72	2			N	-0-					80
02	1148	X	984	-0-	-164	-0-	984	2			N	-0-					80
03	1271	X	892	-0-	-379	-0-	892	2			N	-0-					80
04	1230	X	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					32
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					32
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					32
02	4676	X	4474	-0-	-202	-0-	4474	2			N	-0-					32
03	5177	X	4608	-0-	-569	-0-	4608	2			N	-0-					32
04	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	4572	2			N	-0-					32

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5126	-0-	-334	-0-	5126	2			N	-0-					207
12	5642	X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2			N	-0-					207
01	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5198	2	1	9	N	1					208
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5038	2	6	9	N	5					213
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					213
*04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					213

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7601	2	13	9	N	12					77
12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7243	2	12	9	N	11					88
01	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8208	2	8	9	N	7					95
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7015	2	19	9	N	17					112
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8148	2	12	9	N	11					123
*04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7583	2	13	9	N	12					135

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					213
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					213
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					213
02	2352	X	512	-0-	-1840	-0-	512	2			N	-0-					213
03	2604	X	1645	-0-	-959	-0-	1645	2			N	-0-					213
04	2730	X	877	-0-	-1853	-0-	877	2			N	-0-					213

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6107	-0-	-283	-0-	6107	2			N	-0-					168
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					168
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					168
02	5712	X	4738	-0-	-974	-0-	4738	2			N	-0-					168
03	6789	X	4602	-0-	-2187	-0-	4602	2			N	-0-					168
04	6570	X	4412	-0-	-2158	-0-	4412	2			N	-0-					168

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10002	-0-	-528	-0-	9985	2	17	9	N	15					144
12	10881	X	10055	-0-	-826	-0-	10046	2	9	9	N	8					152
01	10881	X	10517	-0-	-364	-0-	10498	2	19	9	N	17					169
02	9520	X	9293	-0-	-227	-0-	9276	2	17	9	N	15					184
03	10540	X	10404	-0-	-136	-0-	10393	2	11	9	N	10					194
04	10170	X	9703	-0-	-467	-0-	9683	2	20	9	N	18					212

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					17
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					17
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					17
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					17
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					17
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8064	-0-	-306	-0-	8027	2	37	9	N	34					217
12	8525	X	7878	-0-	-647	-0-	7875	2	3	9	N	3					220
01	8525	X	8286	-0-	-239	-0-	8258	2	28	9	N	25	182	1			63
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					63
03	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8416	2	11	9	N	10					73
*04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7947	2	10	9	N	9					82

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	7009	-0-	-3431	-0-	6992	2	17	9	N	15					248
12	10571	X	7022	-0-	-3549	-0-	7008	2	14	9	N	13					261
01	10323	X	7520	-0-	-2803	-0-	7491	2	29	9	N	26	184	1			103
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6883	2	6	9	N	5					108
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7979	2	14	9	N	13					121
*04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7788	2	19	9	N	17					138

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					80
12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					80
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7261	2	17	9	N	15					95
02	6944	X	5933	-0-	-1011	-0-	5927	2	6	9	N	5					100
03	7564	X	6642	-0-	-922	-0-	6629	2	13	9	N	12					112
04	7320	X	7139	-0-	-181	-0-	7139	2			N	-0-					112

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3036	-0-	-1644	-0-	3036	2			N	-0-					100
12	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	3666	2			N	-0-					100
01	4278	X	2535	-0-	-1743	-0-	2535	2			N	-0-					100
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					100
03	4278	X	2567	-0-	-1711	-0-	2567	2			N	-0-					100
04	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	3256	2			N	-0-					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					63
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					63
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					63
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					63
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					63
*04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					123
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					123
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					123
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					123
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					123
04	3570	X	2530	-0-	-1040	-0-	2530	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

11	1740	N	1121	-0-	-619	-0-	225	1	896	2	N	-0-					38
12	1085	N	354	-0-	-731	-0-	30	1	324	2	N	-0-					38
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	255	1	1108	2	N	-0-					38
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	105	1	437	2	N	-0-					38
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	315	1	1088	2	N	-0-					38
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	165	1	520	2	N	-0-					38

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					35
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					35
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					35
02	3976	X	2130	-0-	-1846	-0-	2130	2			N	-0-					35
03	4402	X	2847	-0-	-1555	-0-	2847	2			N	-0-					35
*04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	620	-0-	-388	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	960	N	53	-0-	-907	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	T. A.		-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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					198
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					198
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					198
02	5180	X	2009	-0-	-3171	-0-	2009	2			N	-0-					198
03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					198
*04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					198

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-					33
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					33
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					33
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					33
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					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
11	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-					48
12	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	20586	2			N	-0-					48
01	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20345	2	59	9	N	54					102
02	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16601	2	32	9	N	29					131
03	20584	X	17864	-0-	-2720	-0-	17864	2			N	-0-					131
04	19920	X	16452	-0-	-3468	-0-	16409	2	43	9	N	39					170

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
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

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7223	2	7	9	N	6	188	1			13
12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8195	2	19	9	N	17					30
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7350	2	28	9	N	25					55
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7610	2	50	9	N	45					100
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8858	2	86	9	N	78					178
*04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7927	2	10	9	N	9					187

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	30	1	517	2	N	-0-					28
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-					28
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					28
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					28
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5588	2	1	9	N	1					32
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					32
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					32
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					32
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					32
*04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6314	-0-	-1666	-0-	6314	2			N	-0-					52
12	8246	X	6495	-0-	-1751	-0-	6495	2			N	-0-					52
01	6851	X	6635	-0-	-216	-0-	6628	2	7	9	N	6					58
02	6188	X	5724	-0-	-464	-0-	5724	2			N	-0-					58
03	6510	X	6297	-0-	-213	-0-	6293	2	4	9	N	4					62
04	6420	X	5960	-0-	-460	-0-	5960	2			N	-0-					62

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	294	-0-	-456	-0-	294	2			N	-0-					162
12	3100	N	5321	-0-	2221	2221	5321	2			N	-0-					162
01	3100	N	1598	-0-	-1502	719	1598	2			N	-0-					162
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					162
03	5332	X	1177	-0-	-4155	-0-	1177	2			N	-0-					162
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					82
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					82
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					82
02	2800	N	2862	-0-	62	62	2862	2			N	-0-					82
03	2690	N	2628	-0-	-62	-0-	2628	2			N	-0-					82
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	T. A.		-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

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	503	-0-	-1087	-0-	503	2			N	-0-					52
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					52
01	1302	N	707	-0-	-595	-0-	707	2			N	-0-					52
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					52
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					52
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					150
12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					150
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					150
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					150
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					150
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					87
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					87
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					87
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					87
03	1147	X	13	-0-	-1134	-0-	13	2			N	-0-					87
*04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					10
12	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					10
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					10
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					10
03	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-					10
04	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					38
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					38
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	4	1	231	2	N	-0-					38
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	2			N	-0-					38
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					38
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

11	4440	X	4028	-0-	-412	-0-	4028	2			N	-0-					38
12	4588	X	3896	-0-	-692	-0-	3896	2			N	-0-					38
01	4588	X	3941	-0-	-647	-0-	3941	2			N	-0-					38
02	2856	X	2160	-0-	-696	-0-	2160	2			N	-0-					38
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					38
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					38

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

11	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					20
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					20
01	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					20
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					20
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	998	-0-	-682	-0-	998	2			N	-0-					57
12	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					57
01	1736	N	1371	-0-	-365	-0-	1371	2			N	-0-					57
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					57
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					57
*04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	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

11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					83
12	2914	X	2197	-0-	-717	-0-	2197	2			N	-0-					83
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					83
02	3528	X	3221	-0-	-307	-0-	3221	2			N	-0-					83
03	3906	X	3507	-0-	-399	-0-	3507	2			N	-0-					83
04	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					52
12	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			N	-0-					52
01	2573	N	1351	-0-	-1222	-0-	1351	2			N	-0-					52
02	2800	N	3007	-0-	207	207	3007	2			N	-0-					52
03	2523	N	2316	-0-	-207	-0-	2316	2			N	-0-					52
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

11	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	3343	2			N	-0-					95
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					95
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					95
02	3108	X	2920	-0-	-188	-0-	2920	2			N	-0-					95
03	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	3205	2			N	-0-					95
04	3510	X	2999	-0-	-511	-0-	2999	2			N	-0-					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

11	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					57
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					57
01	868	N	787	-0-	-81	-0-	7	1	780	2	N	-0-					57
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					57
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					57
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					57
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					57
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					57
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					57
03	3317	X	2306	-0-	-1011	-0-	2306	2			N	-0-					57
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					57

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	528	-0-	-912	-0-	528	2			N	-0-					147
12	1426	N	46	-0-	-1380	-0-	46	2			N	-0-					147
01	1147	N	101	-0-	-1046	-0-	101	2			N	-0-					147
02	392	N	23	-0-	-369	-0-	23	2			N	-0-					147
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					147
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					147

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					147
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					147
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					147
02	3976	X	3382	-0-	-594	-0-	3382	2			N	-0-					147
03	4154	X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2			N	-0-					147
04	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	3453	2			N	-0-					147

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	233	-0-	-1237	-0-	233	2			N	-0-					167
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					167
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					167
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					167
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					167
04	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	1071	2			N	-0-					167

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	2			N	-0-					230
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					230
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					230
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					230
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					230
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					230

PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					40
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					40
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					40
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					40
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					40

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	7920	X	6764	-0-	-1156	-0-	6762	2	2	4	N	-0-					51
12	8184	X	6515	-0-	-1669	-0-	6514	2	1	4	N	-0-					51
01	8184	X	5780	-0-	-2404	-0-	5775	2	5	4	N	-0-					51
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5861	2	2	4	N	-0-					51
*03	7564	X	6415	-0-	-1149	-0-	6411	2	3	4	N	1					52
							1	9									
04	6750	X	6084	-0-	-666	-0-	6062	2	22	4	N	-0-					52

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
11	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	242	1	1832	2	Y	-0-					31
12	2232	X	1887	-0-	-345	-0-	256	1	1631	2	Y	-0-					31
01	2387	X	1989	-0-	-398	-0-	255	1	1734	2	Y	-0-					31
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	231	1	1482	2	Y	-0-					31
03	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	235	1	1777	2	Y	3					34
							3	9									
04	2070	X	1799	-0-	-271	-0-	244	1	1552	2	Y	3					37
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	256	1	1933	2	Y	-0-					151
12	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	271	1	1734	2	Y	-0-					151
01	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	272	1	1842	2	Y	-0-					151
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	245	1	1575	2	Y	-0-					151
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	252	1	1909	2	Y	-0-					151
*04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	246	1	1559	2	Y	-0-					151

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					42
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					42
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					42
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					42
*03	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					42
*04	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	2			N	-0-					42

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

11	690	N	422	-0-	-268	-0-	31 2	1 9	389	3	Y	2	41	1			6
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	666	3	Y	1					7
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	39 3	1 9	533	3	Y	3					10
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	523	3	Y	2					12
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	29 3	1 9	415	3	Y	3					15
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	598	3	Y	3	12	1			6

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	1027	3	N	4					92
12	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	78 3	1 9	1085	3	N	3					95
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	76 9	1 9	1037	3	N	8					103
02	1036	N	925	-0-	-111	-0-	67 4	1 9	854	3	N	4					107
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	77 6	1 9	1092	3	N	5					112
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1032	3	N	2	101	1			13

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

11	780	N	756	-0-	-24	-0-	56	1	700	3	N	-0-					19
12	899	N	778	-0-	-121	-0-	52 6	1 9	720	3	N	5					24
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	56 1	1 9	753	3	N	1					25
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	51	1	645	3	N	-0-					25
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	51	1	732	3	N	-0-					25
04	780	N	466	-0-	-314	-0-	34 1	1 9	431	3	N	1					26

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	7871	-0-	-1969	-0-	586	1	7284	3	Y	1					9
							1	9									
12	10168	X	9901	-0-	-267	-0-	663	1	9237	3	Y	1					10
							1	9									
01	10168	X	9506	-0-	-662	-0-	652	1	8845	3	Y	8					18
							9	9									
02	9688	X	7805	-0-	-1883	-0-	569	1	7232	3	Y	4	5	1			17
							4	9									
03	10230	X	9409	-0-	-821	-0-	616	1	8785	3	Y	7					24
							8	9									
04	9570	X	8044	-0-	-1526	-0-	585	1	7455	3	Y	4					28
							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
11	7980	X	6994	-0-	-986	-0-	521	1	6473	3	N	-0-					43
12	8029	X	6443	-0-	-1586	-0-	432	1	6011	3	N	-0-					43
01	8029	X	8012	-0-	-17	-0-	550	1	7459	3	N	3					46
							3	9									
02	7084	X	6213	-0-	-871	-0-	453	1	5760	3	N	-0-					46
03	7223	X	6704	-0-	-519	-0-	439	1	6265	3	N	-0-					46
04	7740	X	6704	-0-	-1036	-0-	488	1	6216	3	N	-0-					46

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19325	X	2378	-0-	-16947	-0-	177	1	2197	3	Y	4					22
							4	9									
12	4681	X	3124	-0-	-1557	-0-	209	1	2907	3	Y	7					29
							8	9									
01	4681	X	1684	-0-	-2997	-0-	115	1	1561	3	Y	7					36
							8	9									
02	5040	X	762	-0-	-4278	-0-	55	1	703	3	Y	4	35	1			5
							4	9									
03	4495	X	158	-0-	-4337	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					5
*04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	561	1	7147	3	Y	3					8
							3	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	388	1	4818	3	Y	4					32
							4	9									
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	356	1	4952	3	Y	8					40
							9	9									
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	359	1	4865	3	Y	14					54
							15	9									
02	5040	X	3957	-0-	-1083	-0-	288	1	3659	3	Y	9	52	1			11
							10	9									
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	377	1	5375	3	Y	12					23
							13	9									
04	5220	X	5059	-0-	-161	-0-	367	1	4669	3	Y	21					44
							23	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	3337	-0-	-3233	-0-	248	1	3085	3	Y	4					25
							4	9									
12	6789	X	6714	-0-	-75	-0-	449	1	6258	3	Y	6					31
							7	9									
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	451	1	6121	3	Y	10					41
							11	9									
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	470	1	5977	3	Y	7	40	1			8
							8	9									
03	6727	X	5147	-0-	-1580	-0-	337	1	4802	3	Y	7					15
							8	9									
04	6510	X	4207	-0-	-2303	-0-	305	1	3890	3	Y	11					26
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	286	1	3552	3	Y	-0-	39	1			29
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	244	1	3401	3	Y	-0-					29
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	254	1	3453	3	Y	-0-					29
02	3920	X	2556	-0-	-1364	-0-	186	1	2367	3	Y	3					32
							3	9									
03	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	227	1	3244	3	Y	24					56
							26	9									
04	3840	X	3686	-0-	-154	-0-	266	1	3387	3	Y	30	58	1			28
							33	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3133	-0-	-347	-0-	272	1	2849	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
12	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	256	1	2459	3	Y	13	3	1			23
							14	9									
01	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	244	1	2256	3	Y	5	15	1			13
							6	9									
02	2912	X	564	-0-	-2348	-0-	55	1	507	3	Y	2	10	1			5
							2	9									
03	3224	X	155	-0-	-3069	-0-	20	1	134	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					1

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8170	-0-	-830	-0-	609	1	7560	3	Y	1					12
							1	9									
12	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	676	1	9414	3	Y	-0-					12
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	598	1	8121	3	Y	7					19
							8	9									
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	558	1	7097	3	Y	4	6	1			17
							4	9									
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	560	1	7992	3	Y	7					24
							8	9									
*04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	601	1	7659	3	Y	3					27
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-		1295	1	13577	3	Y	12	13	1			14
								13	9									
12	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-		1408	1	13542	3	Y	12	3	1			23
								13	9									
01	14880	X	14827	-0-	-53	-0-		1447	1	13373	3	Y	6	15	1			14
								7	9									
02	14084	X	12111	-0-	-1973	-0-		1179	1	10925	3	Y	6	10	1			10
								7	9									
03	15593	X	15185	-0-	-408	-0-		2007	1	13171	3	Y	6	10	1			6
								7	9									
04	14880	X	14442	-0-	-438	-0-		1599	1	12833	3	Y	9	5	1			10
								10	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5963	-0-	-367	-0-		444	1	5517	3	Y	2					10
								2	9									
12	6541	X	5941	-0-	-600	-0-		398	1	5543	3	Y	-0-					10
01	6541	X	6003	-0-	-538	-0-		411	1	5583	3	Y	8					18
								9	9									
02	5880	X	3816	-0-	-2064	-0-		278	1	3532	3	Y	5	6	1			17
								6	9									
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-		463	1	6611	3	Y	8					25
								9	9									
04	5970	X	5897	-0-	-73	-0-		429	1	5464	3	Y	4					29
								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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	9410	-0-	-1540	-0-		699	1	8686	3	Y	23					39
								25	9									
12	13051	X	9812	-0-	-3239	-0-		655	1	9129	3	Y	25	46	1			18
								28	9									
01	13051	X	9614	-0-	-3437	-0-		657	1	8916	3	Y	37					55
								41	9									
02	9660	X	6959	-0-	-2701	-0-		506	1	6430	3	Y	21	48	1			28
								23	9									
03	10106	X	8186	-0-	-1920	-0-		534	1	7624	3	Y	25					53
								28	9									
*04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-		733	1	9341	3	Y	24	42	1			35
								26	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9568	-0-	-992	-0-		711	1	8836	3	Y	19					41
								21	9									
12	10912	X	9934	-0-	-978	-0-		664	1	9246	3	Y	22	48	1			15
								24	9									
01	10912	X	9831	-0-	-1081	-0-		672	1	9124	3	Y	32					47
								35	9									
02	9968	X	8322	-0-	-1646	-0-		605	1	7697	3	Y	18	41	1			24
								20	9									
03	10292	X	9720	-0-	-572	-0-		635	1	9062	3	Y	21					45
								23	9									
*04	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-		702	1	8948	3	Y	20	35	1			30
								22	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5557	-0-	-323	-0-	413	1	5126	3	Y	16	54	1			21
							18	9									
12	5921	X	5573	-0-	-348	-0-	372	1	5182	3	Y	17					38
							19	9									
01	6200	X	5385	-0-	-815	-0-	369	1	5001	3	Y	14					52
							15	9									
02	5908	X	4585	-0-	-1323	-0-	333	1	4240	3	Y	11					63
							12	9									
03	6541	X	5490	-0-	-1051	-0-	358	1	5111	3	Y	19					82
							21	9									
04	5550	X	5216	-0-	-334	-0-	378	1	4814	3	Y	22	68	1			36
							24	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
11	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	175	1	1836	3	Y	11	12	1			13
							12	9									
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	206	1	1980	3	Y	12	3	1			22
							13	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	223	1	2060	3	Y	57	15	1			64
							63	9									
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	201	1	1859	3	Y	6	47	1			23
							7	9									
03	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	275	1	1807	3	Y	7	24	1			6
							8	9									
04	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	230	1	1844	3	Y	9	5	1			10
							10	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
11	1590	N	1295	-0-	-295	-0-	113	1	1182	3	Y	-0-					12
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	136	1	1304	3	Y	-0-					12
01	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	137	1	1270	3	Y	1					13
							1	9									
02	1568	X	1191	-0-	-377	-0-	116	1	1075	3	Y	-0-					13
03	1736	X	1423	-0-	-313	-0-	188	1	1235	3	Y	-0-					13
*04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	154	1	1237	3	Y	5					18
							6	9									

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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY 788997

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7822	-0-	-668	-0-	422	1	7400	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7960	-0-	-813	-0-	450	1	7510	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8175	-0-	-598	-0-	439	1	7736	2	N	-0-					-0-
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	293	1	6804	2	N	-0-					-0-
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	355	1	8096	2	N	-0-					-0-
*04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	355	1	7288	2	N	-0-					-0-

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5242	-0-	-458	-0-	5242	2			N	-0-					175
12	5890	X	5846	-0-	-44	-0-	5846	2			N	-0-					175
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					175
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					175
03	5549	X	5452	-0-	-97	-0-	5452	2			N	-0-					175
04	5370	X	4987	-0-	-383	-0-	4987	2			N	-0-					175

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	614	1	10772	2	Y	12					23
							13	9									
12	11656	X	11322	-0-	-334	-0-	640	1	10671	2	Y	10					33
							11	9									
01	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	663	1	11678	2	Y	11					44
							12	9									
02	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	492	1	11407	2	Y	6					50
							7	9									
03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	539	1	12266	2	Y	18	50	1			18
							20	9									
*04	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	582	1	11950	2	Y	10					28
							11	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	267	1	4691	2	Y	-0-					2
12	4991	X	4777	-0-	-214	-0-	270	1	4507	2	Y	-0-					2
01	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	255	1	4491	2	Y	1					3
							1	9									
02	4620	X	4583	-0-	-37	-0-	189	1	4394	2	Y	-0-					3
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	216	1	4910	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	205	1	4202	2	Y	1					3
							1	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
11	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	161	1	2833	2	Y	-0-					2
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	198	1	3300	2	Y	-0-					2
01	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	161	1	2840	2	Y	-0-					2
02	3080	X	2712	-0-	-368	-0-	112	1	2600	2	Y	-0-					2
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	147	1	3355	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3390	X	3103	-0-	-287	-0-	144	1	2958	2	Y	1					3
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	10590	X	9560	-0-	-1030	-0-	515	1	9030	2	Y	14					18
							15	9									
12	10943	X	9091	-0-	-1852	-0-	514	1	8570	2	Y	6					24
							7	9									
01	10943	X	10883	-0-	-60	-0-	583	1	10280	2	Y	18					42
							20	9									
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	878	1	20355	2	Y	16					58
							18	9									
03	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	886	1	20175	2	Y	19	58	1			19
							21	9									
*04	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	808	1	16586	2	Y	13					32
							14	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
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	2	Y	-0-					1
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	86	1	1432	2	Y	-0-					1
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	86	1	1526	2	Y	-0-					1
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	Y	-0-					1
03	1519	N	983	-0-	-536	-0-	41	1	941	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	Y	1					2
							1	9									

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	6052	-0-	-2198	-0-	326	1	5709	2	Y	15					27
							17	9									
12	8153	X	6382	-0-	-1771	-0-	361	1	6011	2	Y	9					36
							10	9									
01	6138	X	6063	-0-	-75	-0-	325	1	5723	2	Y	14					50
							15	9									
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	334	1	7750	2	Y	9					59
							10	9									
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	374	1	8520	2	Y	17	60	1			16
							19	9									
*04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	361	1	7401	2	Y	8					24
							9	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					1
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	106	1	1775	2	Y	-0-					1
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	108	1	1898	2	Y	-0-					1
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	74	1	1726	2	Y	-0-					1
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	73	1	1652	2	Y	-0-					1
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	2	Y	-0-					1

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	40					183
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	42	179	1			46
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	51					97
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	13	1	3955	2	N	9					106
							10	9									
03	1674	X	1171	-0-	-503	-0-	5	1	1102	2	N	58					164
							64	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	165	1			41

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	133	1	2376	2	N	-0-					108
12	2976	X	1659	-0-	-1317	-0-	98	1	1561	2	N	-0-					108
01	2976	X	2459	-0-	-517	-0-	144	1	2315	2	N	-0-					108
02	2688	X	2484	-0-	-204	-0-	148	1	2328	2	N	7					115
							8	9									
03	2790	X	1422	-0-	-1368	-0-	99	1	1323	2	N	-0-					115
04	2520	X	710	-0-	-1810	-0-	56	1	654	2	N	-0-					115

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1003	-0-	-587	-0-	53	1	950	2	N	-0-					49
12	1860	X	929	-0-	-931	-0-	55	1	874	2	N	-0-					49
01	1860	X	1028	-0-	-832	-0-	60	1	968	2	N	-0-					49
02	1680	X	1332	-0-	-348	-0-	79	1	1244	2	N	8					57
							9	9									
03	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	80	1	1066	2	N	-0-					57
*04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	112	1	1310	2	N	-0-					57

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	2	N	-0-					11
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	4					15
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					15
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	171	1	3044	2	N	-0-					169
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	239	1	3791	2	N	18					187
							20	9									
01	3038	X	2519	-0-	-519	-0-	146	1	2351	2	N	20					207
							22	9									
02	2996	X	2768	-0-	-228	-0-	165	1	2591	2	N	11	166	1			52
							12	9									
03	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	255	1	3393	2	N	-0-					52
04	3930	X	2709	-0-	-1221	-0-	212	1	2497	2	N	-0-					52

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4966	-0-	-734	-0-	900	1	4034	2	N	29					164
							32	9									
12	5890	X	4853	-0-	-1037	-0-	870	1	3965	2	N	16					180
							18	9									
01	5890	X	3652	-0-	-2238	-0-	660	1	2963	2	N	26	183	1			23
							29	9									
02	5040	X	4709	-0-	-331	-0-	840	1	3773	2	N	87					110
							96	9									
03	5177	X	4742	-0-	-435	-0-	930	1	3771	2	N	37					147
							41	9									
04	4980	X	4683	-0-	-297	-0-	900	1	3762	2	N	19					166
							21	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					5
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					5
01	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	2			N	-0-					5
02	2240	N	2078	-0-	-162	-0-	2078	2			N	-0-					5
03	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					5
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					5
12	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	1854	2			N	-0-					5
01	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1755	2			N	-0-					5
02	1960	N	1549	-0-	-411	-0-	1549	2			N	-0-					5
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					5
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					5

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

11	13020	X	9144	-0-	-3876	-0-	496	1	8648	2	N	-0-					34
12	12090	X	9411	-0-	-2679	-0-	516	1	8895	2	N	-0-					34
01	10199	X	8629	-0-	-1570	-0-	474	1	8155	2	N	-0-					34
02	DLQ G-10		8409	-0-	8409	8409	462	1	7947	2	N	-0-					34
03	DLQ G-10		8394	-0-	8394	16803	456	1	7938	2	N	-0-					34
04	DLQ G-10		9776	-0-	9776	26579	531	1	9245	2	N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

11	2730	N	2500	-0-	-230	-0-	109	1	2391	2	Y	-0-					12
12	2759	N	2538	-0-	-221	-0-	111	1	2427	2	Y	-0-					12
01	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	109	1	2367	2	Y	-0-					12
02	2268	N	292	-0-	-1976	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					12
03	3100	N	3208	-0-	108	108	141	1	3067	2	Y	-0-					12
*04	2539	N	2431	-0-	-108	-0-	106	1	2325	2	Y	-0-					12

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	104	1	2337	2	Y	-0-					-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	94	1	2133	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	88	1	1991	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1856	-0-	-356	-0-	79	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	93	1	2067	2	Y	-0-					-0-
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	2056	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

11	8700	X	3531	-0-	-5169	-0-	154	1	3377	2	Y	-0-					23
12	8401	X	3640	-0-	-4761	-0-	159	1	3481	2	Y	-0-					23
01	6386	X	3513	-0-	-2873	-0-	155	1	3358	2	Y	-0-					23
02	3080	X	2800	-0-	-280	-0-	123	1	2677	2	Y	-0-					23
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	179	1	3895	2	Y	-0-					23
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	172	1	3774	2	Y	-0-					23

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2452	-0-	-248	-0-	107	1	2345	2	Y	-0-					15
12	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	109	1	2369	2	Y	-0-					15
01	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	103	1	2224	2	Y	-0-					15
02	2212	N	1985	-0-	-227	-0-	87	1	1898	2	Y	-0-					15
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	113	1	2473	2	Y	-0-					15
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	102	1	2226	2	Y	-0-					15

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	44	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	46	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	41	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	44	1	977	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

11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	95	1	2142	2	Y	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	98	1	2224	2	Y	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	107	1	2417	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	87	1	1960	2	Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	106	1	2355	2	Y	-0-					-0-
*04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	110	1	2475	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	129	1	1427	2	N	-0-					20
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	75	1	1149	2	N	-0-					20
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	96	1	1174	2	N	-0-					20
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	2	N	-0-					20
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	76	1	1434	2	N	-0-					20
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	15	1	470	2	N	-0-					20

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

11	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	491	1	10750	2	Y	-0-					65
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	412	1	8991	2	Y	-0-					65
01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	368	1	7961	2	Y	-0-					65
02	8232	X	7092	-0-	-1140	-0-	312	1	6780	2	Y	-0-					65
03	9114	X	9056	-0-	-58	-0-	397	1	8659	2	Y	-0-					65
04	8820	X	8442	-0-	-378	-0-	368	1	8074	2	Y	-0-					65

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

11	7500	X	5367	-0-	-2133	-0-	234	1	5133	2	Y	-0-					43
12	6975	X	5086	-0-	-1889	-0-	223	1	4863	2	Y	-0-					43
01	6975	X	4525	-0-	-2450	-0-	200	1	4325	2	Y	-0-					43
02	4116	X	3702	-0-	-414	-0-	163	1	3539	2	Y	-0-					43
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	237	1	5163	2	Y	-0-					43
*04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	326	1	7151	2	Y	-0-					43

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3244	-0-	-626	-0-	269	1	2975	2	N	-0-					77
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	279	1	4264	2	N	-0-					77
01	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	290	1	3546	2	N	-0-					77
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	165	1	3604	2	N	-0-					77
03	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	202	1	3822	2	N	-0-					77
04	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	101	1	3226	2	N	-0-					77

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	92	-0-	-1168	-0-	8	1	84	2	N	-0-					85
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	141	1	2150	2	N	-0-					85
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	50	1	617	2	N	-0-					85
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	79	1	1729	2	N	-0-					85
03	2046	N	1327	-0-	-719	-0-	67	1	1260	2	N	-0-					85
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	15	1	489	2	N	-0-					85

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6371	-0-	-1159	-0-	278	1	6093	2	Y	-0-					54
12	7781	X	6368	-0-	-1413	-0-	279	1	6089	2	Y	-0-					54
01	7781	X	5988	-0-	-1793	-0-	264	1	5724	2	Y	-0-					54
02	5460	X	4444	-0-	-1016	-0-	195	1	4249	2	Y	-0-					54
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	295	1	6427	2	Y	-0-					54
*04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	342	1	7505	2	Y	-0-					54

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3066	-0-	-1134	-0-	254	1	2812	2	N	-0-					58
12	4340	X	3810	-0-	-530	-0-	234	1	3576	2	N	-0-					58
01	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	280	1	3428	2	N	-0-					58
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	161	1	3518	2	N	-0-					58
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	216	1	4081	2	N	-0-					58
*04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	108	1	3442	2	N	-0-					58

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	N	-0-					80
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	2	N	-0-					80
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	137	1	1678	2	N	-0-					80
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	79	1	1721	2	N	-0-					80
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	2	N	-0-					80
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	35	1	1117	2	N	-0-					80

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
11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	379	1	8295	2	Y	-0-					57
12	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	390	1	8521	2	Y	-0-					57
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	370	1	8015	2	Y	-0-					57
02	7560	X	6877	-0-	-683	-0-	302	1	6575	2	Y	-0-					57
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	386	1	8417	2	Y	-0-					57
*04	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	379	1	8312	2	Y	-0-					57

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
11	5730	X	4706	-0-	-1024	-0-	390	1	4316	2	N	-0-					173
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	370	1	5653	2	N	-0-					173
01	5921	X	5513	-0-	-408	-0-	417	1	5096	2	N	-0-					173
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	234	1	5115	2	N	-0-					173
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	282	1	5338	2	N	-0-					173
04	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	147	1	4715	2	N	-0-					173

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4920	X	4822	-0-	-98	-0-	205	1	4617	2	Y	-0-					13
12	5146	X	4144	-0-	-1002	-0-	176	1	3968	2	Y	-0-					13
01	5146	X	4338	-0-	-808	-0-	185	1	4153	2	Y	-0-					13
02	4256	X	3851	-0-	-405	-0-	163	1	3688	2	Y	-0-					13
03	4712	X	3829	-0-	-883	-0-	166	1	3662	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	4560	X	3202	-0-	-1358	-0-	137	1	3065	2	Y	-0-					13

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
11	6930	X	5360	-0-	-1570	-0-	234	1	5126	2	Y	-0-					74
12	7037	X	5104	-0-	-1933	-0-	224	1	4880	2	Y	-0-					74
01	7037	X	4766	-0-	-2271	-0-	210	1	4556	2	Y	-0-					74
02	4564	X	3647	-0-	-917	-0-	160	1	3487	2	Y	-0-					74
03	5053	X	3497	-0-	-1556	-0-	153	1	3344	2	Y	-0-					74
04	4890	X	3618	-0-	-1272	-0-	158	1	3460	2	Y	-0-					74

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5837	-0-	-883	-0-	248	1	5589	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5150	-0-	-1205	-0-	218	1	4932	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5605	-0-	-750	-0-	238	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5126	-0-	-138	-0-	217	1	4909	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	248	1	5475	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5416	-0-	-224	-0-	231	1	5185	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	226	1	5105	2	Y	-0-					12
12	5828	X	4523	-0-	-1305	-0-	192	1	4331	2	Y	-0-					12
01	5828	X	4527	-0-	-1301	-0-	193	1	4334	2	Y	-0-					12
02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	212	1	4800	2	Y	-0-					12
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	233	1	5156	2	Y	-0-					12
04	5100	X	5075	-0-	-25	-0-	217	1	4858	2	Y	-0-					12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

11	5130	X	4619	-0-	-511	-0-	202	1	4417	2	Y	-0-					47
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	265	1	5789	2	Y	-0-					47
01	5301	X	4976	-0-	-325	-0-	220	1	4756	2	Y	-0-					47
02	5460	X	3603	-0-	-1857	-0-	158	1	3445	2	Y	-0-					47
03	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	256	1	5587	2	Y	-0-					47
04	5850	X	5174	-0-	-676	-0-	226	1	4948	2	Y	-0-					47

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

11	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	230	1	2544	2	N	-0-					65
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	225	1	3442	2	N	-0-					65
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	236	1	2891	2	N	-0-					65
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	147	1	3219	2	N	-0-					65
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	179	1	3376	2	N	-0-					65
04	3300	X	2746	-0-	-554	-0-	83	1	2663	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

11	5910	X	4048	-0-	-1862	-0-	335	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	387	1	5908	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4446	-0-	-979	-0-	336	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	254	1	5550	2	N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	351	1	6633	2	N	-0-					-0-
*04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	184	1	5892	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

11	12000	X	11451	-0-	-549	-0-	486	1	10965	2	N	-0-					28
12	12493	X	10226	-0-	-2267	-0-	433	1	9793	2	N	-0-					28
01	12493	X	11410	-0-	-1083	-0-	485	1	10925	2	N	-0-					28
02	10556	X	10289	-0-	-267	-0-	436	1	9853	2	N	-0-					28
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	525	1	11616	2	N	-0-					28
04	11310	X	10937	-0-	-373	-0-	467	1	10470	2	N	-0-					28

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17221		7153	-0-	-10068	-0-	7153	2			N	-0-					94
12	7306		7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					94
01	9331		9331	-0-	-0-	-0-	9292	2	39	9	N	35					129
02	9987		9987	-0-	-0-	-0-	9967	2	20	9	N	18					147
*03	14901		14791	-0-	-110	-0-	14733	2	58	9	N	53					200
04	3180		10904	-0-	7724	7724	10872	2	32	9	N	29	176	1			53

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	267	1	2648	2	N	-0-					110
12	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	426	1	2384	2	N	-0-					110
01	3007	X	1349	-0-	-1658	-0-	173	1	1176	2	N	-0-					110
02	2716	X	1540	-0-	-1176	-0-	163	1	1377	2	N	-0-					110
03	3007	X	1321	-0-	-1686	-0-	128	1	1193	2	N	-0-					110
04	2910	X	1201	-0-	-1709	-0-	170	1	1031	2	N	-0-					110

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					71
12	341	X	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					71
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					71
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					71
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					71
04	240	X	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					71

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	846	-0-	-1194	-0-	844	2	2	9	N	2					133
12	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	1718	2			N	-0-					133
01	2108	X	1572	-0-	-536	-0-	1566	2	6	9	N	5					138
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1					139
03	1860	X	1840	-0-	-20	-0-	1830	2	10	9	N	9					148
*04	3000	N	3425	-0-	425	425	3418	2	7	9	N	6					154

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
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	131	1	519	2	N	37					153
							41	9									
12	527	X	510	-0-	-17	-0-	92	1	399	2	N	17					170
							19	9									
01	T. A.		520	-0-	520	520	95	1	382	2	N	39					209
							43	9									
02	T. A.		676	-0-	676	1196	139	1	512	2	N	23	164	1			68
							25	9									
03	T. A.		723	-0-	723	1919	145	1	509	2	N	63					131
							69	9									
04	T. A.		729	-0-	729	2648	150	1	501	2	N	71					202
							78	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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	791	N	354	-0-	-437	-0-	354	2			N	-0-					48
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					48
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					48
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	93	2			N	-0-					48
*03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					48
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL PLG		-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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					60
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					60
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					60
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

11	240	X	197	-0-	-43	-0-	179	2	18	9	N	16	82	1			25
12	248	X	197	-0-	-51	-0-	179	2	18	9	N	16					41
01	248	X	201	-0-	-47	-0-	179	2	22	9	N	20					61
02	224	X	200	-0-	-24	-0-	186	2	14	9	N	13					74
03	248	X	224	-0-	-24	-0-	206	2	18	9	N	16					90
*04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	198	2	18	9	N	16					106

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

11	6090	X	5789	-0-	-301	-0-	5788	2	1	9	N	1	1	8			94
12	6293	X	5837	-0-	-456	-0-	5831	2	6	9	N	5	5	8			94
01	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5714	2	6	9	N	5	2	8			97
02	5628	X	5125	-0-	-503	-0-	5119	2	6	9	N	5	2	8			100
03	6138	X	5418	-0-	-720	-0-	5418	2			N	-0-					100
04	5790	X	5337	-0-	-453	-0-	5322	2	15	9	N	14					114

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

11	6570	X	2540	-0-	-4030	-0-	2539	2	1	9	N	1	1	8			46
12	6789	X	5254	-0-	-1535	-0-	5212	2	42	9	N	38	11	8			73
01	6696	X	6091	-0-	-605	-0-	6012	2	79	9	N	72	5	8			140
02	5460	X	5266	-0-	-194	-0-	5240	2	26	9	N	24	4	8			160
03	5611	X	4962	-0-	-649	-0-	4881	2	81	9	N	74	175	1	2	8	57
04	5880	X	5861	-0-	-19	-0-	5808	2	53	9	N	48					105

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

*06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
*07	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					15
*08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					15
*09	120	X	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					15
*10	93	X	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					15
*11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
*12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
*01	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15
*02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
*03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
04	0	X	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
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	N	1					128
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1757	2	2	9	N	2					130
01	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1600	2	1	9	N	1					131
02	1708	N	1518	-0-	-190	-0-	1517	2	1	9	N	1					132
03	1767	N	993	-0-	-774	-0-	992	2	1	9	N	1					133
04	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	1205	2	1	9	N	1					134

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	5485	-0-	2385	2385	5485	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6888	-0-	3788	6173	6888	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3434	-0-	634	6807	3434	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4500	-0-	1400	8207	4500	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4500	-0-	1500	9707	4500	2			N	-0-					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					42
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	1			N	-0-					42
01	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	1			N	-0-					42
02	112	#	52	-0-	-60	-0-	52	1			N	-0-					42
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
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
11	660	#	510	-0-	-150	-0-	38	1	472	2	N	-0-					-0-
12	589	#	268	-0-	-321	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
01	655	R	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	-0-					-0-
02	532	#	151	-0-	-381	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
03	527	#	62	-0-	-465	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
TAYLOR, D.R. WELL #: 3 RRCID -> 123023 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5132 - 5138

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2015 - P&A 01/02/15

CHILDRESS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 164237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5176 PERF. 4883 - 4893

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2014 - P&A 12/23/14

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AGP OIL LLC 008726
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	155	1	1468	2	Y	-0-					8
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	195	1	1808	2	Y	-0-					8
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	2	Y	-0-					8
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	162	1	1545	2	Y	4					12
						4	9									
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					12
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					12

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CHILDRESS, CHARLES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092451 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6288 - 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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	179	2	N	-0-					92
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	N	-0-					92
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	118	1	331	2	N	-0-					92
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	93	1	266	2	N	-0-					92
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					92
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					92

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	455	1	2601	2	N	-0-					322
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	456	1	2658	2	N	-0-					322
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	335	1	2460	2	N	-0-					322
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	434	1	2161	2	N	9					331
							10	9									
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	371	1	2249	2	N	35					366
							39	9									
*04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	64	1	2236	2	N	-0-					366

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1280	-0-	-760	-0-	448	1	810	2	N	20	20	8			109
							22	9									
12	2015	N	1126	-0-	-889	-0-	432	1	694	2	N	-0-					109
01	1891	N	813	-0-	-1078	-0-	96	1	717	2	N	-0-					109
02	1204	N	265	-0-	-939	-0-	265	2			N	-0-					109
03	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-					109
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	464	1	513	2	N	-0-					109

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1181	2	22	9	Y	20					104
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1476	2	18	9	Y	16					120
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1271	2	45	9	Y	41					161
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					161
03	1457	N	592	-0-	-865	-0-	592	2			Y	-0-					161
*04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					161

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2903	-0-	103	103	2903	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-					3
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	464	2	Y	-0-					3
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	Y	-0-					3
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	-0-					3
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					3
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	243	1	705	2	N	-0-					52
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	258	1	704	2	N	-0-					52
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	240	1	677	2	N	-0-					52
02	896	N	707	-0-	-189	-0-	183	1	524	2	N	-0-					52
03	961	N	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-					52
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					52

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					25
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	Y	-0-					25
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	1					26
							1	9									
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	15	1	76	3	Y	-0-					26
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					26
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					26

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2618	-0-	-952	-0-	2618	2			Y	-0-					64
12	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2			Y	-0-					64
01	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	186	1	3096	2	Y	2					66
							2	9									
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	190	1	3265	2	Y	10					76
							11	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					76
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					76

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					96
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2875	2	24	9	Y	22	160	1			3
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	254	1	2646	2	Y	-0-					3
*02	2324	N	2302	-0-	-22	-0-	2302	2			Y	-0-					3
03	2821	N	1491	-0-	-1330	-0-	1463	2	28	9	Y	25	11	1			17
04	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					17

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					147
*12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-	32	1			115
*01	434	N	137	-0-	-297	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					115
*02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					115
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-	115	1			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3941		NO RPT	-0-	-3941	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					20
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					20
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					20
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	13	1			7
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					7
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					7

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

11	270	N	131	-0-	-139	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					169
12	279	N	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					169
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					169
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					169
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					169
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					169

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3000	N	3224	-0-	224	224	177	1	3047	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3612	-0-	512	736	185	1	3427	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3226	-0-	126	862	177	1	3049	2	N	-0-					-0-
02	3661	X	2799	-0-	-862	-0-	150	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	190	1	2184	2	N	-0-					9
12	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	138	1	1686	2	N	-0-					9
01	2077	N	1098	-0-	-979	-0-	85	1	1013	2	N	-0-					9
02	2212	N	1124	-0-	-1088	-0-	93	1	1031	2	N	-0-					9
03	1829	N	692	-0-	-1137	-0-	692	2			N	-0-					9
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					9

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	130	1	523	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	2	N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-					-0-
02	616	N	490	-0-	-126	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					116
12	279	N	72	-0-	-207	-0-	68	1	4	2	Y	-0-					116
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

11	4410	X	1991	-0-	-2419	-0-	244 3	1 9	1744	2	Y	3	3	8			74
12	4185	X	1392	-0-	-2793	-0-	219	1	1173	2	Y	-0-					74
01	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	485	1	3120	2	Y	-0-					74
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	513	1	3588	2	Y	-0-	65	1			9
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					9
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	163	1	1048	2	Y	1					16
							1	9									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	191	1	1165	2	Y	-0-					16
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	214	1	1195	3	Y	3					19
							3	9									
02	1120	N	1064	-0-	-56	-0-	175	1	889	3	Y	-0-					19
03	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	3			Y	-0-					19
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					59
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					59
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					59
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	646	1	4513	2	Y	2	45	1			16
							2	9									
03	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4130	2	11	9	Y	10					26
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	751	-0-	-239	-0-	100	1	643	2	Y	7					133
							8	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	149	1	910	2	Y	-0-					133
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	132	1	739	3	Y	3					136
							3	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	146	1	738	3	Y	-0-					136
03	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	3			Y	-0-					136
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					136

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	Y	1					66
							1	9									
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	81	1	436	2	Y	-0-					66
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	76	1	488	2	Y	-0-					66
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	2	Y	-0-	58	1			8
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					8
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					8

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	65	1	461	2	Y	-0-					12
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	78	1	417	2	Y	-0-					12
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	68	1	435	2	Y	-0-					12
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	50	1	348	2	Y	-0-	11	1			1
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			Y	-0-					1
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	1941	-0-	-4509	-0-	185	1	1756	2	Y	-0-					23
12	6665	X	975	-0-	-5690	-0-	95	1	880	2	Y	-0-					23
01	3937	X	1369	-0-	-2568	-0-	131	1	1238	2	Y	-0-					23
02	2940	X	1181	-0-	-1759	-0-	112	1	1067	2	Y	2					25
							2	9									
03	3255	X	1157	-0-	-2098	-0-	1157	2			Y	-0-					25
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	124	X	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	6720	X	4962	-0-	-1758	-0-	4959	2	3	9	Y	3	3	8			162
12	6944	X	6547	-0-	-397	-0-	6547	2			Y	-0-					162
01	6634	X	1748	-0-	-4886	-0-	153	1	1595	2	Y	-0-					162
02	5992	X	301	-0-	-5691	-0-	32	1	269	2	Y	-0-	13	1			149
03	6541	X	158	-0-	-6383	-0-	158	2			Y	-0-					149
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					149

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
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	258	1	4433	2	N	-0-					189
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	264	1	4893	2	N	-0-					189
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	266	1	4579	2	N	-0-					189
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	236	1	4162	2	N	-0-					189
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					189
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					189

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	65	1	619	2	Y	-0-					13
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	89	1	825	2	Y	-0-					13
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	824	2	Y	-0-					13
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	Y	4					17
							4	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					17
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					17

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	272	-0-	-238	-0-	54	1	218	2	N	-0-					22
12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	377	1	2664	2	N	-0-					22
01	3100	N	11470	-0-	8370	8370	653	1	10817	2	N	-0-					22
02	2800	N	10282	-0-	7482	15852	574	1	9708	2	N	-0-					22
03	3100	N	8839	-0-	5739	21591	8839	2			N	-0-					22
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	20331					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2058	-0-	-642	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	8			28
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					28
01	1643	N	1082	-0-	-561	-0-	95	1	987	2	Y	-0-					28
02	1932	N	925	-0-	-1007	-0-	97	1	828	2	Y	-0-	18	1			10
03	2883	N	1351	-0-	-1532	-0-	1351	2			Y	-0-					10
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					10

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2209	-0-	-731	-0-	211	1	1998	2	Y	-0-					19
12	2480	X	1798	-0-	-682	-0-	175	1	1623	2	Y	-0-					19
01	3038	X	1520	-0-	-1518	-0-	145	1	1375	2	Y	-0-					19
02	2016	X	1451	-0-	-565	-0-	137	1	1310	2	Y	4					23
							4	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					23
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					23

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	851	-0-	-1399	-0-	56	1	704	2	N	83	184	1			68
							91	9									
12	2325	N	1151	-0-	-1174	-0-	85	1	1047	2	N	17					85
							19	9									
01	1364	N	737	-0-	-627	-0-	68	1	669	2	N	-0-					85
02	784	N	187	-0-	-597	-0-	14	1	173	2	N	-0-					85
03	1147	N	312	-0-	-835	-0-	306	2	6	9	N	5					90
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					90

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	78	1	1350	2	N	-0-					27
12	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	77	1	1431	2	N	-0-					27
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	N	-0-					27
02	1344	N	1285	-0-	-59	-0-	69	1	1216	2	N	-0-					27
03	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	2			N	-0-					27
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					27

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1655	-0-	-145	-0-	329	1	1326	2	N	-0-					40
12	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	244	1	1727	2	N	-0-					40
01	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	78	1	1292	2	N	-0-					40
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1687	2	N	-0-					40
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3905	2	22	9	N	20					60
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					60

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	621	1	3478	2	Y	15	15	8			98
							17	9									
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	713	1	4243	2	Y	11					109
							12	9									
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	828	1	3444	3	Y	34					143
							37	9									
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	823	1	3456	3	Y	-0-					143
03	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	3453	3			Y	-0-					143
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					143

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	3960	2	11	9	N	10					170
12	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	3568	2	3	9	N	3					173
01	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	285	1	2963	2	N	-0-					173
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	262	1	2242	2	N	-0-					173
03	4092	X	1760	-0-	-2332	-0-	1760	2			N	-0-					173
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					173

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	24	1	300	2	N	-0-					172
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	-0-					172
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	-0-					172
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	17	1	211	2	N	-0-					172
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	378	2	9	9	N	8					180
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					180

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
11	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	2599	2	12	9	Y	11	11	8			6
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3722	2	12	9	Y	11					17
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	400	1	4158	2	Y	-0-					17
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	395	1	3371	2	Y	-0-	11	1			6
03	3720	X	2578	-0-	-1142	-0-	2578	2			Y	-0-					6
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					6

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	632	-0-	-958	-0-	47	1	585	2	N	-0-					68
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	N	-0-					68
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	145	1	1434	2	N	9					77
							10	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	96	1	1172	2	N	-0-					77
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1957	2	28	9	N	25					102
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					102

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					72
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					72
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					72
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					72
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					72
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					42
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					42
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					42
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					42
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					42
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					42

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-					48
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	N	-0-					48
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					48
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					48
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					48
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					48

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1846	-0-	-1394	-0-	176	1	1670	2	Y	-0-					24
12	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	264	1	2443	2	Y	-0-					24
01	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	285	1	2704	2	Y	-0-					24
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	252	1	2400	2	Y	4					28
							4	9									
03	2697	X	1704	-0-	-993	-0-	1704	2			Y	-0-					28
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5005	-0-	-425	-0-	4995	2	10	9	Y	9	9	8			66
*12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6274	2	69	9	Y	63					129
*01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	532	1	5527	2	Y	-0-					129
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4835	2	53	9	Y	48	84	1			93
03	5766	X	4900	-0-	-866	-0-	4867	2	33	9	Y	30					123
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					123

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
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					42
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					42
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-					42
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					42
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					42
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					42

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	N	-0-					25
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	N	-0-					25
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	2					27
							2	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					27
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14	9	N	13					40
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					40

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	2881	2	4	9	N	4	4	8			120
12	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2			N	-0-					120
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	219	1	3650	3	N	8					128
							9	9									
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	212	1	3634	3	N	-0-					128
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					128
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					128

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					5
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	Y	12					17
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					17
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	31	1	264	2	Y	-0-	11	1			6
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					6
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					4
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	Y	13					17
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					17
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	2	Y	-0-	11	1			6
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					6
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	X	38	-0-	-335	-0-	35	2	3	9	Y	3	3	8			102
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					102
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					102
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					102
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					102
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	948	-0-	-1032	-0-	70	1	878	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1189	-0-	-547	-0-	89	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1117	-0-	-495	-0-	102	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	73	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	129	1	2216	2	N	-0-					169
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	160	1	2969	2	N	-0-					169
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	137	1	2351	2	N	2	2	8			169
							2	9									
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	142	1	2504	2	N	-0-					169
03	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	1793	2			N	-0-					169
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					169

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	520	1	2873	2	N	4					167
							4	9									
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	513	1	2868	2	N	3					170
							3	9									
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	240	1	2868	2	N	-0-					170
02	2884	X	2747	-0-	-137	-0-	225	1	2503	2	N	17					187
							19	9									
03	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	2812	2	7	9	N	6					193
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					193

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

11	420	N	223	-0-	-197	-0-	18	1	202	2	N	3					198
							3	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					198
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					198
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	3	1	32	2	N	-0-					198
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					198
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					198

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

*05	961	N	625	-0-	-336	-0-	566	2	59	9	Y	54	4	8			133
*06	1260	N	545	-0-	-715	-0-	541	2	4	9	Y	4	4	8			133
*07	589	N	375	-0-	-214	-0-	371	2	4	9	Y	4	4	8			133
*08	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			Y	-0-					133
*09	540	N	288	-0-	-252	-0-	288	2			Y	-0-					133
*10	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-					133
*11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					133
*12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					133
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	-0-					133
*02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	2			Y	-0-					133
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					133
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					133

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	122	1	1407	2	N	-0-					138
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	102	1	1245	2	N	24					162
							26	9									
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	141	1	1691	2	N	-0-					162
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	95	1	1052	2	N	-0-					162
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					162
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					162

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2010	X	1004	-0-	-1006	-0-	80	1	924	2	N	-0-					227
12	2883	X	2220	-0-	-663	-0-	168	1	2052	2	N	-0-					227
01	2883	X	956	-0-	-1927	-0-	74	1	882	2	N	-0-					227
02	924	N	624	-0-	-300	-0-	51	1	573	2	N	-0-					227
03	2139	N	1483	-0-	-656	-0-	1483	2			N	-0-					227
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					227

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3516	-0-	-1044	-0-	324	1	3189	2	Y	3					69
							3	9									
12	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	359	1	3579	2	Y	4					73
							4	9									
01	3968	X	2994	-0-	-974	-0-	290	1	2704	2	Y	-0-					73
02	3584	X	775	-0-	-2809	-0-	95	1	680	2	Y	-0-					73
03	3968	X	285	-0-	-3683	-0-	285	2			Y	-0-					71
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					71

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
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					20
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					20
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					20
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	13	1			7
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					7
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	287	1	1600	2	N	-0-					51
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	236	1	1679	2	N	-0-					51
*01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	203	1	1340	2	N	16					67
							18	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	699	1	503	2	N	3					70
							3	9									
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	605	1	806	2	N	-0-					70
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4216	X	3697	-0-	-519	-0-	3664	2	33	9	N	30					67
*11	3330	X	3026	-0-	-304	-0-	403	1	2623	2	N	-0-					67
*12	3286	X	2349	-0-	-937	-0-	477	1	1872	2	N	-0-					67
*01	3751	X	2284	-0-	-1467	-0-	510	1	1774	2	N	-0-					67
02	3080	X	717	-0-	-2363	-0-	524	1	190	2	N	3					70
							3	9									
*03	3410	X	333	-0-	-3077	-0-	333	1			N	-0-					70
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					70

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

11	390	N	316	-0-	-74	-0-	25	1	291	2	N	-0-					100
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	22	1	273	2	N	-0-					100
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	20	1	239	2	N	-0-					100
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	16	1	183	2	N	-0-					100
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					100
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

11	7770	X	7615	-0-	-155	-0-	610	1	7005	2	N	-0-					60
12	7471	X	6607	-0-	-864	-0-	499	1	6108	2	N	-0-					60
01	7006	X	4641	-0-	-2365	-0-	358	1	4283	2	N	-0-					60
02	6972	X	3442	-0-	-3530	-0-	283	1	3148	2	N	10					70
							11	9									
03	7719	X	2592	-0-	-5127	-0-	2592	2			N	-0-					70
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					70

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

11	8820	X	6723	-0-	-2097	-0-	6647	2	76	9	N	69	32	8			219
12	9114	X	7945	-0-	-1169	-0-	7910	2	35	9	N	32	193	1			58
01	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	517	1	8615	3	N	12					70
							13	9									
02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	457	1	7838	3	N	14					84
							15	9									
03	8432	X	8129	-0-	-303	-0-	8118	3	11	9	N	10					94
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					94

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4235	-0-	-415	-0-	339	1	3896	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3896	-0-	-909	-0-	294	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3492	-0-	-1313	-0-	269	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3314	-0-	-634	-0-	273	1	3038	2	N	3					3
							3	9									
03	4371	X	3200	-0-	-1171	-0-	3163	2	37	9	N	34					37
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					37

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	259	1	2974	2	N	-0-					50
12	3658	X	3187	-0-	-471	-0-	241	1	2946	2	N	-0-					50
01	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	241	1	2883	2	N	-0-					50
02	3024	X	2739	-0-	-285	-0-	226	1	2510	2	N	3					53
							3	9									
03	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	2812	2	51	9	N	46					99
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					99

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2027	-0-	-313	-0-	162	1	1865	2	N	-0-					23
12	2263	N	1754	-0-	-509	-0-	133	1	1621	2	N	-0-					23
01	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	145	1	1739	2	N	-0-					23
02	1904	N	1660	-0-	-244	-0-	137	1	1523	2	N	-0-					23
03	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2			N	-0-					23
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					23

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8153	X	6724	-0-	-1429	-0-	6718	2	6	9	N	5					72
*11	7380	X	7159	-0-	-221	-0-	659	1	6498	2	Y	2					74
							2	9									
*12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	723	1	7196	2	Y	-0-					74
*01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	795	1	7411	2	Y	-0-					74
*02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	871	1	6245	2	Y	-0-					74
*03	7471	X	6471	-0-	-1000	-0-	6471	2			Y	-0-					74
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					74

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					99
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					99
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					99
02	140	N	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					99
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	25	3	11	9	N	10					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					119
12	13981	X	8790	-0-	-5191	-0-	664	1	8126	2	N	-0-					119
01	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	1009	1	12077	2	N	26					145
							29	9									
02	11816	X	10994	-0-	-822	-0-	905	1	10070	2	N	17					162
							19	9									
03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					162
04	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					162

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	14050	-0-	-410	-0-	1125	1	12925	2	N	-0-					95
12	14508	X	13859	-0-	-649	-0-	1047	1	12812	2	N	-0-					95
01	14260	X	13899	-0-	-361	-0-	1062	1	12719	2	N	107	184	1	1	8	17
							118	9									
02	13104	X	12133	-0-	-971	-0-	1000	1	11122	2	N	10					27
							11	9									
03	14508	X	12030	-0-	-2478	-0-	12030	2			N	-0-					27
04	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					27

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	17685	-0-	-255	-0-	1415	1	16261	2	N	8					65
							9	9									
12	18011	X	17693	-0-	-318	-0-	1336	1	16344	2	N	12					77
							13	9									
01	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	1350	1	16161	2	N	20					97
							22	9									
02	16520	X	15402	-0-	-1118	-0-	1269	1	14119	2	N	13					110
							14	9									
03	18290	X	15174	-0-	-3116	-0-	15164	2	10	9	N	9					119
04	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					119

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	50	-0-	-370	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	779	-0-	-121	-0-	28	1	751	2	Y	-0-			-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-			-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	38	1	1035	2	Y	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-			-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	2	Y	-0-			-0-
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

11	2310	X	461	-0-	-1849	-0-	17	1	444	2	Y	-0-			-0-
12	2387	X	617	-0-	-1770	-0-	23	1	594	2	Y	-0-			-0-
01	1984	X	623	-0-	-1361	-0-	22	1	601	2	Y	-0-			-0-
02	1008	X	597	-0-	-411	-0-	22	1	575	2	Y	-0-			-0-
03	744	X	682	-0-	-62	-0-	25	1	657	2	Y	-0-			-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	80	1	2073	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	71	1	1820	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	47	-0-	-728	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	7	-0-	-1337	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	1829	N	43	-0-	-1786	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	Y	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	Y	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

11	270	N	162	-0-	-108	-0-	6	1	156	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	Y	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	26	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	576	-0-	-12	-0-	21	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	670	-0-	-12	-0-	25	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	637	-0-	-23	-0-	23	1	614	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1263	-0-	-387	-0-	46	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	116	1	2944	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3170	-0-	70	70	111	1	3059	2	Y	-0-					-0-
02	1846	N	1776	-0-	-70	-0-	66	1	1710	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	53	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1073	-0-	-397	-0-	39	1	1034	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	30	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	35	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	38	1	982	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1811	-0-	-829	-0-	66	1	1745	2	Y	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	122	1	3094	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	92	1	2521	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2546	-0-	-310	-0-	94	1	2452	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	107	1	2799	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	106	1	2776	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	Y	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1635	-0-	-405	-0-	59	1	1576	2	Y	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	87	1	2226	2	Y	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	80	1	2203	2	Y	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	74	1	1939	2	Y	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	86	1	2241	2	Y	-0-					-0-
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	82	1	2140	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	5790	X	3520	-0-	-2270	-0-	126	1	3347	2	Y	43	70	1			34
							47	9									
12	5580	X	4710	-0-	-870	-0-	174	1	4439	2	Y	88	87	1			35
							97	9									
01	5580	X	4222	-0-	-1358	-0-	142	1	3898	2	Y	165	181	1			19
							182	9									
02	4144	X	3698	-0-	-446	-0-	133	1	3469	2	Y	87	89	1			17
							96	9									
03	4588	X	4120	-0-	-468	-0-	149	1	3908	2	Y	57	59	1			15
							63	9									
04	4440	X	3793	-0-	-647	-0-	138	1	3603	2	Y	47	50	1			12
							52	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

11	990	N	386	-0-	-604	-0-	14	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	515	-0-	-291	-0-	19	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	15	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

11	1020	N	699	-0-	-321	-0-	25	1	674	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	836	-0-	-156	-0-	32	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	815	-0-	-177	-0-	29	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	23	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	663	-0-	-174	-0-	24	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	486	-0-	-294	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

11	630	N	561	-0-	-69	-0-	20	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	22	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

11	570	N	435	-0-	-135	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	17	1	444	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

11	1260	N	596	-0-	-664	-0-	22	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	625	-0-	-708	-0-	24	1	601	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	512	-0-	-511	-0-	18	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	372	-0-	-188	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	398	-0-	-222	-0-	15	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	110	1	2902	2	Y	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	162	1	4126	2	Y	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	129	1	3534	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3221	-0-	-867	-0-	119	1	3102	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	144	1	3774	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3507	-0-	-633	-0-	129	1	3378	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

11	5550	X	4325	-0-	-1225	-0-	157	1	4168	2	Y	-0-					-0-
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	239	1	6075	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5698	-0-	-37	-0-	200	1	5498	2	Y	-0-					-0-
02	5740	X	5243	-0-	-497	-0-	194	1	5049	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	213	1	5573	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5596	-0-	-524	-0-	206	1	5390	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

11	4050	X	2004	-0-	-2046	-0-	73	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	140	1	3555	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	142	1	3902	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	169	1	4413	2	Y	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	225	1	5870	2	Y	58	43	1			15
							64	9									
*04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	252	1	6614	2	Y	47	50	1			12
							52	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

11	4650	X	3544	-0-	-1106	-0-	129	1	3415	2	Y	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	218	1	5547	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4282	-0-	-523	-0-	150	1	4132	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	5027	-0-	-97	-0-	186	1	4841	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	206	1	5379	2	Y	-0-					-0-
*04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	210	1	5511	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

11	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	447	1	11835	2	Y	55	24	1			31
							61	9									
12	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	649	1	16519	2	Y	89	85	1			35
							98	9									
01	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	554	1	15235	2	Y	165	181	1			19
							182	9									
02	21420	X	13188	-0-	-8232	-0-	484	1	12608	2	Y	87	89	1			17
							96	9									
03	23715	X	13927	-0-	-9788	-0-	508	1	13291	2	Y	116	102	1			31
							128	9									
04	16710	X	11854	-0-	-4856	-0-	432	1	11320	2	Y	93	100	1			24
							102	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1146	-0-	-1914	-0-	42	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	629	-0-	-2533	-0-	24	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	493	-0-	-2669	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	479	-0-	-1565	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	723	-0-	-1044	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	652	-0-	-488	-0-	24	1	628	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

11	540	N	374	-0-	-166	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	19	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	17	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	18	1	476	2	Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

11	60	X	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	62	X	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

11	2310	X	1246	-0-	-1064	-0-	45	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1254	-0-	-1133	-0-	47	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1006	-0-	-1381	-0-	35	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	118	1	3087	2	Y	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	89	1	2322	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	1099	-0-	-161	-0-	40	1	1059	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

11	32010	X	18876	-0-	-13134	-0-	686	1	18187	2	Y	3	104	1			21
							3	9									
12	29065	X	29065	-0-	-0-	-0-	1096	1	27919	2	Y	45	48	1			18
							50	9									
01	31465	X	28100	-0-	-3365	-0-	983	1	27027	2	Y	82	91	1			9
							90	9									
02	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	901	1	23479	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
03	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	1041	1	27212	2	Y	-0-	8	1			-0-
*04	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	964	1	25256	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

11	13290	X	7276	-0-	-6014	-0-	265	1	7011	2	Y	-0-					-0-
12	13609	X	11917	-0-	-1692	-0-	450	1	11467	2	Y	-0-					-0-
01	13113	X	10622	-0-	-2491	-0-	373	1	10249	2	Y	-0-					-0-
02	9632	X	9476	-0-	-156	-0-	350	1	9126	2	Y	-0-					-0-
03	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	412	1	10769	2	Y	-0-					-0-
*04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	388	1	10175	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	104	1	2752	2	Y	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	123	1	3123	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	95	1	2606	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2444	-0-	-384	-0-	90	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	98	1	2566	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2478	-0-	-612	-0-	91	1	2387	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	260	1	6880	2	Y	-0-					-0-
12	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	420	1	10687	2	Y	-0-					-0-
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	340	1	9358	2	Y	-0-					-0-
02	9744	X	8403	-0-	-1341	-0-	310	1	8093	2	Y	-0-					-0-
03	11098	X	9411	-0-	-1687	-0-	347	1	9064	2	Y	-0-					-0-
04	10740	X	8783	-0-	-1957	-0-	323	1	8460	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	187	-0-	-383	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	241	-0-	-348	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1285	-0-	-1295	-0-	47	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1769	-0-	-897	-0-	67	1	1702	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1507	-0-	-1159	-0-	53	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2106	-0-	-190	-0-	78	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	62	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	109	1	2848	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	158	1	4183	2	Y	-0-					-0-
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	223	1	5678	2	Y	-0-					-0-
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	194	1	5327	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4478	-0-	-870	-0-	165	1	4313	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5158	-0-	-732	-0-	190	1	4968	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4527	-0-	-1173	-0-	166	1	4361	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2976	-0-	-1314	-0-	108	1	2868	2	Y	-0-					-0-
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	216	1	5491	2	Y	-0-					-0-
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	157	1	4303	2	Y	-0-					-0-
02	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	181	1	4725	2	Y	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	178	1	4653	2	Y	-0-					-0-
*04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	192	1	5033	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	5047	-0-	-3923	-0-	184	1	4863	2	Y	-0-					-0-
12	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	354	1	9014	2	Y	-0-					-0-
01	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	357	1	9821	2	Y	-0-					-0-
02	11480	X	7240	-0-	-4240	-0-	267	1	6973	2	Y	-0-					-0-
03	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	387	1	10121	2	Y	-0-					-0-
04	9840	X	9448	-0-	-392	-0-	347	1	9101	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	105	1	2788	2	Y	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	146	1	3721	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	93	1	2563	2	Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	130	1	3391	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	132	1	3459	2	Y	-0-					-0-
*04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

11	690	X	3	-0-	-687	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

11	3780	X	2743	-0-	-1037	-0-	99	1	2627	2	Y	15	58	1			18
							17	9									
12	3906	X	3010	-0-	-896	-0-	112	1	2848	2	Y	45	45	1			18
							50	9									
01	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	125	1	3448	2	Y	82	91	1			9
							90	9									
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	127	1	3303	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	131	1	3424	2	Y	116	94	1			30
							128	9									
*04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	138	1	3616	2	Y	93	99	1			24
							102	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
12	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	485	1	12350	2	Y	-0-					-0-
01	51731	X	51731	-0-	-0-	-0-	1816	1	49915	2	Y	-0-					-0-
02	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	889	1	23175	2	Y	-0-					-0-
03	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	536	1	14024	2	Y	-0-					-0-
04	50070	X	21716	-0-	-28354	-0-	798	1	20918	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	97	1	2579	2	Y	-0-					-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	108	1	2761	2	Y	-0-					-0-
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	116	1	3185	2	Y	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	105	1	2742	2	Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	119	1	3106	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	108	1	2827	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	593	1	15712	2	Y	27	12	1			15
							30	9									
12	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	946	1	24080	2	Y	44	42	1			17
							48	9									
01	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	815	1	22396	2	Y	83	91	1			9
							91	9									
02	27552	X	19463	-0-	-8089	-0-	717	1	18698	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
03	29171	X	20990	-0-	-8181	-0-	771	1	20155	2	Y	58	51	1			15
							64	9									
04	24270	X	18469	-0-	-5801	-0-	677	1	17740	2	Y	47	50	1			12
							52	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

11	3300	X	2664	-0-	-636	-0-	97	1	2567	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	122	1	3102	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	104	1	2868	2	Y	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	97	1	2534	2	Y	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	109	1	2850	2	Y	-0-					-0-
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	100	1	2619	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

11	6990	X	4070	-0-	-2920	-0-	148	1	3922	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	5034	-0-	-1879	-0-	190	1	4844	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	4581	-0-	-1898	-0-	161	1	4420	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4195	-0-	-593	-0-	155	1	4040	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	171	1	4458	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4481	-0-	-379	-0-	165	1	4316	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	26	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	479	-0-	-234	-0-	17	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	402	-0-	-298	-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	361	-0-	-321	-0-	13	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	2	Y	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	117	1	2984	2	Y	-0-					-0-
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	99	1	2727	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2364	-0-	-828	-0-	87	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2048	-0-	-1486	-0-	75	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1749	-0-	-1251	-0-	64	1	1685	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

11	7350	X	2326	-0-	-5024	-0-	85	1	2241	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	6857	-0-	-738	-0-	259	1	6598	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6212	-0-	-1383	-0-	218	1	5994	2	Y	-0-					-0-
02	6524	X	6313	-0-	-211	-0-	233	1	6080	2	Y	-0-					-0-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	277	1	7245	2	Y	-0-					-0-
*04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	279	1	7320	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31560	X	29632	-0-	-1928	-0-	1074	1	28466	2	Y	84	100	1			33
							92	9									
12	32612	X	29562	-0-	-3050	-0-	1115	1	28399	2	Y	44	59	1			18
							48	9									
01	32612	X	25660	-0-	-6952	-0-	898	1	24672	2	Y	82	91	1			9
							90	9									
02	29456	X	20418	-0-	-9038	-0-	753	1	19617	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
03	32612	X	21569	-0-	-11043	-0-	795	1	20774	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	31560	X	18997	-0-	-12563	-0-	698	1	18299	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1296	2	24	9	N	22					172
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1017	2	42	9	N	38					210
01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					210
02	1232	X	1174	-0-	-58	-0-	1174	2			N	-0-					210
03	1364	X	787	-0-	-577	-0-	787	2			N	-0-					210
04	1320	X	441	-0-	-879	-0-	441	2			N	-0-					210

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	2	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-					-0-
01	744	N	361	-0-	-383	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	51	1	572	2	N	-0-					-0-
03	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*07	2015	X	1342	-0-	-673	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*08	2387	X	1603	-0-	-784	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*09	2310	X	2198	-0-	-112	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*10	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-					-0-
*12	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
*01	2263	X	1766	-0-	-497	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
*02	2184	X	1778	-0-	-406	-0-	90	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*03	2418	X	493	-0-	-1925	-0-	3	1	482	2	Y	7					7
							8	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					7

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

11	930	X	641	-0-	-289	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					9
12	961	X	132	-0-	-829	-0-	6	1	125	2	Y	1					10
							1	9									
*01	961	X	376	-0-	-585	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					10
*02	868	X	297	-0-	-571	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					10
*03	899	X	1	-0-	-898	-0-	1	3			Y	-0-					10
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					10

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

*11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	106	1	2697	2	Y	8					8
							9	9									
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	74	1	1587	2	Y	-0-					8
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					44
03	744	N	479	-0-	-265	-0-	3	1	467	3	Y	8					11
							9	9									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					11

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					27
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	N	-0-					27
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					27
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	17	1	186	2	N	5					32
							6	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					32
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					32

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	195	1	2238	2	N	-0-					182
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	196	1	2401	2	N	-0-					182
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	185	1	2211	2	N	-0-					182
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	185	1	2060	2	N	10					192
							11	9									
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1					193
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					193

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
*05	310	X	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					39
*06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					39
*07	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					39
*08	248	X	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					39
*09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					39
*10	248	X	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					39
*11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-					39
*12	248	X	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	N	-0-					39
*01	248	X	197	-0-	-51	-0-	15	1	182	2	N	-0-					39
*02	224	X	169	-0-	-55	-0-	14	1	155	2	N	-0-					39
03	217	X	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					39
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					47
02	140	X	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	2	N	-0-					47
03	155	X	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					47
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					47

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	18	-0-	-762	-0-	7	2	11	9	N	10					80
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	5					85
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					85
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					85
03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					85
*04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					85

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5					139
12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	N	15					154
01	961	X	657	-0-	-304	-0-	657	2			N	-0-					154
02	1232	X	744	-0-	-488	-0-	737	2	7	9	N	6					160
03	1364	X	623	-0-	-741	-0-	623	2			N	-0-					160
04	1320	X	569	-0-	-751	-0-	569	2			N	-0-					160

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					47
12	186	X	80	-0-	-106	-0-	6	1	74	2	N	-0-					47
*01	248	X	31	-0-	-217	-0-	2	1	15	2	N	13					60
							14	9									
*02	224	X	20	-0-	-204	-0-	20	2			N	-0-					60
*03	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					60
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					60

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	101	1	466	2	Y	10	8	1			27
							11	9									
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	58	1	385	2	Y	6					33
							7	9									
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	66	1	416	2	Y	7	7	1			33
							8	9									
02	532	N	397	-0-	-135	-0-	53	1	340	2	Y	4					37
							4	9									
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	360	2	2	9	Y	2					39
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	51	1	391	2	Y	6					45
							7	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	1146	1	2515	2	N	14					124
							15	9									
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1547	1	2952	2	N	-0-					124
01	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	1449	1	3964	2	N	3					127
							3	9									
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	1126	1	3692	2	N	-0-					127
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	897	1	4655	2	N	5					132
							6	9									
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					132

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	1134	1	2575	2	N	-0-					2
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	1169	1	2383	2	N	-0-					2
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	918	1	2672	2	N	-0-					2
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	592	1	2087	2	N	-0-					2
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	412	1	2360	2	N	-0-					2
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2

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
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	376	1	734	2	N	-0-					250
12	961	N	21	-0-	-940	-0-	8	1	13	2	N	-0-					250
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					250
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					250
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					250
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					122
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					122

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					57
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					57
01	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					57
02	DLQ G-10		13781	-0-	13781	13781	13781	2			N	-0-					57
03	DLQ G-10		12013	-0-	12013	25794	12013	2			N	-0-					57
*04	35072	X	9278	-0-	-25794	-0-	9278	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

11	2430	N	2141	-0-	-289	-0-	2141	2			N	-0-					142
12	2728	N	2144	-0-	-584	-0-	2144	2			N	-0-					142
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	1849	2			N	-0-					142
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					142
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					142
04	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1774	2			N	-0-					142

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	6270	X	5050	-0-	-1220	-0-	549	1	4501	2	N	-0-					37
12	6479	X	5867	-0-	-612	-0-	596	1	5271	2	N	-0-					37
01	4991	X	4980	-0-	-11	-0-	483	1	4497	2	N	-0-					37
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	453	1	4273	2	N	-0-					37
03	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-	500	1	4083	2	N	-0-					37
04	5670	X	4981	-0-	-689	-0-	485	1	4496	2	N	-0-					37

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
11	7110	X	5162	-0-	-1948	-0-	561	1	4601	2	N	-0-					35
12	6696	X	5300	-0-	-1396	-0-	538	1	4761	2	N	1					36
							1	9									
01	6355	X	5403	-0-	-952	-0-	524	1	4878	2	N	1					37
							1	9									
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	640	1	6034	2	N	-0-					37
03	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	600	1	4903	2	N	-0-					37
*04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	510	1	4730	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
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	195	1	5673	2	N	-0-					93
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	196	1	5567	2	N	-0-					93
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	143	1	4134	2	N	-0-					93
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	120	1	3405	2	N	-0-					93
*03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	146	1	4303	2	N	2					95
							2	9									
*04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	200	1	5529	2	N	2					97
							2	9									

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
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	249	1	4052	2	N	-0-					79
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	278	1	4401	2	N	-0-					79
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	249	1	3972	2	N	-0-					79
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	256	1	3911	2	N	-0-					79
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	310	1	4714	2	N	3					82
							3	9									
*04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	232	1	3305	2	N	-0-					82

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	98	1	2860	2	N	-0-					48
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	137	1	3886	2	N	-0-					48
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	118	1	3402	2	N	-0-					48
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	101	1	2870	2	N	-0-					48
*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	180	1	3290	2	N	-0-					48
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	115	1	3179	2	N	-0-					48

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	265	1	7754	2	N	-0-					202
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	272	1	7724	2	N	-0-					202
01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	281	1	8098	2	N	-0-					202
02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	240	1	6812	2	N	-0-					202
*03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	266	1	7819	2	N	-0-					202
*04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	272	1	7505	2	N	-0-					202

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
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	174	1	5058	2	N	-0-					151
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	179	1	5080	2	N	-0-					151
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	193	1	5578	2	N	-0-					151
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	181	1	5148	2	N	-0-					151
*03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	184	1	5417	2	N	2					153
							2	9									
*04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	183	1	5054	2	N	-0-					153

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	253	1	4106	2	N	-0-					73
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	241	1	3817	2	N	3					76
							3	9									
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	225	1	3599	2	N	-0-					76
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	255	1	3884	2	N	-0-					76
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	231	1	3513	2	N	2					78
							2	9									
*04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	247	1	3520	2	N	8					86
							9	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3266	-0-	-694	-0-	108	1	3158	2	N	-0-					94
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	125	1	3561	2	N	-0-					94
01	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	121	1	3479	2	N	-0-					94
02	2968	X	2442	-0-	-526	-0-	83	1	2359	2	N	-0-					94
*03	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					94
*04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	139	1	3829	2	N	-0-					94

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	2	N	-0-					113
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	104	1	2967	2	N	-0-					113
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	87	1	2496	2	N	-0-					113
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	91	1	2581	2	N	-0-					113
*03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	105	1	3081	2	N	-0-					113
*04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	115	1	3180	2	N	-0-					113

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5015	-0-	-85	-0-	167	1	4848	2	N	-0-					70
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	174	1	4936	2	N	-0-					70
01	5115	X	4978	-0-	-137	-0-	167	1	4811	2	N	-0-					70
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	151	1	4283	2	N	-0-					70
*03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	168	1	4927	2	N	-0-					70
*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	166	1	4582	2	N	-0-					70

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4897	-0-	-83	-0-	163	1	4734	2	N	-0-					20
12	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	158	1	4491	2	N	-0-					20
01	5053	X	4854	-0-	-199	-0-	163	1	4691	2	N	-0-					20
02	4564	X	4287	-0-	-277	-0-	146	1	4141	2	N	-0-					20
*03	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	157	1	4605	2	N	-0-					20
04	4890	X	4691	-0-	-199	-0-	164	1	4527	2	N	-0-					20

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
11	5670	X	5431	-0-	-239	-0-	180	1	5249	2	N	2					201
							2	9									
12	5859	X	5679	-0-	-180	-0-	193	1	5486	2	N	-0-					201
01	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	179	1	5169	2	N	-0-					201
02	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	174	1	4951	2	N	-0-					201
*03	5766	X	5486	-0-	-280	-0-	180	1	5297	2	N	8					209
							9	9									
04	5490	X	5425	-0-	-65	-0-	189	1	5228	2	N	7					216
							8	9									

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

11	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	224	1	3650	2	N	-0-					90
12	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	208	1	3302	2	N	-0-					90
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	251	1	4018	2	N	3					93
							3	9									
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	247	1	3766	2	N	-0-					93
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	254	1	3869	2	N	2					95
							2	9									
*04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	269	1	3828	2	N	5					100
							6	9									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	189	1	3069	2	N	-0-					79
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	172	1	2729	2	N	-0-					79
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	162	1	2582	2	N	-0-					79
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	180	1	2745	2	N	-0-					79
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	225	1	3419	2	N	-0-					79
04	2220	X	2059	-0-	-161	-0-	135	1	1924	2	N	-0-					79

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	90	1	2613	2	N	-0-					88
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	90	1	2545	2	N	3					91
							3	9									
01	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	71	1	2040	2	N	-0-					91
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	88	1	2487	2	N	-0-					91
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	74	1	2165	2	N	-0-					91
*04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	92	1	2545	2	N	-0-					91

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

11	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	440	1	12800	2	N	13					77
							14	9									
12	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	480	1	13644	2	N	8					85
							9	9									
01	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	457	1	13187	2	N	7					92
							8	9									
02	12208	X	11852	-0-	-356	-0-	403	1	11447	2	N	2					94
							2	9									
*03	13516	X	13041	-0-	-475	-0-	429	1	12612	2	N	-0-					94
04	13080	X	12490	-0-	-590	-0-	436	1	12054	2	N	-0-					94

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
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	120	1	3480	2	N	-0-					163
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	143	1	4063	2	N	-0-					163
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	111	1	3207	2	N	-0-					163
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	121	1	3424	2	N	-0-					163
*03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	128	1	3756	2	N	-0-					163
*04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	133	1	3661	2	N	-0-					163

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

11	9990	X	8734	-0-	-1256	-0-	290	1	8444	2	N	-0-					53
12	9610	X	7029	-0-	-2581	-0-	239	1	6782	2	N	7					60
							8	9									
01	9610	X	7981	-0-	-1629	-0-	268	1	7713	2	N	-0-					60
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	258	1	7320	2	N	-0-					60
*03	8215	X	7635	-0-	-580	-0-	251	1	7384	2	N	-0-					60
04	7950	X	7461	-0-	-489	-0-	261	1	7200	2	N	-0-					60

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

11	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	228	1	3705	2	N	-0-					178
12	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	243	1	3846	2	N	-0-					178
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	241	1	3850	2	N	-0-					178
02	3668	X	3581	-0-	-87	-0-	220	1	3361	2	N	-0-					178
03	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	239	1	3644	2	N	-0-					178
04	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	241	1	3433	2	N	5					183
							6	9									

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	157	1	4564	2	N	-0-					24
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	167	1	4745	2	N	-0-					24
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	160	1	4615	2	N	2					26
							2	9									
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	136	1	3852	2	N	-0-					26
*03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	143	1	4204	2	N	-0-					26
*04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	157	1	4336	2	N	-0-					26

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	250	1	7302	2	N	-0-					102
12	7409	X	7089	-0-	-320	-0-	241	1	6848	2	N	-0-					102
01	10695	X	5864	-0-	-4831	-0-	197	1	5667	2	N	-0-					102
02	7420	X	6171	-0-	-1249	-0-	210	1	5961	2	N	-0-					102
*03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	270	1	7948	2	N	-0-					102
04	7560	X	6868	-0-	-692	-0-	240	1	6628	2	N	-0-					102

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

11	8940	X	8109	-0-	-831	-0-	269	1	7840	2	N	-0-					8
12	8370	X	7207	-0-	-1163	-0-	245	1	6962	2	N	-0-					8
01	9889	X	6826	-0-	-3063	-0-	229	1	6597	2	N	-0-					8
02	8932	X	7025	-0-	-1907	-0-	239	1	6786	2	N	-0-					8
*03	9889	X	8542	-0-	-1347	-0-	281	1	8261	2	N	-0-					8
04	8100	X	7701	-0-	-399	-0-	268	1	7433	2	N	-0-					8

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	73	1	2138	2	N	-0-					69
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	63	1	1803	2	N	-0-					69
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	66	1	1906	2	N	-0-					69
02	1820	N	1659	-0-	-161	-0-	56	1	1601	2	N	2					71
							2	9									
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	69	1	2016	2	N	-0-					71
04	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	61	1	1691	2	N	-0-					71

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	272	1	7907	2	N	-0-					64
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	278	1	7891	2	N	-0-					64
01	8122	X	7674	-0-	-448	-0-	257	1	7417	2	N	-0-					64
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	247	1	7015	2	N	3					67
							3	9									
*03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	274	1	8039	2	N	-0-					67
*04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	264	1	7306	2	N	-0-					67

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

11	5220	X	4508	-0-	-712	-0-	150	1	4358	2	N	-0-					88
12	4991	X	3620	-0-	-1371	-0-	123	1	3497	2	N	-0-					88
01	6944	X	3725	-0-	-3219	-0-	125	1	3600	2	N	-0-					88
02	6272	X	4422	-0-	-1850	-0-	151	1	4271	2	N	-0-					88
*03	6944	X	4058	-0-	-2886	-0-	134	1	3924	2	N	-0-					88
04	4500	X	3806	-0-	-694	-0-	133	1	3673	2	N	-0-					88

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

11	4140	X	4032	-0-	-108	-0-	134	1	3898	2	N	-0-					78
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	132	1	3747	2	N	-0-					78
01	4278	X	3405	-0-	-873	-0-	114	1	3291	2	N	-0-					78
02	5404	X	3419	-0-	-1985	-0-	116	1	3303	2	N	-0-					78
*03	5983	X	4552	-0-	-1431	-0-	150	1	4402	2	N	-0-					78
04	4020	X	3484	-0-	-536	-0-	122	1	3362	2	N	-0-					78

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	51	1	1479	2	N	-0-					42
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	2	N	-0-					42
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	53	1	1534	2	N	-0-					42
02	1428	N	1355	-0-	-73	-0-	46	1	1309	2	N	-0-					42
*03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	49	1	1440	2	N	3	1	8			45
							3	9									
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	55	1	1526	2	N	-0-					45

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	101	1	2935	2	N	-0-					96
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	95	1	2700	2	N	-0-					96
01	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	102	1	2951	2	N	-0-					96
02	3220	X	2439	-0-	-781	-0-	83	1	2356	2	N	-0-					96
*03	3565	X	2473	-0-	-1092	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					96
04	3030	X	1966	-0-	-1064	-0-	69	1	1897	2	N	-0-					96

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3039	-0-	39	158	101	1	2938	2	N	-0-					-0-
12	2825	N	2667	-0-	-158	-0-	91	1	2576	2	N	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	N	2					2
							2	9									
*03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	99	1	2896	2	N	-0-					2
*04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	64	1	1770	2	N	-0-					2

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	711	-0-	-789	-0-	711	2			N	-0-					269
12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					269
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					269
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	96	7			173
*03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	314	1	2362	2	N	12					185
							13	9									
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	285	1	1611	2	N	3					188
							3	9									

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	134	1	3913	2	N	18					98
							20	9									
12	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	153	1	4361	2	N	5					103
							6	9									
01	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	147	1	4224	2	N	2					105
							2	9									
02	4200	X	3811	-0-	-389	-0-	131	1	3680	2	N	-0-					105
*03	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	146	1	4277	2	N	3					108
							3	9									
04	4380	X	4303	-0-	-77	-0-	150	1	4139	2	N	13					121
							14	9									

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1286	-0-	-1744	-0-	42	1	1222	2	N	20					77
							22	9									
12	2573	X	2028	-0-	-545	-0-	69	1	1942	2	N	15					92
							17	9									
01	2170	X	1830	-0-	-340	-0-	61	1	1763	2	N	5					97
							6	9									
02	1820	X	1499	-0-	-321	-0-	51	1	1442	2	N	5					102
							6	9									
*03	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	50	1	1461	2	N	-0-					102
04	1950	X	1511	-0-	-439	-0-	53	1	1452	2	N	5					107
							6	9									

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2872	2	47	9	N	43					127
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2056	2	28	9	N	25					152
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	2	28	9	N	25	143	1			34
02	2716	N	1233	-0-	-1483	-0-	1214	2	19	9	N	17					51
03	2077	N	1500	-0-	-577	-0-	1402	2	98	9	N	89					140
04	1680	N	997	-0-	-683	-0-	899	2	98	9	N	89	163	1			66

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					61
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					61
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					61
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					61
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					61
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					61

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	621	2	34	9	N	31					185
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1626	2	52	9	N	47	162	1			70
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1209	2	47	9	N	43					113
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1217	2	33	9	N	30					143
03	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	970	2	37	9	N	34					177
04	1230	N	513	-0-	-717	-0-	487	2	26	9	N	24	163	1			38

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	160	1	3267	2	Y	-0-					32
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	224	1	4631	2	Y	-0-					32
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	162	1	3312	2	Y	1					33
							1	9									
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	187	1	3827	2	Y	-0-					33
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	205	1	4105	2	Y	4	30	1			7
							4	9									
*04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	241	1	4671	2	Y	2					9
							2	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	248	1	5049	2	N	4					63
							4	9									
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	287	1	5922	2	N	2					65
							2	9									
01	5611	X	5561	-0-	-50	-0-	259	1	5300	2	N	2					67
							2	9									
02	6440	X	5737	-0-	-703	-0-	267	1	5470	2	N	-0-					67
03	7130	X	6409	-0-	-721	-0-	305	1	6101	2	N	3					70
							3	9									
*04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	298	1	5762	2	N	-0-					70

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5935	-0-	-155	-0-	992	1	4937	2	N	5					120
							6	9									
12	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	1037	1	5023	2	N	5					125
							6	9									
01	6293	X	5992	-0-	-301	-0-	1038	1	4948	2	N	5					130
							6	9									
02	5600	X	5075	-0-	-525	-0-	910	1	4159	2	N	5					135
							6	9									
03	6138	X	4519	-0-	-1619	-0-	971	1	3540	2	N	7					142
							8	9									
04	5940	X	4248	-0-	-1692	-0-	995	1	3247	2	N	5					147
							6	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	N	-0-					103
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	2	N	-0-					103
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	N	-0-					103
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	N	-0-					103
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	-0-					103
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1248	2	N	2					105
							2	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	11252	-0-	-358	-0-	526	1	10726	2	Y	-0-					36
12	11997	X	8654	-0-	-3343	-0-	400	1	8253	2	Y	1					37
							1	9									
01	11997	X	10093	-0-	-1904	-0-	470	1	9623	2	Y	-0-					37
02	10500	X	9210	-0-	-1290	-0-	428	1	8781	2	Y	1					38
							1	9									
03	11625	X	9806	-0-	-1819	-0-	467	1	9336	2	Y	3	34	1			7
							3	9									
*04	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	559	1	10816	2	Y	1					8
							1	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	142	1	2894	2	Y	1					30
							1	9									
12	2201	X	675	-0-	-1526	-0-	31	1	642	2	Y	2					32
							2	9									
01	1767	X	941	-0-	-826	-0-	44	1	896	2	Y	1					33
							1	9									
02	308	X	103	-0-	-205	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	31	1			2
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	157	1	3138	2	Y	6					8
							7	9									
*04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	6					14
							7	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	388	1	7908	2	Y	4	45	1			2
							4	9									
12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	377	1	7788	2	Y	5					7
							6	9									
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	271	1	5543	2	Y	5					12
							6	9									
02	7756	X	6847	-0-	-909	-0-	318	1	6526	2	Y	3					15
							3	9									
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	508	1	10160	2	Y	6					21
							7	9									
*04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	435	1	8428	2	Y	4					25
							4	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	422 56	1 9	8609	2	N	51					74
12	7316	X	6137	-0-	-1179	-0-	283 6	1 9	5848	2	N	5					79
01	7316	X	7061	-0-	-255	-0-	329 9	1 9	6723	2	N	8					87
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	238 3	1 9	4886	2	N	3					90
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	297	1	5932	2	N	-0-	76	1			14
*04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	5220	2	N	2					16

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3902	-0-	-1288	-0-	385	1	3517	2	N	-0-					45
12	4867	X	3332	-0-	-1535	-0-	362	1	2970	2	N	-0-					45
01	4836	X	3714	-0-	-1122	-0-	388	1	3326	2	N	-0-					45
02	4004	X	2890	-0-	-1114	-0-	268	1	2622	2	N	-0-					45
03	4433	X	3313	-0-	-1120	-0-	338	1	2975	2	N	-0-					45
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	416	1	4335	2	N	-0-					45

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	443 7	1 9	9039	2	Y	6	57	1			4
12	6820	X	5704	-0-	-1116	-0-	263 6	1 9	5435	2	Y	5					9
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	378 3	1 9	7725	2	Y	3					12
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	311 6	1 9	6370	2	Y	5					17
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	312 6	1 9	6232	2	Y	5					22
*04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	292 3	1 9	5663	2	Y	3					25

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6558	-0-	-76	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5881	-0-	-111	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4006	-0-	-2628	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	2640	-0-	-3780	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	457	-0-	-1133	-0-	457	2			N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

11	1710	N	1022	-0-	-688	-0-	1022	2			N	-0-					242
12	2635	N	1110	-0-	-1525	-0-	1110	2			N	-0-					242
01	1364	N	871	-0-	-493	-0-	871	2			N	-0-					242
02	952	N	696	-0-	-256	-0-	696	2			N	-0-					242
03	1116	N	320	-0-	-796	-0-	320	2			N	-0-					242
04	840	N	425	-0-	-415	-0-	425	2			N	-0-					242

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

11	990	N	925	-0-	-65	-0-	921	2	4	9	N	4	1	8			47
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	890	2	3	9	N	3					50
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926	2	4	9	N	4					54
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	807	2	4	9	N	4	1	8			57
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	693	2	4	9	N	4	1	8			60
04	900	N	620	-0-	-280	-0-	614	2	6	9	N	5	1	8			64

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					40
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					40
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					40
02	924	N	692	-0-	-232	-0-	688	2	4	9	N	4					44
03	1085	N	837	-0-	-248	-0-	836	2	1	9	N	1					45
04	1230	N	474	-0-	-756	-0-	472	2	2	9	N	2					47

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					17
12	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					17
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					17
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	253	2			N	-0-					17
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					17
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	1	8			16

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
11	13920	X	11584	-0-	-2336	-0-	11401	2	183	9	Y	166	197	1			94
12	14384	X	12232	-0-	-2152	-0-	12049	2	183	9	Y	166	192	1			68
01	12896	X	12093	-0-	-803	-0-	11883	2	210	9	Y	191	102	1			157
02	11452	X	11107	-0-	-345	-0-	10883	2	224	9	Y	204	222	1			139
03	12245	X	12165	-0-	-80	-0-	11961	2	204	9	Y	185	206	1			118
04	11850	X	11213	-0-	-637	-0-	11000	2	213	9	Y	194	196	1	17	8	99

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
11	23970	X	21566	-0-	-2404	-0-	21381	2	185	9	Y	168	183	1	24	8	83
12	24769	X	21999	-0-	-2770	-0-	21816	2	183	9	Y	166	187	1			62
01	24769	X	20634	-0-	-4135	-0-	20424	2	210	9	Y	191	120	1			133
02	21420	X	19657	-0-	-1763	-0-	19448	2	209	9	Y	190	160	1	66	8	97
03	23312	X	20466	-0-	-2846	-0-	20262	2	204	9	Y	185	174	1	11	8	97
04	21570	X	20072	-0-	-1498	-0-	19859	2	213	9	Y	194	185	1	16	8	90

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
11	7980	X	6608	-0-	-1372	-0-	6249	2	359	9	N	326	380	1	15	8	64
12	8029	X	5948	-0-	-2081	-0-	5660	2	288	9	N	262	187	1			139
01	7781	X	4723	-0-	-3058	-0-	4522	2	201	9	N	183	193	1			129
02	6804	X	6469	-0-	-335	-0-	6215	2	254	9	N	231	198	1	45	8	117
03	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	6316	2	200	9	N	182	166	1	9	8	124
04	6600	X	6159	-0-	-441	-0-	5931	2	228	9	N	207	182	1	32	8	117

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
11	870	X	849	-0-	-21	-0-	775	2	74	9	N	67	1	8			127
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	812	2	57	9	N	52					179
01	992	X	935	-0-	-57	-0-	863	2	72	9	N	65	189	1	2	8	53
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	676	2	55	9	N	50	3	8			100
03	868	N	710	-0-	-158	-0-	652	2	58	9	N	53	1	8			152
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	787	2	90	9	N	82	191	1	3	8	40

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
11	0	W	4535	-0-	4535	4535	4197	2	338	9	N	307	374	1	15	8	50
12	0	W	4887	-0-	4887	9422	4531	2	356	9	N	324	188	1			186
01	12842	X	3420	-0-	-9422	-0-	3273	2	147	9	N	134	192	1	16	8	112
02	5600	X	3045	-0-	-2555	-0-	2899	2	146	9	N	133	36	8			209
03	6107	X	3520	-0-	-2587	-0-	3254	2	266	9	N	242	378	1	6	8	67
04	4740	X	4158	-0-	-582	-0-	3893	2	265	9	N	241	192	1	34	8	82

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3175	2	189	9	N	172					239
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2980	2	32	9	N	29	190	1			78
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	N	31					109
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1862	2	31	9	N	28					137
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4515	2	135	9	N	123	184	1			76
*04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2704	2	34	9	N	31					107

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

11	6630	X	6301	-0-	-329	-0-	6283	3	18	9	N	16	195	1			15
12	6727	X	6353	-0-	-374	-0-	6340	3	13	9	N	12					27
01	6603	X	6509	-0-	-94	-0-	6498	3	11	9	N	10					37
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6000	3	1	9	N	1					38
03	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	6270	3	73	9	N	66	101	1			3
04	6300	X	5963	-0-	-337	-0-	5963	2			N	-0-					3

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

11	9090	X	8029	-0-	-1061	-0-	8018	3	11	9	N	10					144
12	9207	X	7879	-0-	-1328	-0-	7844	3	35	9	N	32					176
01	8928	X	8340	-0-	-588	-0-	8305	3	35	9	N	32					208
02	7868	X	7536	-0-	-332	-0-	7485	3	51	9	N	46	193	1			61
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8450	3	66	9	N	60					121
*04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8175	2	19	9	N	17					138

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2142	3	26	9	N	24					77
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	3	22	9	N	20					97
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2244	3	3	9	N	3					100
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					100
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					100
04	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	2			N	-0-					100

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

11	8250	X	5143	-0-	-3107	-0-	5133	3	10	9	N	9					236
12	8463	X	7007	-0-	-1456	-0-	6999	3	8	9	N	7	190	1			53
01	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8976	3	15	9	N	14					67
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9472	3	9	9	N	8					75
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					75
*04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9427	2	6	9	N	5					80

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

11	18900	X	16803	-0-	-2097	-0-	16671	3	132	9	N	120					234
12	19220	X	16726	-0-	-2494	-0-	16577	3	149	9	N	135	184	1			185
01	18817	X	17316	-0-	-1501	-0-	17171	3	145	9	N	132	190	1			127
02	16716	X	15322	-0-	-1394	-0-	15247	3	75	9	N	68					195
03	17887	X	15910	-0-	-1977	-0-	15755	3	155	9	N	141	186	1			150
04	16800	X	15583	-0-	-1217	-0-	15442	2	141	9	N	128	191	1			87

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

11	8940	X	8574	-0-	-366	-0-	8546	3	28	9	N	25					102
12	9052	X	8357	-0-	-695	-0-	8344	3	13	9	N	12					114
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9127	3	14	9	N	13					127
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	3			N	-0-					127
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9600	3	2	9	N	2					129
04	8850	X	8747	-0-	-103	-0-	8730	2	17	9	N	15					144

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	11122	-0-	-3038	-0-	11110	3	12	9	N	11					170
12	14136	X	11445	-0-	-2691	-0-	11445	3			N	-0-					170
01	14136	X	11945	-0-	-2191	-0-	11937	3	8	9	N	7					177
02	11676	X	10535	-0-	-1141	-0-	10535	3			N	-0-					177
03	12617	X	10775	-0-	-1842	-0-	10749	3	26	9	N	24					201
04	11550	X	10268	-0-	-1282	-0-	10267	2	1	9	N	1	190	1			12

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34230	X	27011	-0-	-7219	-0-	26838	2	173	9	N	157					240
12	33604	X	25638	-0-	-7966	-0-	25443	2	195	9	N	177	183	1			234
01	31651	X	26641	-0-	-5010	-0-	26474	3	167	9	N	152	186	1			200
02	27216	X	23130	-0-	-4086	-0-	23025	3	105	9	N	95	193	1			102
03	29078	X	19628	-0-	-9450	-0-	19424	3	204	9	N	185	190	1			97
04	27000	X	22393	-0-	-4607	-0-	22305	2	88	9	N	80					177

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44040	X	33799	-0-	-10241	-0-	33601	2	198	9	N	180	188	1			197
12	43059	X	33281	-0-	-9778	-0-	33080	2	201	9	N	183	186	1			194
01	40579	X	33739	-0-	-6840	-0-	33595	3	144	9	N	131	187	1			138
02	35196	X	29665	-0-	-5531	-0-	29537	3	128	9	N	116					254
03	37231	X	29882	-0-	-7349	-0-	29680	3	202	9	N	184	371	1			67
04	33810	X	28239	-0-	-5571	-0-	28088	2	151	9	N	137					204

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43860	X	35183	-0-	-8677	-0-	35052	2	131	9	N	119	186	1			127
12	43214	X	34186	-0-	-9028	-0-	34002	2	184	9	N	167	187	1			107
01	41323	X	34761	-0-	-6562	-0-	34615	3	146	9	N	133					240
02	36008	X	29014	-0-	-6994	-0-	28919	3	95	9	N	86	191	1			135
03	37975	X	31077	-0-	-6898	-0-	30900	3	177	9	N	161	184	1			112
04	35190	X	29370	-0-	-5820	-0-	29260	2	110	9	N	100					212

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					29
12	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-					29
01	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1455	2	1	9	N	1	1	8			29
02	1316	N	1198	-0-	-118	-0-	1197	2	1	9	N	1	1	8			29
03	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	1014	2			N	-0-					29
04	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	1007	2			N	-0-					29

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	1839	1	13879	2	N	96	15	8			186
							106	9									
12	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	1908	1	13722	2	N	21	15	8			192
							23	9									
01	16027	X	15645	-0-	-382	-0-	1901	1	13734	2	N	9	9	8			192
							10	9									
02	14756	X	13206	-0-	-1550	-0-	1751	1	11283	2	N	156	190	1	8	8	150
							172	9									
03	16337	X	14657	-0-	-1680	-0-	1977	1	12676	2	N	4	4	8			150
							4	9									
04	15810	X	13898	-0-	-1912	-0-	1854	1	11932	2	N	102	177	1	13	8	62
							112	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	182	1	1326	2	N	-0-					120
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	188	1	1612	2	N	-0-					120
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	203	1	1569	2	N	-0-					120
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	185	1	2162	2	N	-0-					120
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	148	1	1336	2	N	-0-					120
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	193	1	1836	2	N	52	157	1			15
							57	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	645	1	2208	2	Y	21	25	1			11
							23	9									
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	691	1	2694	2	Y	13					24
							14	9									
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	646	1	2627	2	Y	27	31	1	1	8	19
							30	9									
02	2688	X	1053	-0-	-1635	-0-	530	1	500	2	Y	21	28	1			12
							23	9									
03	3410	X	1169	-0-	-2241	-0-	607	1	541	2	Y	19	22	1	4	8	5
							21	9									
04	3300	X	1318	-0-	-1982	-0-	576	1	732	2	Y	9					14
							10	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

11	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	435	1	679	2	Y	-0-					121
12	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	473	1	684	2	Y	-0-					121
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	469	1	760	2	Y	-0-					121
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	454	1	1036	2	Y	18					139
							20	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	345	1	940	2	Y	1	1	8			139
							1	9									
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	409	1	948	2	Y	-0-					139

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	420	1	1086	2	Y	15					31
							17	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	437	1	1338	2	Y	29					60
							32	9									
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	435	1	1668	2	Y	23	74	1	1	8	8
							25	9									
02	1428	N	1237	-0-	-191	-0-	346	1	882	2	Y	8					16
							9	9									
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	401	1	1087	2	Y	23	2	8			37
							25	9									
04	2070	N	1452	-0-	-618	-0-	371	1	1050	2	Y	28					65
							31	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4146	-0-	-54	-0-	541	1	3593	2	Y	11					23
							12	9									
12	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	506	1	3458	2	Y	20					43
							22	9									
01	4340	X	3491	-0-	-849	-0-	446	1	3027	2	Y	16	53	1			6
							18	9									
02	3920	X	3904	-0-	-16	-0-	511	1	3387	2	Y	5					11
							6	9									
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	584	1	4363	2	Y	16	1	8			26
							18	9									
*04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	525	1	3608	2	Y	10					36
							11	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2193	-0-	-237	-0-	106	1	2087	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2045	-0-	-497	-0-	100	1	1945	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	121	1	2361	2	Y	-0-					-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	2	Y	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	144	1	2803	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2299	-0-	-101	-0-	109	1	2190	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
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	165	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	131	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	136	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	113	1	1019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	97	1	1919	2	N	-0-					87
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	137	1	2651	2	N	-0-					87
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	136	1	2655	2	N	-0-					87
02	1876	N	1843	-0-	-33	-0-	87	1	1756	2	N	-0-					87
03	2790	N	2080	-0-	-710	-0-	101	1	1978	2	N	1	1	8			87
							1	9									
04	2700	N	1753	-0-	-947	-0-	84	1	1668	2	N	1	1	8			87
							1	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	484	1	2560	2	Y	40	69	1			43
							44	9									
12	3410	X	2316	-0-	-1094	-0-	489	1	1793	2	Y	31					74
							34	9									
01	3720	X	2789	-0-	-931	-0-	509	1	2236	2	Y	40	69	1	1	8	44
							44	9									
02	3360	X	1927	-0-	-1433	-0-	433	1	1450	2	Y	40	71	1			13
							44	9									
03	3720	X	2410	-0-	-1310	-0-	395	1	1943	2	Y	65	3	8			75
							72	9									
04	3090	X	1715	-0-	-1375	-0-	368	1	1347	2	Y	-0-					75

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2980	-0-		-110	-0-	582	1	2385	2	N	12					97
								13	9									
12	3193	X	3034	-0-		-159	-0-	597	1	2423	2	N	13					110
								14	9									
01	3295	X	3295	-0-		-0-	-0-	619	1	2662	2	N	13					123
								14	9									
02	2884	X	2793	-0-		-91	-0-	533	1	2241	2	N	17					140
								19	9									
03	3504	X	3504	-0-		-0-	-0-	616	1	2876	2	N	11	1	8			150
								12	9									
04	3180	X	3051	-0-		-129	-0-	560	1	2478	2	N	12	147	1			15
								13	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3835	-0-		-875	-0-	545	1	3290	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	3970	-0-		-1176	-0-	546	1	3424	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4940	-0-		-206	-0-	636	1	4303	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	4856	X	4856	-0-		-0-	-0-	585	1	4271	2	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-		-0-	-0-	673	1	4651	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
04	4770	X	4397	-0-		-373	-0-	590	1	3807	2	N	-0-					-0-

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2996	-0-		-124	-0-	145	1	2851	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3025	-0-		-199	-0-	149	1	2876	2	Y	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-	164	1	3202	2	Y	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	151	1	3052	2	Y	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	157	1	3061	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2414	-0-		-856	-0-	115	1	2299	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3071	-0-		-109	-0-	146	1	2881	2	N	40	162	1			31
								44	9									
12	3317	X	2907	-0-		-410	-0-	139	1	2698	2	N	64					95
								70	9									
01	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	162	1	3161	2	N	62					157
								68	9									
02	2996	X	2755	-0-		-241	-0-	128	1	2591	2	N	33	155	1			35
								36	9									
03	3162	X	3095	-0-		-67	-0-	148	1	2900	2	N	43	1	8			77
								47	9									
04	3270	X	2331	-0-		-939	-0-	108	1	2162	2	N	55					132
								61	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	149	1	3345	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-	118	1	2363	2	Y	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	182	1	3885	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2410	-0-	-1146	-0-	105	1	2305	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	1277	-0-	-2660	-0-	49	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3930	X	1465	-0-	-2465	-0-	58	1	1385	2	Y	20					20
							22	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, 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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	80	1	126	2	N	-0-					35
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	134	1	262	2	N	-0-					35
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	90	1	340	2	N	-0-					35
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	84	1	269	2	N	-0-					35
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	218	1	376	2	N	-0-					35
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	273	1	212	2	N	-0-					35

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	101	1	158	2	N	-0-					110
12	403	N	304	-0-	-99	-0-	103	1	201	2	N	-0-					110
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	5					115
							6	9									
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	16	1	53	2	N	-0-					115
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	25	1	43	2	N	9					124
							10	9									
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	80	1	62	2	N	-0-					124

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	214	1	337	2	N	-0-					20
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	258	1	506	2	N	-0-					20
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	121	1	456	2	N	-0-					20
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	129	1	411	2	N	-0-					20
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	256	1	441	2	N	-0-					20
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	310	1	241	2	N	-0-					20

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	415	-0-	-245	-0-	161	1	254	2	N	-0-					5
12	713	N	407	-0-	-306	-0-	138	1	269	2	N	-0-					5
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	318	2	N	42					47
							46	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	116	1	371	2	N	-0-					47
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	227	1	391	2	N	-0-					47
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	314	1	244	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
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	345	1	542	2	N	-0-					134
12	1023	N	783	-0-	-240	-0-	265	1	518	2	N	-0-					134
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	179	1	675	2	N	1					135
							1	9									
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	181	1	575	2	N	-0-					135
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	283	1	489	2	N	-0-					135
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	461	1	358	2	N	-0-					135

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	752	1	1185	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	686	1	1342	2	N	5	5	8			27
							6	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	246	1	924	2	N	3	3	8			27
							3	9									
*02	1820	N	1444	-0-	-376	-0-	344	1	1092	2	N	7	7	8			27
							8	9									
*03	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	705	1	1218	2	N	7	1	8			33
							8	9									
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	843	1	658	2	N	6	4	8			35
							7	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	70	1	110	2	N	-0-					8
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	64	1	128	2	N	-0-					8
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	146	2	N	-0-					8
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	37	1	118	2	N	-0-					8
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	86	1	148	2	N	-0-					8
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	107	1	83	2	N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	1980	X	1114	-0-	-866	-0-	1104	2	10	9	N	9	11	1			63
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2124	2	40	9	N	36	47	1			52
01	2139	X	1634	-0-	-505	-0-	1569	2	65	9	N	59	15	1			96
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1799	2	45	9	N	41	16	1	1	8	120
03	3100	N	4930	-0-	1830	1830	4871	2	59	9	N	54					174
*04	2991	N	1161	-0-	-1830	-0-	1160	2	1	9	N	1	24	1			151

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

11	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4309	2	17	9	N	15					132
12	5084	X	4578	-0-	-506	-0-	4559	2	19	9	N	17	91	1	3	8	55
01	5084	X	4295	-0-	-789	-0-	4259	2	36	9	N	33	8	8			80
02	4592	X	4552	-0-	-40	-0-	4533	2	19	9	N	17	3	8			94
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4645	2	26	9	N	24					118
04	4440	X	4355	-0-	-85	-0-	4338	2	17	9	N	15					133

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

11	8220	X	5893	-0-	-2327	-0-	5733	2	160	9	N	145	211	1			152
12	7812	X	5335	-0-	-2477	-0-	5235	2	100	9	N	91	44	1			199
01	7812	X	4436	-0-	-3376	-0-	4356	2	80	9	N	73	39	1			233
02	6328	X	3446	-0-	-2882	-0-	3388	2	58	9	N	53	221	1	3	8	62
03	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16028	2	178	9	N	162					224
04	5880	X	4771	-0-	-1109	-0-	4745	2	26	9	N	24	40	1			208

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

11	5130	X	3075	-0-	-2055	-0-	3036	2	39	9	N	35					174
12	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	3026	2	58	9	N	53	152	1	4	8	71
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3473	2	58	9	N	53	8	8			116
02	3024	X	2949	-0-	-75	-0-	2912	2	37	9	N	34	3	8			147
03	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	3250	2	83	9	N	75					222
04	3420	X	2709	-0-	-711	-0-	2633	2	76	9	N	69	170	1			121

RUPPE, JAMES A ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	7119	-0-	7119	7119	6752	2	367	9	N	334						334
04	14B2 EXT	6185	-0-	6185	13304	6148	2	37	9	N	34	187	1				181

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

11	0	W	16373	-0-	16373	199062	15995	2	378	9	N	344	309	1			290
12	216534	X	17472	-0-	-199062	-0-	17031	2	441	9	N	401	457	1			234
01	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17049	2	312	9	N	284	316	1			202
02	15596	X	14000	-0-	-1596	-0-	13655	2	345	9	N	314	311	1			205
03	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	257	190	1			272
04	16920	X	14924	-0-	-1996	-0-	14430	2	494	9	N	449	488	1			233

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	N	1					21
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					23
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	55	2	4	9	N	4					27
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	31	2	1	9	N	1					28
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	N	4	1	8			31

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2048	2	303	9	N	275	298	1			64
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2030	2	488	9	N	444	337	1			171
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1843	2	58	9	N	53	145	1			79
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1738	2	146	9	N	133					212
*03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2380	2	264	9	N	240	288	1			164
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2400	2	34	9	N	31					195

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2503	-0-	-407	-0-	2503	2			N	-0-	59	1			22
12	3007	X	2515	-0-	-492	-0-	2481	2	34	9	N	31					53
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2252	2	179	9	N	163	163	1			53
02	2324	N	2185	-0-	-139	-0-	2124	2	61	9	N	55					108
*03	3100	N	3143	-0-	43	43	2908	2	235	9	N	214	302	1			20
*04	3000	N	3000	-0-	-0-	43	3000	2			N	-0-					20

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	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

11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	562	1	1459	2	Y	6	15	1					5
							7	9											
12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	617	1	1429	2	Y	11							16
							12	9											
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	714	1	2071	2	Y	16	25	1		1	8		6
							18	9											
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	609	1	3548	2	Y	9							15
							10	9											
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	680	1	2763	2	Y	13	3	8					25
							14	9											
*04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	490	1	1229	2	Y	5	27	1					3
							6	9											

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	335	1	884	2	Y	-0-							-0-
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	49	1	977	2	Y	-0-							-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	50	1	1058	2	Y	-0-							-0-
02	1148	N	1082	-0-	-66	-0-	47	1	1035	2	Y	-0-							-0-
03	3100	N	3378	-0-	278	278	426	1	2951	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
*04	3000	N	5046	-0-	2046	2324	426	1	4620	2	Y	-0-							-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	369	-0-	-411	-0-	47	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	399	-0-	-283	-0-	141	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	243	-0-	-315	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	89	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	151	1	77	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	79	1	58	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	469	-0-	-2051	-0-	335	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	239	-0-	-2086	-0-	57	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	163	-0-	-317	-0-	128	1	35	2	Y	-0-					-0-

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
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	368	1	764	2	Y	40	69	1			43
							44	9									
12	1178	N	666	-0-	-512	-0-	381	1	251	2	Y	31					74
							34	9									
01	1178	N	949	-0-	-229	-0-	391	1	515	2	Y	39	69	1			44
							43	9									
02	1092	N	867	-0-	-225	-0-	333	1	490	2	Y	40	71	1			13
							44	9									
03	651	N	329	-0-	-322	-0-	139	1	159	2	Y	28	1	8			40
							31	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	360	1	590	2	Y	-0-					40

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
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	394	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	427	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	484	1	1864	2	N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	414	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	493	1	1657	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2280	N	1672	-0-	-608	-0-	407	1	1265	2	N	-0-					-0-

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
11	1050	N	747	-0-	-303	-0-	399	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	843	-0-	-273	-0-	404	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	778	-0-	-307	-0-	418	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	391	-0-	-309	-0-	360	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	475	-0-	-362	-0-	307	1	167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	750	N	315	-0-	-435	-0-	300	1	15	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	T. A.		2221	-0-	2221	5315	589	1	1626	2	Y	5	25	1			11
							6	9									
12	7163	X	1848	-0-	-5315	-0-	574	1	1264	2	Y	9					20
							10	9									
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	545	1	1468	2	Y	4					24
							4	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	475	1	1710	2	Y	7					31
							8	9									
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	594	1	2154	2	Y	7	27	1	1	8	10
							8	9									
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	487	1	1606	2	Y	-0-					10

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	395	1	814	2	Y	25	53	1			22
							28	9									
12	1488	N	396	-0-	-1092	-0-	146	1	237	2	Y	12					34
							13	9									
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1	30	1			5
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					5
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
*04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	444	1	2463	2	Y	38	26	1			17
							42	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	405	1	985	2	Y	13	113	1			39
							14	9									
12	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	414	1	977	2	Y	26					65
							29	9									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	411	1	1281	2	Y	11	1	8			75
							12	9									
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	383	1	1231	2	Y	22					97
							24	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	480	1	1592	2	Y	21	84	1	3	8	31
							23	9									
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	438	1	1404	2	Y	12					43
							13	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	646	-0-	-1364	-0-	646	2			N	-0-					52
12	2077	N	1169	-0-	-908	-0-	1152	2	17	9	N	15					67
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	2	19	9	N	17					84
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2108	2	25	9	N	23					107
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1679	2	34	9	N	31	2	8			136
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5					141

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1011	-0-	-519	-0-	427	1	584	2	N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	448	1	455	2	N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	588	1	2010	2	N	-0-					-0-
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	465	1	1880	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	497	1	1678	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	496	1	1345	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 #: 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
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	414	1	1132	2	N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	416	1	800	2	N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	468	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	432	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	389	1	678	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	N	818	-0-	-322	-0-	302	1	516	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

11	1740	N	244	-0-	-1496	-0-	20	1	224	2	N	-0-					109
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					109
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					109
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	613	1	1690	2	Y	18	38	1			16
							20	9									
12	1612	N	671	-0-	-941	-0-	184	1	480	2	Y	6					22
							7	9									
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	19	1			3
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					3
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
*04	3000	N	4059	-0-	1059	1059	495	1	3534	2	Y	27	18	1			12
							30	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

11	1830	N	1536	-0-	-294	-0-	384	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	461	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	485	1	1779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	398	1	1231	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1120	-0-	-554	-0-	347	1	769	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1890	N	821	-0-	-1069	-0-	350	1	471	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	485	1	733	2	Y	5	30	1			12
							6	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	504	1	799	2	Y	9					21
							10	9									
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	570	1	1089	2	Y	5	1	8			25
							6	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	471	1	1170	2	Y	7					32
							8	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	569	1	1192	2	Y	10	28	1	4	8	10
							11	9									
04	1560	N	1015	-0-	-545	-0-	445	1	570	2	Y	-0-					10

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	408	1	716	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	431	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	429	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	383	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	439	1	1009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	992	-0-	-118	-0-	397	1	595	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	467	1	2010	2	Y	12	23	1			10
							13	9									
12	2201	X	186	-0-	-2015	-0-	135	1	45	2	Y	5					15
							6	9									
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	13	1			2
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
*04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	422	1	2469	2	Y	16	11	1			7
							18	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	486	-0-	-414	-0-	167	1	299	2	Y	18	38	1			16
							20	9									
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	115	1	584	2	Y	26					42
							29	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	Y	40	65	1	1	8	16
							44	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	21					37
							23	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	48	1	936	2	Y	28	3	8			62
							31	9									
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	50	1	704	2	Y	17	70	1			9
							19	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	516	1	1677	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	555	1	2164	2	Y	3					6
							3	9									
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	586	1	1860	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	2044	N	1332	-0-	-712	-0-	477	1	849	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	2666	N	1233	-0-	-1433	-0-	512	1	718	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	2370	N	952	-0-	-1418	-0-	392	1	540	2	Y	18					19
							20	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	125	-0-	-247	-0-	18	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	112	-0-	-260	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	71	-0-	-209	-0-	19	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	242	1	773	2	Y	-0-					-0-
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	393	1	689	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	462	1	2683	2	Y	14					28
							15	9									
12	3565	X	2919	-0-	-646	-0-	473	1	2420	2	Y	24					52
							26	9									
01	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	505	1	2744	2	Y	19	64	1			7
							21	9									
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	487	1	3057	2	Y	6					13
							7	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	557	1	3438	2	Y	21	2	8			32
							23	9									
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	492	1	2905	2	Y	23					55
							25	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
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	25	1	167	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
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	361	1	541	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	820	2	Y	9					18
							10	9									
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	22	24	1	1	8	15
							24	9									
02	840	N	447	-0-	-393	-0-	358	1	72	2	Y	15	21	1			9
							17	9									
03	868	N	506	-0-	-362	-0-	362	1	129	2	Y	14	16	1	3	8	4
							15	9									
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	342	1	213	2	Y	9					13
							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 #: 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
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	477	1	1082	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	522	1	1960	2	Y	16					32
							18	9									
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	552	1	1769	2	Y	33	41	1			24
							36	9									
02	1456	N	850	-0-	-606	-0-	419	1	402	2	Y	26	35	1			15
							29	9									
03	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	463	1	710	2	Y	20	27	1	1	8	7
							22	9									
04	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	451	1	805	2	Y	27					34
							30	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

11	570	N	557	-0-	-13	-0-	410	1	104	2	Y	39	43	1			22
							43	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	427	1	1004	2	Y	22					44
							24	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	425	1	585	2	Y	48	58	1			34
							53	9									
02	532	N	369	-0-	-163	-0-	329	1	40	9	Y	36	49	1			21
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	387	1	93	2	Y	28	38	1	2	8	9
							31	9									
04	690	N	447	-0-	-243	-0-	384	1	38	2	Y	23					32
							25	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	358	1	197	2	Y	16					141
							18	9									
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	352	1	19	2	Y	18					159
							20	9									
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	403	1	114	2	Y	13	1	8			171
							14	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	346	1	842	2	Y	26	155	1			42
							29	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	481	1	1155	2	Y	11	4	8			49
							12	9									
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	387	1	32	2	Y	-0-					49

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	454 1	992	2	Y	22	25	1				12
							24 9										
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	455 1	2125	2	Y	13						25
							14 9										
01	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	291 1	790	2	Y	9	25	1	1	8		8
							10 9										
02	1372	N	602	-0-	-770	-0-	377 1	202	2	Y	21	18	1				11
							23 9										
03	2604	N	1037	-0-	-1567	-0-	438 1	578	2	Y	19	21	1	4	8		5
							21 9										
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	391 1	588	2	Y	18						23
							20 9										

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 8548

11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	66 1	2208	2	N	-0-						58
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	60 1	1991	2	N	-0-						58
01	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	30 1	1254	2	N	2	2	8				58
							2 9										
02	2128	N	1003	-0-	-1125	-0-	21 1	853	2	N	117	147	1	1	8		27
							129 9										
03	2046	N	1091	-0-	-955	-0-	26 1	1030	2	N	32	8	8				51
							35 9										
04	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	28 1	1090	2	N	10						61
							11 9										

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395 1	4	9	Y	4	8	1				3
12	434	N	145	-0-	-289	-0-	109 1	35	2	Y	1						4
							1 9										
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	1	4	1				1
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-						1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-						1
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	384 1	119	2	Y	5	4	1				2
							6 9										

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	741	1	274	2	N	-0-					75
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	825	1	280	2	N	9					84
							10	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	803	1	292	2	N	5					89
							6	9									
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	738	1	366	2	N	5					94
							6	9									
03	1116	N	983	-0-	-133	-0-	645	1	325	2	N	12	2	8			104
							13	9									
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	701	1	352	2	N	-0-					104

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

11	T. A.	1450	-0-	1450	5351	483	1	959	2	Y	7	15	1			6
						8	9									
12	5875	X	524	-0-	-5351	-0-	150	1	370	2	Y	4					10
							4	9									
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	9	1			1
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					1
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
*04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	448	1	1882	2	Y	11	7	1			5
							12	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	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
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3506	2	131	9	N	119	200	1	1	8	35
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3506	2	102	9	N	93					128
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3580	2	89	9	N	81	190	1			19
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3163	2	232	9	N	211	191	1	1	8	38
*03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3436	2	222	9	N	202	189	1			51
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					51

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4045	-0-	-305	-0-	3987	2	58	9	N	53	186	1	1	8	82
12	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3930	2	67	9	N	61					143
01	4278	X	3498	-0-	-780	-0-	3448	2	50	9	N	45	1	8			187
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3746	2	68	9	N	62	197	1			52
03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	4086	2	66	9	N	60					112
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					112

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	240	1	4151	2	N	105	177	1			185
							116	9									
12	3100	X	1987	-0-	-1113	-0-	248	1	1684	2	N	50					235
							55	9									
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	248	1	4029	2	N	98	164	1			169
							108	9									
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	224	1	3997	2	N	111	163	1			117
							122	9									
03	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	248	1	3759	2	N	82					199
							90	9									
04	4500	X	3991	-0-	-509	-0-	240	1	3652	2	N	90	167	1			122
							99	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	97	-0-	-533	-0-	97	2			N	-0-					35
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					35
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	259	2	2	9	N	2	2	8			35
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					35
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					35
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					35

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

11	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	2			N	-0-					217
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					217
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					217
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	1	1	8			217
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					217
04	390	N	17	-0-	-373	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1192	2	22	9	N	20					35
12	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			N	-0-					35
01	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	2			N	-0-					35
02	1120	N	717	-0-	-403	-0-	709	2	8	9	N	7	1	8			41
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1935	2	6	9	N	5					46
04	2820	X	379	-0-	-2441	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			46

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
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					29
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					29
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					29
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	131	2	1	9	N	1	1	8			29
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					29
04	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					29

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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					161
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					161
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					161
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					161
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	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
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					38
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					38
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					38
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					38
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					32
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					32
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					32

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	2	184	9	N	167	167	1			-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2945	2	22	9	N	20					150
12	2759	N	947	-0-	-1812	-0-	925	2	22	9	N	20					170
01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5					175
02	2492	N	1905	-0-	-587	-0-	1770	2	135	9	N	123	178	1			120
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2089	2	10	9	N	9	1	8			128
04	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					N	11	1	8			138

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	N	20					32
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					32
02	532	N	308	-0-	-224	-0-	295	2	13	9	N	12					44
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	N	10					54
04	1350	N	648	-0-	-702	-0-	648	2			N	-0-					54

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-					34
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	2	2	10	9	Y	9					43
01	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			Y	-0-					43
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					43
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					43
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	12	2	46	9	Y	42	42	1			43

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1278	2	55	9	N	50					135
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	15					150
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2	2	8			150
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1376	2	24	9	N	22	1	8			171
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1626	2	11	9	N	10					181
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	860	2	55	9	N	50	177	1			54

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					55
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			55
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					55

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					103
12	806	N	93	-0-	-713	-0-	61	2	32	9	Y	29					132
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					132
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					132
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					132
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	242	2	151	9	Y	137	136	1			133

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					165
12	1519	N	253	-0-	-1266	-0-	59	2	194	9	N	176	176	1			165
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					165
02	1484	N	163	-0-	-1321	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			165
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					165
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			165

LINN OPERATING, INC. 501545
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2760	N	2740	-0-	-20	-0-	174	1	2411	2	Y	-0-					-0-
							155	5									
12	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	433	1	2051	2	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2290	-0-	-624	-0-	413	1	1877	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	1837	-0-	-599	-0-	338	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	297	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	451	1	2124	2	Y	-0-					-0-

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
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	89	1	955	2	Y	-0-					-0-
							36	5									
12	1209	N	843	-0-	-366	-0-	155	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	185	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	162	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	687	-0-	-150	-0-	122	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	532	-0-	-458	-0-	93	1	439	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
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	20	18	1			8
12	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	1678	1	7941	2	Y	24	27	0			5
							26	9									
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	1667	1	7571	2	Y	20	20	0			5
							22	9									
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1424	1	6311	2	Y	10	12	0			3
							11	9									
03	9641	X	4852	-0-	-4789	-0-	868	1	3984	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	9330	X	8908	-0-	-422	-0-	1564	1	7344	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	20	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	17	1	80	2	Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

11	4170	X	3172	-0-	-998	-0-	544	1	2368	2	Y	60	54	1			24
							194	5	66	9							
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	84	88	0			20
01	4309	X	2647	-0-	-1662	-0-	463	1	2103	2	Y	74	72	0			22
							81	9									
02	2744	X	796	-0-	-1948	-0-	142	1	631	2	Y	21	33	0			10
							23	9									
03	3038	X	43	-0-	-2995	-0-	8	1	34	2	Y	1	9	0			2
							1	9									
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	22	18	0			6

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					68
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					68
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					68
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					68
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					68
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					68

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 2 RRCID -> 135736 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7805 - 7994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256					423
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	279	189	1			513
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	187	1			412
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	161					573
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	379	1			381
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	188	1			359

ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	368	1			387
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	168	1			539
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	352	1			396
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	156	1			444
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	311	378	1			377
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	369	1			296

LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	378 110	1 5	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	278	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	274 19	1 9	1228	2	Y	17	13	0			4
02	1344	N	951	-0-	-393	-0-	175 17	1 9	759	2	Y	15	15	0			4
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	294 18	1 9	1338	2	Y	16	18	0			2
04	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	214 17	1 9	989	2	Y	15	13	0			4

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	261 64	1 5	1716 17	2 9	Y	15	13	1			6
12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	297 21	1 9	1406	2	Y	19	21	0			4
01	2263	N	1651	-0-	-612	-0-	298 19	1 9	1334	2	Y	17	17	0			4
02	1764	N	1305	-0-	-459	-0-	238 30	1 9	1037	2	Y	27	25	0			6
03	1736	N	987	-0-	-749	-0-	173 34	1 9	780	2	Y	31	32	0			5
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	269 30	1 9	1248	2	Y	27	24	0			8

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	219 31	1 5	380 3	2 9	Y	3	3	1			1
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	85 6	1 9	384	2	Y	5	5	0			1
01	806	N	597	-0-	-209	-0-	110 4	1 9	483	2	Y	4	4	0			1
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	132 24	1 9	567	2	Y	22	18	0			5
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	196 34	1 9	887	2	Y	31	30	0			6
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	89 32	1 9	399	2	Y	29	25	0			10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	379	1	1107	5	Y	37	32	1			15
							41	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	237	1	1120	2	Y	48	51	0			12
							53	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	240	1	1070	2	Y	51	48	0			15
							56	9									
02	1148	N	1124	-0-	-24	-0-	202	1	877	2	Y	41	43	0			13
							45	9									
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	222	1	1003	2	Y	45	48	0			10
							50	9									
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	222	1	1025	2	Y	40	36	0			14
							44	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	426	1	2130	2	Y	34	30	1			14
							174	5	37	9							
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	366	1	1715	2	Y	44	47	0			11
							48	9									
01	2573	N	1929	-0-	-644	-0-	345	1	1549	2	Y	32	33	0			10
							35	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	419	1	1838	2	Y	25	27	0			8
							28	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	435	1	1989	2	Y	26	29	0			5
							29	9									
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	439	1	2048	2	Y	24	21	0			8
							26	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3022	-0-	22	22	479	1	2418	2	Y	32	28	1			13
							90	5	35	9							
12	1891	N	1302	-0-	-589	-0-	224	1	1041	2	Y	34	38	0			9
							37	9									
01	1457	N	449	-0-	-1008	-0-	78	1	336	2	Y	32	31	0			10
							35	9									
02	2492	N	588	-0-	-1904	-0-	106	1	450	2	Y	29	29	0			10
							32	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	383	1	1748	2	Y	28	30	0			8
							31	9									
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	275	1	1277	2	Y	27	24	0			11
							30	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	505	1	1983	2	Y	60	52	1			24
							74	5	66	9							
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	359	1	1699	2	Y	79	84	0			19
							87	9									
01	2573	N	2183	-0-	-390	-0-	378	1	1698	2	Y	97	90	0			26
							107	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	372	1	1630	2	Y	80	82	0			24
							88	9									
03	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	354	1	1612	2	Y	76	84	0			16
							84	9									
*04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	414	1	1928	2	Y	77	68	0			25
							85	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
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	531	1	3600	2	Y	22	19	1			9
							294	5	24	9							
12	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	604	1	2840	2	Y	28	30	0			7
							31	9									
01	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	713	1	3217	2	Y	30	28	0			9
							33	9									
02	3640	X	3167	-0-	-473	-0-	582	1	2559	2	Y	24	25	0			8
							26	9									
03	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	644	1	2950	2	Y	27	29	0			6
							30	9									
04	3900	X	3011	-0-	-889	-0-	527	1	2459	2	Y	23	20	0			9
							25	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	234	1	2434	2	Y	23	21	1			9
							199	5	25	9							
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	779	1	3670	2	Y	31	33	0			7
							34	9									
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	582	1	2622	2	Y	25	25	0			7
							28	9									
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	547	1	2408	2	Y	20	21	0			6
							22	9									
03	4495	X	2582	-0-	-1913	-0-	459	1	2099	2	Y	22	23	0			5
							24	9									
04	4350	X	3573	-0-	-777	-0-	626	1	2927	2	Y	18	16	0			7
							20	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	567	1	4770	2	Y	-0-					-0-
							391	5									
12	6014	X	4357	-0-	-1657	-0-	760	1	3597	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	4891	-0-	-1278	-0-	868	1	3939	2	Y	76	59	0			17
							84	9									
02	5572	X	5285	-0-	-287	-0-	949	1	4203	2	Y	121	107	0			31
							133	9									
03	6169	X	4105	-0-	-2064	-0-	706	1	3255	2	Y	131	136	0			26
							144	9									
04	5160	X	5125	-0-	-35	-0-	878	1	4129	2	Y	107	97	0			36
							118	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2858	-0-	-202	-0-	512	1	2167	2	Y	1	1	1			-0-
							178	5	1	9							
12	3162	X	1641	-0-	-1521	-0-	289	1	1351	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3162	X	2331	-0-	-831	-0-	423	1	1906	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2856	X	2440	-0-	-416	-0-	445	1	1974	2	Y	19	15	0			4
							21	9									
03	3162	X	2443	-0-	-719	-0-	431	1	1988	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
04	2340	X	637	-0-	-1703	-0-	108	1	509	2	Y	18	16	0			6
							20	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	390	1	1162	5	Y	32	28	1			13
							35	9									
12	1891	N	138	-0-	-1753	-0-	20	1	96	2	Y	20	27	0			6
							22	9									
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	6	0			1
02	1120	N	339	-0-	-781	-0-	59	1	260	2	Y	18	16	0			3
							20	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	205	1	946	2	Y	32	30	0			5
							35	9									
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	Y	28	24	0			9
							31	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
11	6570	X	6242	-0-	-328	-0-	291	1	5302	2	Y	196	172	1			79
							433	5	216	9							
12	6448	X	6080	-0-	-368	-0-	1012	1	4792	2	Y	251	269	0			61
							276	9									
01	6448	X	5872	-0-	-576	-0-	1018	1	4620	2	Y	213	212	0			62
							234	9									
02	5600	X	3134	-0-	-2466	-0-	562	1	2492	2	Y	73	105	0			30
							80	9									
03	6200	X	4711	-0-	-1489	-0-	822	1	3789	2	Y	91	101	0			20
							100	9									
04	6000	X	5398	-0-	-602	-0-	931	1	4379	2	Y	80	72	0			28
							88	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
11	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	99	1	1814	2	Y	-0-					-0-
							149	5									
12	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	392	1	1855	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	387	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	350	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1581	-0-	-651	-0-	282	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	321	1	1510	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	160	1	1536	2	Y	23	20	1			9
							125	5	25	9							
12	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	304	1	1440	2	Y	29	31	0			7
							32	9									
01	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	305	1	1369	2	Y	25	25	0			7
							28	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	304	1	1331	2	Y	21	22	0			6
							23	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	331	1	1524	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	351	1	1652	2	Y	20	18	0			6
							22	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	195	1	1593	2	Y	27	23	1			11
							130	5	30	9							
12	1519	N	884	-0-	-635	-0-	148	1	701	2	Y	32	34	0			9
							35	9									
01	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	275	1	1232	2	Y	28	27	0			10
							31	9									
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	293	1	1278	2	Y	38	36	0			12
							42	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	316	1	1439	2	Y	63	61	0			14
							69	9									
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	314	1	1459	2	Y	55	49	0			20
							61	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

11	780	N	373	-0-	-407	-0-	106	1	267	9	Y	243	220	1			98
12	806	N	68	-0-	-738	-0-	12	1	56	2	Y	-0-	98	0			-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	458	1	616	2	Y	37	34	1			15
							50	5	41	9							
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	28	35	0			8
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	132	1	588	2	Y	27	27	0			8
							30	9									
02	672	N	507	-0-	-165	-0-	91	1	393	2	Y	21	22	0			7
							23	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	165	1	760	2	Y	41	40	0			8
							45	9									
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	130	1	611	2	Y	40	35	0			13
							44	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	179	1	1171	2	Y	45	40	1			18
							96	5	50	9							
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	262	1	1242	2	Y	60	64	0			14
							66	9									
01	1550	N	141	-0-	-1409	-0-	15	1	70	2	Y	51	51	0			14
							56	9									
02	1232	N	1131	-0-	-101	-0-	200	1	884	2	Y	43	45	0			12
							47	9									
03	1581	N	107	-0-	-1474	-0-	9	1	43	2	Y	50	53	0			9
							55	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	46	41	0			14

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	195	1	2035	2	Y	16	14	1			7
							166	5	18	9							
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	366	1	1714	2	Y	21	23	0			5
							23	9									
01	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	299	1	1340	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	302	1	1321	2	Y	28	26	0			7
							31	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	294	1	1337	2	Y	33	34	0			6
							36	9									
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	366	1	1703	2	Y	29	26	0			9
							32	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
11	2190	X	1667	-0-	-523	-0-	459	1	1111	2	Y	5	4	1			2
							91	5	6	9							
12	2263	X	1133	-0-	-1130	-0-	196	1	930	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	9	8	0			3
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	382	1	1694	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	283	1	1304	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	318	1	1495	2	Y	8	7	0			2
							9	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
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	507	1	1937	2	Y	12	10	1			5
							159	5	13	9							
12	1271	N	681	-0-	-590	-0-	116	1	550	2	Y	14	16	0			3
							15	9									
01	1147	N	14	-0-	-1133	-0-	4	1	10	9	Y	9	10	0			2
02	1960	N	135	-0-	-1825	-0-	25	1	108	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	479	1	2192	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	499	1	2331	2	Y	10	9	0			2
							11	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
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	8	5	1			3
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	192	1	908	2	Y	44	38	0			9
							48	9									
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	199	1	890	2	Y	27	27	0			9
							30	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	237	1	1051	2	Y	36	34	0			11
							40	9									
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	95	1	440	2	Y	37	39	0			9
							41	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	14	15	0			8

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1200	X	1164	-0-	-36	-0-	317	1	783	2	Y	-0-					-0-
							64	5									
12	1240	X	461	-0-	-779	-0-	80	1	380	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1240	X	436	-0-	-804	-0-	76	1	343	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	148	1	657	2	Y	22	20	0			5
							24	9									
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	40	1	182	2	Y	27	28	0			4
							30	9									
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	170	1	801	2	Y	24	22	0			6
							26	9									

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
11	1260	N	927	-0-	-333	-0-	399	1	476	2	Y	12	11	1			5
							39	5	13	9							
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	194	1	920	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
01	1736	N	719	-0-	-1017	-0-	126	1	574	2	Y	17	16	0			6
							19	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	158	1	699	2	Y	16	16	0			6
							18	9									
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	465	1	2142	2	Y	18	19	0			5
							20	9									
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	214	1	1007	2	Y	16	14	0			7
							18	9									

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							6	5									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	550	1	6370	2	Y	100	88	1			40
							521	5	110	9							
12	7688	X	6936	-0-	-752	-0-	1185	1	5610	2	Y	128	138	0			30
							141	9									
01	7905	X	6916	-0-	-989	-0-	1221	1	5543	2	Y	138	131	0			37
							152	9									
02	6580	X	5599	-0-	-981	-0-	1007	1	4460	2	Y	120	123	1			34
							132	9									
03	7285	X	5996	-0-	-1289	-0-	1043	1	4810	2	Y	130	139	0			25
							143	9									
04	6990	X	6506	-0-	-484	-0-	1118	1	5261	2	Y	115	103	0			37
							127	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1885	-0-	-485	-0-	532	1	1232	2	Y	18	16	1			7
							101	5	20	9							
12	2449	X	1346	-0-	-1103	-0-	233	1	1084	2	Y	26	27	0			6
							29	9									
01	2449	X	1384	-0-	-1065	-0-	243	1	1086	2	Y	50	43	0			13
							55	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	235	1	1022	2	Y	40	41	0			12
							44	9									
03	1333	N	967	-0-	-366	-0-	167	1	752	2	Y	44	47	0			9
							48	9									
*04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	438	1	2040	2	Y	39	35	0			13
							43	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	212	1	1069	2	Y	84	74	1			34
							88	5	92	9							
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	136	1	625	2	Y	104	112	0			26
							114	9									
01	1333	N	881	-0-	-452	-0-	144	1	634	2	Y	94	92	0			28
							103	9									
02	1204	X	1062	-0-	-142	-0-	189	1	820	2	Y	48	59	0			17
							53	9									
03	1333	X	734	-0-	-599	-0-	125	1	557	2	Y	47	53	0			11
							52	9									
04	1260	X	1178	-0-	-82	-0-	202	1	930	2	Y	42	38	0			15
							46	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1241	-0-	-919	-0-	468	1	770	5	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	156	1	738	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	197	1	896	2	Y	42	34	0			9
							46	9									
02	728	N	123	-0-	-605	-0-	17	1	74	2	Y	29	30	0			8
							32	9									
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	504	1	2326	2	Y	56	54	0			10
							62	9									
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	258	1	1213	2	Y	49	43	0			16
							54	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7582	-0-	-218	-0-	807	1	6210	2	Y	52	45	1			21
							508	5	57	9							
12	8060	X	7178	-0-	-882	-0-	1240	1	5868	2	Y	64	69	0			16
							70	9									
01	8060	X	3148	-0-	-4912	-0-	562	1	2553	2	Y	30	36	0			10
							33	9									
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					Y	13	18	0			5
03	6913	X	804	-0-	-6109	-0-	141	1	651	2	Y	11	13	0			3
							12	9									
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	12	11	0			4

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	3450	#	2869	-0-	-581	-0-	2766	2	103	9	N	94					209
12	3534	#	3522	-0-	-12	-0-	3288	2	234	9	N	213	384	1			38
01	4142	R	4142	-0-	-0-	-0-	4017	2	125	9	N	114					152
02	4148	R	4148	-0-	-0-	-0-	4039	2	109	9	N	99	188	1			63
03	4502	R	4502	-0-	-0-	-0-	4388	2	114	9	N	104					167
*04	4447	R	4447	-0-	-0-	-0-	4334	2	113	9	N	103	191	1			79

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
11	3030	#	2211	-0-	-819	-0-	133	1	2072	2	N	5					40
							6	9									
12	2790	R	2790	-0-	-0-	-0-	162	1	2624	2	N	4					44
							4	9									
01	2790	#	2586	-0-	-204	-0-	152	1	2434	2	N	-0-					44
02	2520	#	2437	-0-	-83	-0-	144	1	2293	2	N	-0-					44
03	2790	#	1752	-0-	-1038	-0-	101	1	1647	2	N	4					48
							4	9									
04	2700	#	1311	-0-	-1389	-0-	89	1	1221	2	N	1					49
							1	9									

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	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

11	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	3123	2	18	9	N	16	68	1			23
12	3875	X	3164	-0-	-711	-0-	3123	2	41	9	N	37					60
01	4092	X	3173	-0-	-919	-0-	3123	2	50	9	N	45					105
02	3696	X	3527	-0-	-169	-0-	3499	2	28	9	N	25					130
03	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	3494	2	28	9	N	25					155
*04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3705	2	13	9	N	12	147	1			20

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					42
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					43
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					44
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					45
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					46
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					47

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					40
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

11	120	N	116	-0-	-4	-0-	106	2	10	9	N	9					51
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	N	9					60
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11	9	N	10					70
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	N	6					76
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	N	9					85
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	107	2	14	9	N	13					98

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

11	960	N	892	-0-	-68	-0-	853	2	39	9	N	35					227
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	853	2	67	9	N	61	190	1			98
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	853	2	87	9	N	79					177
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	853	2	56	9	N	51					228
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	853	2	55	9	N	50	196	1			82
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1419	2	106	9	N	96					178

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					36
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					36
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					36
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					36
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					36
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	297	1	2725	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	331	1	3048	2	N	-0-					-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	609	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	701	1	3187	2	N	-0-					-0-
*03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	456	1	4088	2	N	-0-					-0-
*04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	365	1	4046	2	N	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	68	1			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

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	2			N	-0-					21
12	4464	X	2322	-0-	-2142	-0-	2244	2	78	9	N	71	71	1			21
01	4464	X	2319	-0-	-2145	-0-	2319	2			N	-0-					21
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					21
*03	3286	X	2508	-0-	-778	-0-	2508	2			N	-0-					21
*04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					21

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		3819	-0-	3819	13316	3819	2			N	-0-					389
12	17660	X	4344	-0-	-13316	-0-	4344	2			N	-0-					389
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					389
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					389
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					389
*04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					389

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
11	DLQ G-10		5	-0-	5	1502	5	2			N	-0-					129
12	1502	X	-0-	-0-	-1502	-0-					N	-0-					129
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
S.F.O.T. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247491 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9309 PERF.10123 - 12431

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

11	3500	3130	-0-	-370	-0-	3130	2			N	-0-					43
12	1240	3234	-0-	1994	1994	3234	2			N	-0-					43
01	1240	3023	-0-	1783	3777	3023	2			N	-0-					43
02	6977	2813	-0-	-4164	-0-	2813	2			N	-0-					43
*03	3000 X	2699	-0-	-301	-0-	2699	2			N	-0-					43
04	1200	2700	-0-	1500	1500	2700	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

ENEXCO, INC. 252045
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

11	DLQ G-10	2630	-0-	2630	11001	2630	2			N	-0-					41
12	13631 X	2630	-0-	-11001	-0-	2630	2			N	-0-					41
01	3255 X	3235	-0-	-20	-0-	3235	2			N	-0-					41
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					41
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					41
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

11	DLQ G-10	21	-0-	21	4352	21	2			N	-0-					-0-
12	4370 X	18	-0-	-4352	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	37	-0-	-2722	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	1456 X	15	-0-	-1441	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4278	-0-	1178	1178	4278	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3103	-0-	3	1181	3103	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3280	-0-	480	1661	3280	2			N	-0-					-0-
03	5222	X	3561	-0-	-1661	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		669	-0-	669	669	669	2			N	-0-					28
04	14B2 EXT		618	-0-	618	1287	618	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
*04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

11	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	150	1	3534	2	N	-0-					100
12	4650	X	2777	-0-	-1873	-0-	155	1	2622	2	N	-0-					100
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	155	1	5699	2	N	-0-					100
02	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	140	1	3794	2	N	60					160
							66	9									
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	155	1	4869	2	N	-0-					160
*04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	150	1	5311	2	N	-0-					160

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	669	1	7055	2	N	30					169
							33	9									
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	666	1	6371	2	N	-0-					169
01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	663	1	6664	2	N	-0-					169
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	593	1	5820	2	N	59					228
							65	9									
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	666	1	6387	2	N	30					258
							33	9									
*04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	652	1	5783	2	N	-0-					258

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	217	1	1597	2	N	20					124
							22	9									
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	282	1	2290	2	N	10					134
							11	9									
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	268	1	1915	2	N	-0-					134
02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	177	1	1373	2	N	-0-					134
03	2480	N	1537	-0-	-943	-0-	183	1	1354	2	N	-0-					134
04	2100	N	1479	-0-	-621	-0-	189	1	1290	2	N	-0-					134

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5142	-0-	-2328	-0-	617	1	4525	2	N	-0-					87
12	7440	X	5597	-0-	-1843	-0-	612	1	4985	2	N	-0-					87
01	7037	X	4246	-0-	-2791	-0-	520	1	3726	2	N	-0-					87
02	6356	X	6018	-0-	-338	-0-	689	1	5329	2	N	-0-					87
03	6262	X	5634	-0-	-628	-0-	671	1	4963	2	N	-0-					87
*04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	728	1	4964	2	N	-0-					87

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4646	-0-	-214	-0-	400	1	4225	2	N	19					204
							21	9									
12	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	463	1	4427	2	N	-0-					204
01	5022	X	4929	-0-	-93	-0-	446	1	4483	2	N	-0-					204
02	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	386	1	3788	2	N	37					241
							41	9									
03	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	455	1	4362	2	N	-0-					241
04	4770	X	4521	-0-	-249	-0-	459	1	4062	2	N	-0-					241

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7480	-0-	-530	-0-	898	1	6580	2	N	2					162
							2	9									
12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	944	1	7680	2	N	13					175
							14	9									
01	8060	X	7632	-0-	-428	-0-	934	1	6698	2	N	-0-					175
02	7280	X	6506	-0-	-774	-0-	745	1	5761	2	N	-0-					175
03	8277	X	7368	-0-	-909	-0-	878	1	6490	2	N	-0-					175
04	8010	X	6668	-0-	-1342	-0-	854	1	5814	2	N	-0-					175

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4143	-0-	-537	-0-	358	1	3766	2	N	17					158
							19	9									
12	4836	X	3837	-0-	-999	-0-	362	1	3475	2	N	-0-					158
01	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	412	1	4136	2	N	-0-					158
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	415	1	4075	2	N	41					199
							45	9									
03	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	398	1	3815	2	N	-0-					199
04	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	410	1	3636	2	N	-0-					199

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	92	1	914	2	Y	-0-					38
12	1333	N	559	-0-	-774	-0-	124	1	404	2	Y	28					66
							31	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					66
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	983	2	Y	-0-					66
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	146	1	855	2	Y	-0-					66
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					66

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

11	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	465	1	3250	2	N	-0-					153
12	4309	X	3313	-0-	-996	-0-	549	1	2764	2	N	-0-					153
01	4309	X	2910	-0-	-1399	-0-	482	1	2428	2	N	-0-					153
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	454	1	1814	2	N	-0-					153
03	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	503	1	2423	2	N	-0-					153
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	-0-					28
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	Y	1	25	1			4
							1	9									
01	496	N	334	-0-	-162	-0-	38	1	296	2	Y	-0-					4
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	2	Y	-0-					4
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	350	2	Y	-0-					4
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

11	2400	X	2232	-0-	-168	-0-	477	1	1755	2	N	-0-					38
12	2480	X	1490	-0-	-990	-0-	243	1	1247	2	N	-0-					38
01	2480	X	1621	-0-	-859	-0-	263	1	1358	2	N	-0-					38
02	2184	X	1504	-0-	-680	-0-	162	1	1342	2	N	-0-					38
03	2418	X	2137	-0-	-281	-0-	461	1	1670	2	N	5					43
							6	9									
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					43

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

11	50381	X	6469	-0-	-43912	-0-	610	1	5859	2	N	-0-					12
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	633	1	5972	2	N	-0-					12
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	635	1	5906	2	N	-0-					12
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	567	1	5190	2	N	-0-					12
03	6231	X	6154	-0-	-77	-0-	619	1	5535	2	N	-0-					12
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					12

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	744	1	7035	2	N	-0-					92
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	772	1	7189	2	N	-0-					92
01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	780	1	7200	2	N	-0-					92
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	697	1	6342	2	N	-0-					92
*03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	771	1	6971	2	N	-0-					92
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					92

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	739	1	2492	2	Y	-0-					30
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	766	1	2574	2	Y	-0-					30
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	744	1	2200	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
02	3024	X	2736	-0-	-288	-0-	681	1	2055	2	Y	-0-					30
03	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	739	1	1995	2	Y	-0-					30
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					30

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	953	1	3509	2	N	-0-					60
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	512	1	2621	2	N	-0-					60
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	492	1	2544	2	N	-0-					60
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	671	1	5557	2	N	15					75
							17	9									
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	965	1	3494	2	N	51					126
							56	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					126

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
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
11	5520	X	4908	-0-	-612	-0-	210	1	4698	2	Y	-0-					29
12	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	221	1	4601	2	Y	-0-					29
01	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	218	1	4551	2	Y	-0-					29
02	4704	X	4378	-0-	-326	-0-	199	1	4179	2	Y	-0-					29
03	5177	X	4860	-0-	-317	-0-	222	1	4638	2	Y	-0-					29
04	4920	X	4608	-0-	-312	-0-	224	1	4384	2	Y	-0-					29

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
11	4890	X	4616	-0-	-274	-0-	4206	2	410	3	Y	-0-					45
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	4710	2	471	3	Y	-0-					45
01	4805	X	4495	-0-	-310	-0-	4079	2	416	3	Y	-0-					45
02	4340	X	3890	-0-	-450	-0-	3535	2	355	3	Y	-0-					45
03	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	3939	2	403	3	Y	-0-					45
04	5010	X	3984	-0-	-1026	-0-	3610	2	374	3	Y	-0-					45

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
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1785	2	174	3	Y	-0-					65
12	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1747	2	175	3	Y	1					66
							1	9									
01	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1709	2	174	3	Y	-0-					66
02	1820	N	1748	-0-	-72	-0-	1588	2	160	3	Y	-0-					66
*03	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1692	2	173	3	Y	1					67
							1	9									
04	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1598	2	165	3	Y	11					78
							12	9									

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
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
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4547	2	443	3	Y	-0-					42
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4676	2	468	3	Y	-0-					42
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4541	2	463	3	Y	-0-					42
02	4564	X	4491	-0-	-73	-0-	4081	2	410	3	Y	-0-					42
03	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	4470	2	457	3	Y	-0-					42
04	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	4284	2	444	3	Y	-0-					42

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

11	9090	X	4105	-0-	-4985	-0-	407	1	3698	2	N	-0-					99
12	8184	X	7415	-0-	-769	-0-	383	1	7032	2	N	-0-					99
01	8184	X	5969	-0-	-2215	-0-	494	1	5475	2	N	-0-					99
02	7392	X	4357	-0-	-3035	-0-	433	1	3924	2	N	-0-					99
03	7409	X	4867	-0-	-2542	-0-	498	1	4369	2	N	-0-					99
04	7170	X	5065	-0-	-2105	-0-	482	1	4583	2	N	-0-					99

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

11	1800	N	914	-0-	-886	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1092	-0-	-892	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2620	-0-	-325	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	R	2232	-0-	-0-	-0-	2211	2	21	9	N	19					138
12	2263	#	2236	-0-	-27	-0-	2202	2	34	9	N	31					169
01	2356	#	2200	-0-	-156	-0-	2161	2	39	9	N	35					204
02	2128	#	2117	-0-	-11	-0-	2077	2	40	9	N	36					240
03	2356	#	2152	-0-	-204	-0-	2100	2	52	9	N	47	189	1			98
04	2220	#	2123	-0-	-97	-0-	2100	2	23	9	N	21					119

LONG LAKE 54664 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
FALCON RESOURCES, INC. 260262
CAMPBELL, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 077809 COMPL. DATE 07/15/1969 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3667 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
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
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					40
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					40
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
11	2850	X	2054	-0-	-796	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4400	-0-	1600	1600	4400	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	7080	-0-	3980	5580	7080	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	6860	-0-	3860	9440	6860	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
11	3690	X	1808	-0-	-1882	-0-	1808	2			N	-0-					21
12	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3674	2			N	-0-					21
01	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2683	2			N	-0-					21
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					21
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					21
*04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					73
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					73
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					73
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					73
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					73
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	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
11	2370	N	1367	-0-	-1003	-0-	1367	2			N	-0-					184
12	2232	N	1202	-0-	-1030	-0-	1202	2			N	-0-					184
01	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	1083	2			N	-0-					184
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					184
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					184
04	1050	N	410	-0-	-640	-0-	410	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
11	5340		5107	-0-	-233	-0-	900	1	4207	2	N	-0-					57
12	5875		5875	-0-	-0-	-0-	930	1	4945	2	N	-0-					57
01	5518		4529	-0-	-989	-0-	810	1	3719	2	N	-0-					57
02	4760	#	4640	-0-	-120	-0-	840	1	3800	2	N	-0-					57
03	5890	#	4818	-0-	-1072	-0-	930	1	3888	2	N	-0-					57
04	5700	#	4507	-0-	-1193	-0-	840	1	3667	2	N	-0-					57

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					20
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					20
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					20
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					20
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			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

11	2040	N	1079	-0-	-961	-0-	1079	2			N	-0-					132
12	2356	N	1193	-0-	-1163	-0-	1193	2			N	-0-					132
01	1829	N	1475	-0-	-354	-0-	1431	2	44	9	N	40					172
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	N	3					175
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1863	2	6	9	N	5					180
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1626	2	41	9	N	37					217

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1620	N	490	-0-	-1130	-0-	88	1	402	2	N	-0-					27
12	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	300	1	1096	2	N	-0-					27
01	1519	N	462	-0-	-1057	-0-	90	1	372	2	N	-0-					27
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	228	1	1025	2	N	138	138	8			27
							152	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	270	1	1358	2	N	-0-					27
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	208	1	994	2	N	7	7	8			27
							8	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
11	6900	X	6346	-0-	-554	-0-	1273	1	5073	2	N	-0-					119
12	7130	X	6705	-0-	-425	-0-	1422	1	5283	2	N	-0-					119
01	7130	X	6186	-0-	-944	-0-	1157	1	5029	2	N	-0-					119
02	DLQ G-10		6005	-0-	6005	6005	1048	1	4804	2	N	139	139	8			119
							153	9									
03	DLQ G-10		6133	-0-	6133	12138	998	1	5135	2	N	-0-					119
*04	18077	X	5939	-0-	-12138	-0-	859	1	5072	2	N	7	7	8			119
							8	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	633	1	1223	2	N	-0-					102
12	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	479	1	1368	2	N	-0-					102
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	451	1	1160	2	N	-0-					102
02	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	277	1	960	2	N	-0-					102
03	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	176	1	1266	2	N	-0-					102
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	387	1	1168	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
11	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	974	1	1880	2	N	-0-					112
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	856	1	1708	2	N	-0-					112
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	742	1	1908	2	N	1					113
							1	9									
02	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	562	1	1953	2	N	10	10	8			113
							11	9									
03	DLQ G-10		2204	-0-	2204	4730	269	1	1935	2	N	-0-					113
*04	7250	X	2520	-0-	-4730	-0-	624	1	1886	2	N	9	9	8			113
							10	9									

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3992	-0-	-868	-0-	340	1	3652	2	N	-0-					180
12	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	744	1	3564	2	N	-0-					180
01	4836	X	4018	-0-	-818	-0-	481	1	3529	2	N	7					187
							8	9									
02	DLQ G-10		3833	-0-	3833	3833	417	1	3315	2	N	92	69	8			210
							101	9									
03	DLQ G-10		3719	-0-	3719	7552	185	1	3521	2	N	12					222
							13	9									
*04	11205	X	3653	-0-	-7552	-0-	265	1	3380	2	N	7	7	8			222
							8	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

11	5760	X	3210	-0-	-2550	-0-	3151	2	59	9	N	54					107
12	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	5202	2	3	9	N	3					110
01	5301	X	4305	-0-	-996	-0-	4305	2			N	-0-					110
02	DLQ G-10		4440	-0-	4440	4440	4438	2	2	9	N	2					112
03	9344	X	4904	-0-	-4440	-0-	4904	2			N	-0-					112
*04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4660	2	19	9	N	17					129

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
11	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	2054	2	21	9	N	19					77
12	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1917	2			N	-0-					77
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					77
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	3	1	9	N	1	1	8			77
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2114	3	28	9	N	25					102
04	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	1968	2	6	9	N	5					107

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
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
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	R	989	-0-	-0-	-0-	182 55	1 9	752	2	N	50					188
12	744	#	729	-0-	-15	-0-	53	1	676	2	N	-0-					188
01	775	#	641	-0-	-134	-0-	39 3	1 9	599	2	N	3					191
02	924	#	187	-0-	-737	-0-	13 6	1 9	168	2	N	5					196
03	1023	#	141	-0-	-882	-0-	10	1	131	2	N	-0-					196
04	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					130
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	256	2	23	9	N	21					151
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	236	2	13	9	N	12					163
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10					173
03	279	#	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					173
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					173

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PA PROSPECT LLC 631641
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
11	900	#	819	-0-	-81	-0-	819	2			Y	-0-					169
12	930	#	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					169
01	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					169
02	756	#	688	-0-	-68	-0-	687	2	1	9	Y	1					170
03	899	#	394	-0-	-505	-0-	394	2			Y	-0-					170
04	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					170

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	#	276	-0-	-654	-0-	276	2		Y	-0-			55
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			55
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			55
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-				Y	-0-			55
03	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			55
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	455	-0-	-595	-0-	455	2		Y	-0-			61
12	1085	#	467	-0-	-618	-0-	467	2		Y	-0-			61
01	1085	#	436	-0-	-649	-0-	436	2		Y	-0-			61
02	924	#	432	-0-	-492	-0-	432	2		Y	-0-			61
03	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	2		Y	-0-			61
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	0	#	-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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			127
12	620	#	377	-0-	-243	-0-	377	2		N	-0-			127
01	837	#	139	-0-	-698	-0-	139	2		N	-0-			127
02	756	#	238	-0-	-518	-0-	238	2		N	-0-			127
03	837	#	271	-0-	-566	-0-	271	2		N	-0-			127
04	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			127

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	#	1219	-0-	-431	-0-	1219	2			N	-0-					68
12	1612	#	1111	-0-	-501	-0-	1111	2			N	-0-					68
01	1550	#	869	-0-	-681	-0-	869	2			N	-0-					68
02	1148	#	1098	-0-	-50	-0-	1094	2	4	9	N	4					72
03	1271	#	1127	-0-	-144	-0-	1121	2	6	9	N	5					77
04	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					77

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					118
12	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					118
01	310	#	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					118
02	280	#	214	-0-	-66	-0-	214	2			N	-0-					118
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					118
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	957	-0-	-273	-0-	957	2			N	-0-					167
12	1271	#	749	-0-	-522	-0-	749	2			N	-0-					167
01	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					167
02	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					167
03	1116	#	906	-0-	-210	-0-	906	2			N	-0-					167
04	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					167

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					52
12	403	#	382	-0-	-21	-0-	364	2	18	9	Y	16	64	1			4
01	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					4
02	364	#	321	-0-	-43	-0-	317	2	4	9	Y	4					8
03	403	#	387	-0-	-16	-0-	356	2	31	9	Y	28					36
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					36

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	266	-0-	-334	-0-	266	2			Y	-0-					24
12	620	#	143	-0-	-477	-0-	135	2	8	9	Y	7	30	1			1
01	496	#	122	-0-	-374	-0-	122	2			Y	-0-					1
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					Y	4					5
03	434	#	16	-0-	-418	-0-	14	2	2	9	Y	2					7
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					7

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					8
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	10	1			1
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
02	252	#	221	-0-	-31	-0-	217	2	4	9	Y	4					5
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	238	2	21	9	Y	19					24
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					24

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					8
12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	10	1			1
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					1
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4					5
03	217	#	188	-0-	-29	-0-	174	2	14	9	Y	13					18
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					18

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		593	-0-	593	593	586	2	7	9	N	6					6
12	0		453	-0-	453	1046	368	2	85	9	N	77					83
01	156		299	-0-	143	1189	12	1	230	2	N	52					135
							57	9									
02	1456		146	-0-	-1310	-0-	9	1	104	2	N	30					165
							33	9									
03	1612		151	-0-	-1461	-0-	7	1	76	2	N	62	78	1			149
							68	9									
04	1560		111	-0-	-1449	-0-	3	1	24	2	N	76					225
							84	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 136749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

11	2970	X	1240	-0-	-1730	-0-	1240	2			N	-0-					57
12	3069	X	1831	-0-	-1238	-0-	1831	2			N	-0-					57
01	3069	X	2188	-0-	-881	-0-	79	1	2109	2	N	-0-					57
02	2772	X	2466	-0-	-306	-0-	85	1	2381	2	N	-0-					57
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	80	1	2576	2	N	6					63
							7	9									
04	2130	X	2058	-0-	-72	-0-	77	1	1924	2	N	52					115
							57	9									

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

11	6750	X	3008	-0-	-3742	-0-	3008	2			N	-0-					43
12	6975	X	3020	-0-	-3955	-0-	3020	2			N	-0-					43
01	6975	X	2558	-0-	-4417	-0-	123	1	2435	2	N	-0-					43
02	6300	X	2401	-0-	-3899	-0-	190	1	2211	2	N	-0-					43
03	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	192	1	2096	2	N	85					128
							94	9									
04	3000	X	1879	-0-	-1121	-0-	210	1	1669	2	N	-0-					128

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

11	5220	X	1401	-0-	-3819	-0-	1401	2			N	-0-					50
12	5394	X	134	-0-	-5260	-0-	134	2			N	-0-					50
01	5394	X	62	-0-	-5332	-0-	2	1	60	2	N	-0-					50
02	4872	X	1556	-0-	-3316	-0-	53	1	1501	2	N	2					52
							2	9									
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	56	1	1807	2	N	1					53
							1	9									
*04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	69	1	1713	2	N	-0-					53

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	79	-0-	-701	-0-	79	2			N	-0-					119
12	713	N	273	-0-	-440	-0-	273	2			N	-0-					119
01	3100	X	683	-0-	-2417	-0-	683	2			N	-0-					119
02	2800	X	716	-0-	-2084	-0-	716	2			N	-0-					119
03	3100	X	248	-0-	-2852	-0-	248	2			N	-0-					119
*04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6026	2	42	9	N	38					157

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					172

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 5981

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

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

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					137
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					137
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					137
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					137
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					137
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

11	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	135	1	2592	2	N	-0-					47
12	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	140	1	2700	2	N	3					50
							3	9									
01	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	140	1	2731	2	N	20					70
							22	9									
02	2548	N	2396	-0-	-152	-0-	126	1	2264	2	N	5					75
							6	9									
*03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	140	1	2837	2	N	6					81
							7	9									
04	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	135	1	2548	2	N	-0-					81

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) //CONT.// 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 6155

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					88
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					88
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					88
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	523	3			N	-0-					88
03	899	N	276	-0-	-623	-0-	276	3			N	-0-					88
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					88

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
GILBERT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 138180 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11118 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6150	3	119	9	N	108	180	1			92
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6654	3	124	9	N	113					205
01	6138	X	4744	-0-	-1394	-0-	4589	3	155	9	N	141	187	1			159
02	5180	X	5098	-0-	-82	-0-	4979	3	119	9	N	108	190	1			77
03	5735	X	3420	-0-	-2315	-0-	3297	3	123	9	N	112					189
04	5550	X	5505	-0-	-45	-0-	5381	3	124	9	N	113	187	1			115

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					133
12	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					133
01	93	#	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-					133
02	84	#	51	-0-	-33	-0-	3	1	48	2	N	-0-					133
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					133
*04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	936	-0-	-384	-0-	922	2	14	9	N	13					87
12	1426	N	870	-0-	-556	-0-	859	2	11	9	N	10					97
01	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1092	2	52	9	N	47					144
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1034	2	51	9	N	46					190
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	2	44	9	N	40					230
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1962	2	34	9	N	31	186	1			75

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	858	2	30	9	N	27					155
12	1333	N	998	-0-	-335	-0-	931	2	67	9	N	61	173	1			43
01	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1016	2	24	9	N	22					65
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					93
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1006	2	24	9	N	22					115
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1012	2	22	9	N	20					135

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	886	2	56	9	N	51					118
12	868	N	538	-0-	-330	-0-	476	2	62	9	N	56					174
01	1023	N	898	-0-	-125	-0-	846	2	52	9	N	47	172	1			49
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	899	2	47	9	N	43					92
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	853	2	62	9	N	56					148
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1344	2	41	9	N	37	164	1			21

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	1622	-0-	1622	5109	1246	2	376	9	N	342	174	1			210
12	SHUT IN	1244	-0-	1244	6353	1067	2	177	9	N	161	172	1			199
01	SHUT IN	1393	-0-	1393	7746	1159	2	234	9	N	213	340	1			72
02	SHUT IN	1095	-0-	1095	8841	960	2	135	9	N	123					195
*03	9979 R	1138	-0-	-8841	-0-	1007	2	131	9	N	119	170	1			144
*04	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	954	2	106	9	N	96	177	1			63

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1074	2	22	9	N	20					40
12	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	994	2	19	9	N	17					57
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1067	2	23	9	N	21					78
02	980 N	872	-0-	-108	-0-	854	2	18	9	N	16					94
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	N	10					104
04	1050 N	918	-0-	-132	-0-	911	2	7	9	N	6					110

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2097	2	55	9	N	50					164
12	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1798	2	34	9	N	31	1	8			194
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2320	2	21	9	N	19					213
02	2016 N	1322	-0-	-694	-0-	1300	2	22	9	N	20	191	1			42
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2015	2	161	9	N	146					188
04	2280 N	1904	-0-	-376	-0-	1798	2	106	9	N	96	185	1			99

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

11	1080 N	351	-0-	-729	-0-	333	2	18	9	N	16					197
12	527 N	328	-0-	-199	-0-	318	2	10	9	N	9	153	1			53
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	N	11					64
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	237	2	6	9	N	5					69
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					77
*04	360 N	337	-0-	-23	-0-	330	2	7	9	N	6					83

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 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
11	DLQ G-10		105	-0-	105	451	105	2			N	-0-					121
12	594	N	143	-0-	-451	-0-	141	2	2	9	N	2					123
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					123
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					124
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					129
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2					131

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
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	2	9	9	N	8					100
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	134	2	8	9	N	7					107
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	59	2	4	9	N	4					111
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	187	2	8	9	N	7					118
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	66	2	1	9	N	1					119
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2					121

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	763	2	8	9	N	7					193
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	766	2	6	9	N	5					198
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	724	2	3	9	N	3					201
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	678	2	8	9	N	7					208
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	N	8					216
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	N	7					223

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4150	2	50	9	N	45					129
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3666	2	39	9	N	35					164
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4196	2	45	9	N	41					205
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3105	2	62	9	N	56	172	1			89
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4530	2	47	9	N	43					132
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3907	2	39	9	N	35					167

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

11	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1109	2	50	9	N	45					110
12	1023	N	875	-0-	-148	-0-	853	2	22	9	N	20					130
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	994	2	48	9	N	44					174
02	1092	N	918	-0-	-174	-0-	878	2	40	9	N	36					210
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1286	2	52	9	N	47	178	1			79
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1463	2	23	9	N	21					100

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 172071 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8545 - 8552

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

11	930	#	761	-0-	-169	B	-11244	759	2	2	9	N	2					139
12	899	#	719	-0-	-180	B	-11424	717	2	2	9	N	2					141
01	899	#	722	-0-	-177	B	-11601	710	2	12	9	N	11					152
02	756	#	722	-0-	-34	B	-11635	694	2	28	9	N	25					177
03	837	#	848	-0-	11	B	-11624	802	2	46	9	N	42	167	1			52
04	750	#	813	-0-	63	B	-11561	799	2	14	9	N	13					65

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	S	1947	-0-	-63	-0-	667	1	1230	2	N	45					163
							50	9									
12	2280	S	2280	-0-	-0-	-0-	690	1	1522	2	N	62	181	1			44
							68	9									
01	2077	S	1556	-0-	-521	-0-	667	1	834	2	N	50					94
							55	9									
02	1857	S	1857	-0-	-0-	-0-	598	1	1192	2	N	61	1	8			154
							67	9									
03	2403	S	2403	-0-	-0-	-0-	690	1	1634	2	N	72	179	1			47
							79	9									
*04	2131	S	2131	-0-	-0-	-0-	621	1	1418	2	N	84					131
							92	9									

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5721	2	65	9	N	59					131
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4887	2	105	9	N	95	177	1			49
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5340	2	84	9	N	76					125
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4442	2	113	9	N	103	178	1	1	8	49
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4615	2	53	9	N	48					97
*04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4256	2	61	9	N	55					152

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	544	-0-	-26	-0-	527	2	17	9	N	15					214
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	596	2	58	9	N	53	164	1			103
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	771	2	19	9	N	17					120
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					125
03	651	X	647	-0-	-4	-0-	635	2	12	9	N	11					136
04	750	X	169	-0-	-581	-0-	163	2	6	9	N	5					141

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	155	#	132	-0-	-23	-0-	131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	#	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071

MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	112	2	23	9	N	21					43
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					43
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					43
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	96	2	8	9	N	7					50
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					50
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					50

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	696	-0-	-504	-0-	31	1	645	2	N	18					55
							20	9									
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	N	27					82
							30	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1194	2	N	35					117
							39	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	2	N	23					140
							25	9									
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	64	1	1079	2	N	30					170
							33	9									
04	1260	N	690	-0-	-570	-0-	36	1	637	2	N	15					185
							17	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	639	2	35	9	N	32					131
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	782	2	28	9	N	25	2	8			154
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	738	2	48	9	N	44	1	8			197
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	673	2	32	9	N	29	1	8			225
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	716	2	75	9	N	68	178	1			115
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	706	2	59	9	N	54	1	8			168

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	301	N	301	-0-	-0-		-0-	301	2			N	-0-				-0-
12	301	N	301	-0-	-0-		-0-	301	2			N	-0-				-0-
01	358	N	358	-0-	-0-		-0-	358	2			N	-0-				-0-
02	336	N	336	-0-	-0-		-0-	336	2			N	-0-				-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-		-0-	148	2			N	-0-				-0-
04	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

11	541	N	541	-0-	-0-		-0-	541	2			N	-0-				137
12	698	N	698	-0-	-0-		-0-	698	2			N	-0-				137
01	496	N	496	-0-	-0-		-0-	496	2			N	-0-				137
02	600	N	600	-0-	-0-		-0-	600	2			N	-0-				137
*03	562	N	562	-0-	-0-		-0-	562	2			N	-0-				137
*04	508	N	508	-0-	-0-		-0-	508	2			N	-0-				137

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

11	2211	N	2211	-0-	-0-		-0-	2211	2			N	-0-				242
12	2232	N	1962	-0-	-270		-0-	1962	2			N	-0-				242
01	2077	N	1835	-0-	-242		-0-	1835	2			N	-0-				242
02	2072	N	2034	-0-	-38		-0-	2025	2	9	9	N	8				250
03	2073	N	2073	-0-	-0-		-0-	2073	2			N	-0-				250
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770		-0-					N	NO RPT				250

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	13				23
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	24				47
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	11				58
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	17				75
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2				77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2842	-0-	-1028	-0-	316	1	2524	2	N	2					127
							2	9									
12	3999	X	2698	-0-	-1301	-0-	186	1	2509	2	N	3					130
							3	9									
01	3999	X	2341	-0-	-1658	-0-	267	1	2072	2	N	2					132
							2	9									
02	3108	X	2271	-0-	-837	-0-	182	1	2089	2	N	-0-					132
03	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	91	1	2734	2	N	22					154
							24	9									
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					154

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5149	-0-	-551	-0-	573	1	4576	2	N	-0-	154	1			18
12	5673	X	5194	-0-	-479	-0-	359	1	4831	2	N	4					22
							4	9									
01	5673	X	5059	-0-	-614	-0-	576	1	4480	2	N	3					25
							3	9									
02	4480	X	4281	-0-	-199	-0-	343	1	3938	2	N	-0-					25
03	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	160	1	4773	2	N	3					28
							3	9									
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					28

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7804	-0-	-1136	-0-	864	1	6905	2	N	32					65
							35	9									
12	9238	X	8479	-0-	-759	-0-	584	1	7862	2	N	30					95
							33	9									
01	9238	X	8570	-0-	-668	-0-	973	1	7560	2	N	34					129
							37	9									
02	8316	X	7167	-0-	-1149	-0-	573	1	6591	2	N	3					132
							3	9									
03	8618	X	8058	-0-	-560	-0-	260	1	7752	2	N	42					174
							46	9									
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					174

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	413	1	3300	2	N	7					40
							8	9									
12	3131	X	2250	-0-	-881	-0-	156	1	2094	2	N	-0-					40
01	3131	X	1672	-0-	-1459	-0-	191	1	1481	2	N	-0-					40
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	309	1	3564	2	N	42					82
							46	9									
03	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	92	1	2745	2	N	3					85
							3	9									
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					85

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
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	456	1	3642	2	N	7					303
							8	9									
12	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	246	1	3308	2	N	3					306
							3	9									
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	540	1	4195	2	N	10					316
							11	9									
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	327	1	3754	2	N	20					336
							22	9									
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	162	1	4810	2	N	8					344
							9	9									
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					344

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
11	1410	N	406	-0-	-1004	-0-	46	1	360	2	N	-0-	165	1	17	8	13
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1595	2	N	9					22
							10	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	166	1	1291	2	N	-0-					22
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	N	10					32
							11	9									
03	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	36	1	1087	2	N	15					47
							17	9									
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					47

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
11	3660	X	2624	-0-	-1036	-0-	290	1	2310	2	N	22					22
							24	9									
12	3782	X	2290	-0-	-1492	-0-	156	1	2101	2	N	30					52
							33	9									
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	316	1	2451	2	N	23					75
							25	9									
02	2744	X	1609	-0-	-1135	-0-	129	1	1480	2	N	-0-					75
03	2697	X	1444	-0-	-1253	-0-	46	1	1372	2	N	24					99
							26	9									
04	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					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
11	15420	X	11356	-0-	-4064	-0-	1262	1	10087	2	N	6					38
							7	9									
12	14012	X	12817	-0-	-1195	-0-	886	1	11925	2	N	5					43
							6	9									
01	14012	X	12526	-0-	-1486	-0-	1428	1	11094	2	N	4					47
							4	9									
02	11900	X	10170	-0-	-1730	-0-	811	1	9331	2	N	25					72
							28	9									
03	12803	X	12474	-0-	-329	-0-	404	1	12057	2	N	12					84
							13	9									
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					84

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3028	-0-	-1172	-0-	336	1	2683	2	N	8					22
							9	9									
12	4557	X	3368	-0-	-1189	-0-	233	1	3135	2	N	-0-					22
01	4557	X	3923	-0-	-634	-0-	447	1	3473	2	N	3					25
							3	9									
02	4116	X	2618	-0-	-1498	-0-	208	1	2396	2	N	13					38
							14	9									
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	117	1	3497	2	N	2					40
							2	9									
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					40

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	194	1			194
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					194
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	6900	X	6329	-0-	-571	-0-	700	1	5590	2	N	35	173	1			42
							39	9									
12	7130	X	6533	-0-	-597	-0-	452	1	6081	2	N	-0-					42
01	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	738	1	5734	2	N	3					45
							3	9									
02	6244	X	5526	-0-	-718	-0-	441	1	5068	2	N	15					60
							17	9									
03	6541	X	6439	-0-	-102	-0-	209	1	6216	2	N	13					73
							14	9									
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					73

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	7545	-0-	-1725	-0-	838	1	6698	2	N	8					107
							9	9									
12	9579	X	8349	-0-	-1230	-0-	577	1	7766	2	N	5					112
							6	9									
01	9579	X	8261	-0-	-1318	-0-	942	1	7317	2	N	2					114
							2	9									
02	8288	X	7051	-0-	-1237	-0-	563	1	6476	2	N	11					125
							12	9									
03	8339	X	7821	-0-	-518	-0-	254	1	7561	2	N	5					130
							6	9									
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					130

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3303	-0-	-987	-0-	367	1	2927	2	N	8	189	1			8
							9	9									
12	4433	X	3376	-0-	-1057	-0-	233	1	3137	2	N	5					13
							6	9									
01	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	463	1	3591	2	N	27					40
							30	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	256	1	2940	2	N	20					60
							22	9									
03	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	122	1	3622	2	N	10					70
							11	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					70

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
11	2940	X	2088	-0-	-852	-0-	227	1	1809	2	N	47					124
							52	9									
12	3038	X	2404	-0-	-634	-0-	165	1	2230	2	N	8					132
							9	9									
01	2511	X	21	-0-	-2490	-0-	3	1	18	2	N	-0-					132
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					132
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					132
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	336	1	3430	2	Y	3					6
							3	9									
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	367	1	3528	2	Y	9					15
							10	9									
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	372	1	3448	2	Y	11	13	1			13
							12	9									
02	3668	X	3288	-0-	-380	-0-	303	1	2975	2	Y	9	18	1			4
							10	9									
03	4061	X	3470	-0-	-591	-0-	342	1	3117	2	Y	10					14
							11	9									
04	3780	X	2848	-0-	-932	-0-	290	1	2547	2	Y	10	18	1			6
							11	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

11	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	248	1	2532	2	Y	5					7
							6	9									
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	272	1	2620	2	Y	18					25
							20	9									
01	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	258	1	2395	2	Y	6	22	1			9
							7	9									
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	230	1	2262	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	276	1	2517	2	Y	10					12
							11	9									
*04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	264	1	2324	2	Y	10	16	1			6
							11	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	258	1	2640	2	Y	4					6
							4	9									
12	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	250	1	2404	2	Y	7					13
							8	9									
01	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	301	1	2793	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
02	2884	X	2844	-0-	-40	-0-	262	1	2573	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
03	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	303	1	2764	2	Y	10					14
							11	9									
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	281	1	2468	2	Y	10	18	1			6
							11	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
11	2340	N	2121	-0-	-219	-0-	189	1	1930	2	Y	2	41	1			7
							2	9									
12	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	206	1	1986	2	Y	24					31
							26	9									
01	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	198	1	1836	2	Y	-0-					31
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	169	1	1655	2	Y	-0-					31
03	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	201	1	1831	2	Y	-0-					31
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	210	1	1845	2	Y	1	27	1			5
							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
11	4980	X	4385	-0-	-595	-0-	391	1	3993	2	Y	1	48	1			8
							1	9									
12	5146	X	4443	-0-	-703	-0-	416	1	4001	2	Y	24					32
							26	9									
01	5146	X	3787	-0-	-1359	-0-	369	1	3418	2	Y	-0-					32
02	3976	X	3392	-0-	-584	-0-	314	1	3078	2	Y	-0-					32
03	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	386	1	3517	2	Y	-0-					32
*04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	640	1	5623	2	Y	1	28	1			5
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	254	1	2594	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	277	1	2666	2	Y	-0-					5
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	279	1	2583	2	Y	-0-					5
02	2716	X	2696	-0-	-20	-0-	248	1	2433	2	Y	14					19
							15	9									
03	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	285	1	2596	2	Y	-0-					19
04	2880	X	2609	-0-	-271	-0-	266	1	2342	2	Y	1	15	1			5
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	149	1	1525	2	Y	5					7
							6	9									
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	165	1	1587	2	Y	4					11
							4	9									
01	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	163	1	1515	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	145	1	1427	2	Y	6					9
							7	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	170	1	1551	2	Y	-0-					9
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	166	1	1459	2	Y	5	12	1			2
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

11	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	207	1	2116	2	Y	4					12
							4	9									
12	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	215	1	2069	2	Y	5					17
							6	9									
01	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	245	1	2274	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	215	1	2107	2	Y	3					6
							3	9									
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	249	1	2270	2	Y	2					8
							2	9									
04	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	235	1	2064	2	Y	2					10
							2	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

11	4080	X	3906	-0-	-174	-0-	348	1	3554	2	Y	4					16
							4	9									
12	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	377	1	3625	2	Y	5					21
							6	9									
01	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	369	1	3425	2	Y	16	31	1			6
							18	9									
02	3640	X	3394	-0-	-246	-0-	313	1	3075	2	Y	5					11
							6	9									
03	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	376	1	3432	2	Y	4					15
							4	9									
04	3900	X	3481	-0-	-419	-0-	355	1	3120	2	Y	5					20
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

11	2400	N	2061	-0-	-339	-0-	183	1	1867	2	Y	10	37	1			5
							11	9									
12	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	212	1	2042	2	Y	4					9
							4	9									
01	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	206	1	1911	2	Y	2					11
							2	9									
02	1932	N	1845	-0-	-87	-0-	170	1	1673	2	Y	2					13
							2	9									
03	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	210	1	1914	2	Y	3					16
							3	9									
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	207	1	1822	2	Y	24					40
							26	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

11	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	187 4	1 9	1909	2	Y	4					15
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	219 6	1 9	2103	2	Y	5					20
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	232 9	1 9	2153	2	Y	8	25	1			3
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	1948	2	Y	3					6
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	237 3	1 9	2164	2	Y	3					9
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	234 6	1 9	2057	2	Y	5					14

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

11	2940	X	2286	-0-	-654	-0-	202 22	1 9	2062	2	Y	20	20	1			5
12	3038	X	899	-0-	-2139	-0-	85	1	814	2	Y	-0-					5
01	2852	X	1899	-0-	-953	-0-	185	1	1714	2	Y	-0-					5
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	241 15	1 9	2366	2	Y	14					19
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	269	1	2456	2	Y	-0-					19
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	227 1	1 9	1994	2	Y	1	15	1			5

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	350	1	3573	2	Y	14					19
							15	9									
12	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	383	1	3683	2	Y	12					31
							13	9									
01	4340	X	3961	-0-	-379	-0-	385	1	3573	2	Y	3	27	1			7
							3	9									
02	3668	X	3612	-0-	-56	-0-	333	1	3266	2	Y	12					19
							13	9									
03	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	392	1	3573	2	Y	1					20
							1	9									
04	3930	X	3736	-0-	-194	-0-	381	1	3345	2	Y	9	24	1			5
							10	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	207	1	2113	2	Y	3					5
							3	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	225	1	2164	2	Y	9					14
							10	9									
01	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	225	1	2089	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	202	1	1977	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	238	1	2167	2	Y	6					10
							7	9									
04	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	226	1	1983	2	Y	5	12	1			3
							6	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
11	1740	N	1165	-0-	-575	-0-	103	1	1056	2	Y	5					7
							6	9									
12	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	135	1	1296	2	Y	4					11
							4	9									
01	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	110	1	1019	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	94	1	918	2	Y	6					9
							7	9									
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	136	1	1237	2	Y	-0-					9
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	132	1	1156	2	Y	5	12	1			2
							6	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	83	1	852	2	Y	5					7
							6	9									
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	103	1	994	2	Y	4					11
							4	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	106	1	979	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	109	1	1070	2	Y	6					9
							7	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	162	1	1475	2	Y	-0-					9
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	155	1	1358	2	Y	5	12	1			2
							6	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4080	-0-	-360	-0-	362	1	3696	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	4588	X	4094	-0-	-494	-0-	385	1	3709	2	Y	-0-					5
01	4588	X	3774	-0-	-814	-0-	368	1	3406	2	Y	-0-					5
02	4032	X	3538	-0-	-494	-0-	326	1	3197	2	Y	14					19
							15	9									
03	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	377	1	3435	2	Y	-0-					19
04	4080	X	3726	-0-	-354	-0-	381	1	3344	2	Y	1	15	1			5
							1	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
11	17358	X	3493	-0-	-13865	-0-	309	1	3161	2	Y	21	53	1			10
							23	9									
12	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	332	1	3198	2	Y	7					17
							8	9									
01	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	349	1	3234	2	Y	7					24
							8	9									
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	290	1	2849	2	Y	5					29
							6	9									
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	338	1	3084	2	Y	4					33
							4	9									
*04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	334	1	2932	2	Y	24					57
							26	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	338	1	3452	2	Y	3					6
							3	9									
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	376	1	3613	2	Y	9					15
							10	9									
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	381	1	3530	2	Y	10	13	1			12
							11	9									
02	3668	X	3557	-0-	-111	-0-	328	1	3219	2	Y	9	17	1			4
							10	9									
03	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	379	1	3461	2	Y	10					14
							11	9									
04	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	356	1	3129	2	Y	10	18	1			6
							11	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	445	1	4547	2	N	-0-					14
12	5425	X	5070	-0-	-355	-0-	474	1	4560	2	N	33					47
							36	9									
01	5425	X	4848	-0-	-577	-0-	472	1	4376	2	N	-0-					47
02	4844	X	4324	-0-	-520	-0-	400	1	3924	2	N	-0-					47
03	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	468	1	4265	2	N	-0-					47
04	4980	X	4163	-0-	-817	-0-	425	1	3738	2	N	-0-					47

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	15122	-0-	-928	-0-	1345	1	13742	2	N	32	65	1			14
							35	9									
12	16306	X	15623	-0-	-683	-0-	1468	1	14122	2	N	30					44
							33	9									
01	16089	X	15139	-0-	-950	-0-	1471	1	13635	2	N	30					74
							33	9									
02	13804	X	13532	-0-	-272	-0-	1249	1	12255	2	N	25					99
							28	9									
03	15283	X	15101	-0-	-182	-0-	1489	1	13584	2	N	25	89	1			35
							28	9									
04	14790	X	14000	-0-	-790	-0-	1421	1	12491	2	N	80					115
							88	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	627	1	6406	2	N	7					66
							8	9									
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	663	1	6375	2	N	6					72
							7	9									
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	661	1	6128	2	N	9					81
							10	9									
02	6580	X	4926	-0-	-1654	-0-	455	1	4467	2	N	4	71	1			14
							4	9									
03	7285	X	4119	-0-	-3166	-0-	406	1	3706	2	N	6					20
							7	9									
04	7050	X	3807	-0-	-3243	-0-	388	1	3410	2	N	8					28
							9	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	147	1	2393	2	N	18					113
							20	9									
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	128	1	2034	2	N	15					128
							17	9									
01	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	155	1	2479	2	N	5					133
							6	9									
02	2380	N	2317	-0-	-63	-0-	142	1	2166	2	N	8					141
							9	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	8					149
							9	9									
04	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	154	1	2198	2	N	8					157
							9	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

11	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	209	1	3395	2	N	23					113
							25	9									
12	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	223	1	3515	2	N	18					131
							20	9									
01	4309	X	2823	-0-	-1486	-0-	166	1	2648	2	N	8					139
							9	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	209	1	3185	2	N	13					152
							14	9									
03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	222	1	3387	2	N	7					159
							8	9									
04	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	228	1	3254	2	N	20					179
							22	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	124	1	2012	2	N	2					95
							2	9									
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	131	1	2070	2	N	2					97
							2	9									
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	139	1	2227	2	N	-0-					97
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	131	1	2006	2	N	5					102
							6	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	146	1	2230	2	N	-0-					102
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	150	1	2133	2	N	-0-					102

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
11	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	182	1	2964	2	N	5					82
							6	9									
12	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	176	1	2794	2	N	-0-					82
01	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	187	1	2983	2	N	-0-					82
02	3052	X	2816	-0-	-236	-0-	173	1	2641	2	N	2					84
							2	9									
03	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	191	1	2905	2	N	-0-					84
04	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	195	1	2779	2	N	5					89
							6	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-					67
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					67
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	7					74
							8	9									
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	4	1	122	2	N	-0-					74
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					74
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	7	1	198	2	N	-0-					74

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2374	-0-	-656	-0-	2373	2	1	9	Y	1					74
12	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1395	2	4	9	Y	4					78
01	3131	X	1288	-0-	-1843	-0-	1285	2	3	9	Y	3					81
02	1820	X	1276	-0-	-544	-0-	1269	2	7	9	Y	6					87
03	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	1466	2	1	9	Y	1					88
04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	1460	2	3	9	Y	3					91

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3134	-0-	-526	-0-	3133	2	1	9	Y	1					90
12	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3470	2	7	9	Y	6					96
01	3782	X	2850	-0-	-932	-0-	2849	2	1	9	Y	1					97
02	2884	X	2775	-0-	-109	-0-	2768	2	7	9	Y	6					103
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3224	2	12	9	Y	11					114
*04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	Y	2					116

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2132	-0-	-1228	-0-	2130	2	2	9	Y	2					64
12	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2271	2	3	9	Y	3					67
01	2387	X	2194	-0-	-193	-0-	2193	2	1	9	Y	1					68
02	2016	X	958	-0-	-1058	-0-	956	2	2	9	Y	2					70
03	3100	N	3232	-0-	132	132	3228	2	4	9	Y	4					74
04	2130	N	1612	-0-	-518	-0-	1609	2	3	9	Y	3					77

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8596	-0-	-524	-0-	8596	2			Y	-0-					173
12	9393	X	8702	-0-	-691	-0-	8687	2	15	9	Y	14					187
01	9238	X	8625	-0-	-613	-0-	8625	2			Y	-0-					187
02	8064	X	7818	-0-	-246	-0-	7790	2	28	9	Y	25					212
03	8928	X	8591	-0-	-337	-0-	8582	2	9	9	Y	8					220
04	8610	X	8356	-0-	-254	-0-	8279	2	77	9	Y	70					290

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	611	1	1027	2	Y	2					139
							2	9									
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	668	1	1428	2	Y	-0-					139
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	691	1	645	2	Y	1					140
							1	9									
02	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	601	1	700	2	Y	10					150
							11	9									
03	DLQ G-10		1516	-0-	1516	2828	1488	2	28	9	Y	25					175
*04	4175	X	1347	-0-	-2828	-0-	1336	2	11	9	Y	10					185

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5242	-0-	-938	-0-	308	1	4912	2	N	20					200
							22	9									
12	6603	X	5377	-0-	-1226	-0-	308	1	5055	2	N	13					213
							14	9									
01	6603	X	5173	-0-	-1430	-0-	297	1	4876	2	N	-0-					213
02	DLQ G-10		4704	-0-	4704	4704	222	1	4482	2	N	-0-					213
03	DLQ G-10		5503	-0-	5503	10207	5483	2	20	9	N	18	178	1			53
*04	15607	X	5400	-0-	-10207	-0-	5389	2	11	9	N	10					63

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	175	1	2467	2	Y	28					200
							31	9									
12	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	171	1	2396	2	Y	20					220
							22	9									
01	3162	X	2565	-0-	-597	-0-	173	1	2362	2	Y	27					247
							30	9									
02	2856	X	2319	-0-	-537	-0-	160	1	2145	2	Y	13					260
							14	9									
03	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	176	1	2409	2	Y	27	193	1			94
							30	9									
04	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	162	1	2414	2	Y	13					107
							14	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4773	-0-	-297	-0-	314	1	4431	2	Y	25					222
							28	9									
12	5053	X	4814	-0-	-239	-0-	319	1	4482	2	Y	12					234
							13	9									
01	4991	X	4437	-0-	-554	-0-	299	1	4097	2	Y	37	197	1			74
							41	9									
02	4508	X	4364	-0-	-144	-0-	300	1	4030	2	Y	31					105
							34	9									
03	4991	X	4525	-0-	-466	-0-	306	1	4195	2	Y	22					127
							24	9									
04	4770	X	4399	-0-	-371	-0-	275	1	4096	2	Y	25					152
							28	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	98	1	1385	2	Y	13					132
							14	9									
12	1802	N	1183	-0-	-619	-0-	78	1	1096	2	Y	8					140
							9	9									
01	1798	N	1206	-0-	-592	-0-	80	1	1100	2	Y	24					164
							26	9									
02	1400	N	1198	-0-	-202	-0-	82	1	1105	2	Y	10					174
							11	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1333	2	Y	1					175
							1	9									
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	10					185
							11	9									

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

11	60	X	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					40
12	62	X	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					40
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	N	-0-					40
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					40
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					40
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					40

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

11	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	103	1	1455	2	N	70	200	1			82
							77	9									
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	160	1	2248	2	N	43					125
							47	9									
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	136	1	1867	2	N	29					154
							32	9									
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	3					157
03	2449	N	1261	-0-	-1188	-0-	85	1	1159	2	N	15					172
							17	9									
04	1980	N	925	-0-	-1055	-0-	58	1	861	2	N	5					177
							6	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	311	1	1840	2	N	35					267
							39	9									
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	216	1	1368	2	N	22	189	1			100
							24	9									
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	230	1	1611	2	N	49					149
							54	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	172	1	1363	2	N	21					170
							23	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	257	1	1523	2	N	32					202
							35	9									
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	263	1	1481	2	N	27					229
							30	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
11	2760	X	2450	-0-	-310	-0-	161	1	2277	2	N	11					200
							12	9									
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	199	1	2795	2	N	22					222
							24	9									
01	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	184	1	2522	2	N	17					239
							19	9									
02	2576	X	2188	-0-	-388	-0-	148	1	1982	2	N	53	189	1			103
							58	9									
03	2852	N	2707	-0-	-145	-0-	183	1	2507	2	N	15					118
							17	9									
*04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	171	1	2549	2	N	9					127
							10	9									

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
11	11070	X	9967	-0-	-1103	-0-	1430	1	8473	2	N	58	198	1			55
							64	9									
12	9867	X	9818	-0-	-49	-0-	1323	1	8392	2	N	94					149
							103	9									
01	9796	X	9135	-0-	-661	-0-	1133	1	7925	2	N	70					219
							77	9									
02	8848	X	8496	-0-	-352	-0-	939	1	7452	2	N	95					314
							105	9									
03	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	1383	1	8201	2	N	68	188	1			194
							75	9									
04	9480	X	9095	-0-	-385	-0-	1361	1	7676	2	N	53					247
							58	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6691	-0-	-869	-0-	436	1	6155	2	N	91					235
							100	9									
12	7302	X	6986	-0-	-316	-0-	458	1	6430	2	N	89	192	1			132
							98	9									
01	7285	X	6568	-0-	-717	-0-	443	1	6062	2	N	57					189
							63	9									
02	6580	X	6088	-0-	-492	-0-	417	1	5598	2	N	66					255
							73	9									
03	7285	X	6832	-0-	-453	-0-	457	1	6258	2	N	106	187	1			174
							117	9									
04	6750	X	6348	-0-	-402	-0-	394	1	5873	2	N	74					248
							81	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31440	X	27442	-0-	-3998	-0-	1716	1	25620	2	Y	96	12	8			125
							106	9									
12	31775	X	26587	-0-	-5188	-0-	1632	1	24842	2	Y	103	170	1	6	8	52
							113	9									
01	30535	X	28629	-0-	-1906	-0-	1757	1	26844	2	Y	25	5	8			72
							28	9									
02	26320	X	25926	-0-	-394	-0-	1773	1	24136	2	Y	15	4	8			83
							17	9									
03	28923	X	27295	-0-	-1628	-0-	1745	1	25354	2	Y	178	164	1			97
							196	9									
04	27720	X	25276	-0-	-2444	-0-	1690	1	23502	2	Y	76	150	1	2	8	21
							84	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	907	2	N	10					171
							11	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	N	6					177
							7	9									
01	1116	N	537	-0-	-579	-0-	41	1	486	2	N	9					186
							10	9									
02	896	N	160	-0-	-736	-0-	37	1	123	2	N	-0-					186
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	N	3	164	1			25
							3	9									
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					50
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					50
01	558	X	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					50
02	504	X	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-					50
03	806	X	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					50
04	780	X	340	-0-	-440	-0-	340	3			N	-0-					50

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
11	360	X	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					140
12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					140
01	434	X	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					140
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					140
03	496	X	250	-0-	-246	-0-	250	3			N	-0-					140
04	480	X	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	3			N	-0-					50
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					50
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					50
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					50
03	1674	N	1080	-0-	-594	-0-	1080	3			N	-0-					50
04	1200	N	781	-0-	-419	-0-	781	3			N	-0-					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 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
11	1740	X	1618	-0-	-122	-0-	440	1	1178	2	N	-0-					104
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	1			N	-0-					104
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					104
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	23	1	1781	2	N	-0-					104
03	2139	X	1753	-0-	-386	-0-	1753	2			N	-0-					104
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					104

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

11	4290	X	2059	-0-	-2231	-0-	229	1	1830	2	N	-0-					197
12	4433	X	2841	-0-	-1592	-0-	195	1	2635	2	N	10	179	1			28
							11	9									
01	4433	X	3045	-0-	-1388	-0-	347	1	2698	2	N	-0-					28
02	4200	X	1653	-0-	-2547	-0-	132	1	1521	2	N	-0-					28
03	4650	X	2948	-0-	-1702	-0-	95	1	2853	2	N	-0-					28
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					28

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					48
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					48
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					48
04	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

11	4290	X	1107	-0-	-3183	-0-	123	1	984	2	N	-0-					187
12	3627	X	3095	-0-	-532	-0-	204	1	2748	2	N	130	130	1			187
							143	9									
01	3658	X	1214	-0-	-2444	-0-	138	1	1076	2	N	-0-					187
02	3304	X	2884	-0-	-420	-0-	230	1	2654	2	N	-0-					187
03	3658	X	2860	-0-	-798	-0-	93	1	2767	2	N	-0-					187
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					187

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

11	4800	X	3626	-0-	-1174	-0-	402	1	3215	2	N	8					258
							9	9									
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	375	1	5046	2	N	-0-					258
01	4867	X	4358	-0-	-509	-0-	497	1	3861	2	N	-0-					258
02	3920	X	3755	-0-	-165	-0-	300	1	3455	2	N	-0-					258
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					258
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					258

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

11	5100	X	4831	-0-	-269	-0-	537	1	4290	2	N	4					84
							4	9									
12	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	341	1	4595	2	N	-0-					84
01	5735	X	4822	-0-	-913	-0-	550	1	4272	2	N	-0-					84
02	4480	X	4436	-0-	-44	-0-	355	1	4081	2	N	-0-					84
03	4960	X	3849	-0-	-1111	-0-	125	1	3724	2	N	-0-					84
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					84

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	76	1	2554	2	N	-0-					98
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	102	1	3267	2	N	-0-					98
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	88	1	2902	2	N	-0-					98
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	127	1	4203	2	N	-0-					98
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	123	1	4098	2	N	-0-					98
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	104	1	3499	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-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	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					2
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					2
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					2
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					2
*03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					2
*04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	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
11	10260	X	7533	-0-	-2727	-0-	7213	3	320	9	Y	291	572	1			192
12	10602	X	7850	-0-	-2752	-0-	7520	3	330	9	Y	300	180	1			312
01	7037	X	6102	-0-	-935	-0-	5809	3	293	9	Y	266	376	1			202
02	8596	X	8360	-0-	-236	-0-	7946	3	414	9	Y	376	189	1			389
*03	9517	X	7854	-0-	-1663	-0-	7426	3	428	9	Y	389	285	1			493
*04	7590	X	4642	-0-	-2948	-0-	4379	3	263	9	Y	239	377	1			355

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AEON OPERATING, INC. 000834
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
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELL (WOODBINE) //CONT.// 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	64	2	113	9	N	103	130	1			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

11	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	295	4	83	9	Y	75	99	1		21
12	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	200	4	50	9	Y	45				66
01	279	N	233	-0-	-46	B	-0-	200	4	33	9	Y	30				96
02	364	N	117	-0-	-247	B	-0-	100	4	17	9	Y	15				111
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					Y	NO RPT				111
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					Y	NO RPT				111

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

11	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	295	4	83	9	Y	75	99	1		21
12	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	210	4	50	9	Y	45				66
01	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	400	4	33	9	Y	30				96
02	364	N	117	-0-	-247	B	-0-	100	4	17	9	Y	15				111
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					Y	NO RPT				111
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					Y	NO RPT				111

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

11	771	N	771	-0-	-0-		-0-	720	2	51	9	N	46				177
12	374	N	374	-0-	-0-		-0-	266	2	108	9	N	98	198	1		77
01	656	N	656	-0-	-0-		-0-	579	2	77	9	N	70				147
02	224	N	129	-0-	-95		-0-	63	2	66	9	N	60				207
03	542	N	542	-0-	-0-		-0-	451	2	91	9	N	83	193	1		97
04	240	N	122	-0-	-118		-0-	102	2	20	9	N	18				115

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	16				498
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	123				621
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	99				720
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	32				752
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	15	176	1		591
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	25				616

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					205
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					205
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					205
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					205
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					205
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

11	1830	X	1763	-0-	-67	-0-	638	1	1123	2	N	2					355
							2	9									
12	1891	X	1549	-0-	-342	-0-	620	1	929	2	N	-0-					355
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	980	1	1412	2	N	7					362
							8	9									
02	1652	X	1129	-0-	-523	-0-	214	1	915	2	N	-0-					362
03	1829	X	1728	-0-	-101	-0-	153	1	1575	2	N	-0-					362
04	2310	X	1192	-0-	-1118	-0-	856	1	336	2	N	-0-					362

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

11	4860	X	3505	-0-	-1355	-0-	1268	1	2228	2	N	8					109
							9	9									
12	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	1976	1	2965	2	N	8					117
							9	9									
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1982	1	2854	2	N	12					129
							13	9									
02	3668	X	881	-0-	-2787	-0-	221	1	652	2	N	7					136
							8	9									
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					136
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					136

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

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					8
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	12	1			4
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					6
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	236	2	9	9	Y	8	1	8			13
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					13

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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					45
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					45
01	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					45
02	924	N	667	-0-	-257	-0-	667	2			N	-0-					45
03	1178	N	888	-0-	-290	-0-	886	2	2	9	N	2					47
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					47

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					20
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	2			N	-0-					20
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					20
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					20
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2					22
04	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					22

BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	352	-0-	-758	-0-	87	1	265	2	N	-0-					177
12	744	X	148	-0-	-596	-0-	22	1	126	2	N	-0-					177
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	1	1	868	2	N	-0-					177
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					177
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	399	1	1642	2	N	-0-					177
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	242	1	1078	2	N	-0-					177

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	383	1	2038	2	N	20					285
							22	9									
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	64	1	2209	2	N	5					290
							6	9									
01	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	12	1	1970	2	N	12	192	1			110
							13	9									
02	1904	N	1642	-0-	-262	-0-	593	1	1047	2	N	2					112
							2	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	561	1	1880	2	N	10					122
							11	9									
*04	3000	N	3083	-0-	83	83	890	1	2185	2	N	7					129
							8	9									

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	427	1	1305	2	N	65					220
							72	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	237	1	1344	2	N	8					228
							9	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	2	1	1585	2	N	70					298
							77	9									
02	1596	N	1415	-0-	-181	-0-	1398	2	17	9	N	15					313
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	338	1	1390	2	N	7					320
							8	9									
04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	278	1	1241	2	N	17					337
							19	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	1380	N	1094	-0-	-286	-0-	1094	2			N	-0-	153	1			19
12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			N	-0-					19
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					21
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	958	2	4	9	N	4					25
03	1147	N	992	-0-	-155	-0-	990	2	2	9	N	2					27
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					27

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
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					17
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	249	2	64	9	N	58					75
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	247	2	6	9	N	5					80
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	284	2	129	9	N	117	184	1			13
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					13

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					131
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					131
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					131
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	N	1	1	8			131
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					131
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					131

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
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2109	2	69	9	N	63					152
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2050	2	48	9	N	44	1	8			195
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1739	2	43	9	N	39	2	8			232
02	2044	N	1771	-0-	-273	-0-	1731	3	40	9	N	36	1	8			267
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	29	188	1	4	8	104
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2038	3	41	9	N	37	2	8			139

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
11	3450	X	1784	-0-	-1666	-0-	1765	2	19	9	N	17					57
12	2728	X	1898	-0-	-830	-0-	1880	2	18	9	N	16					73
01	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	1917	2	24	9	N	22					95
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1977	2	21	9	N	19					114
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2410	2	25	9	N	23					137
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2404	2	19	9	N	17					154

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

11	4110	X	3094	-0-	-1016	-0-	899	1	2195	2	Y	-0-					23
12	4247	X	2524	-0-	-1723	-0-	735	1	1785	2	Y	4	4	8			23
							4	9									
01	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	717	1	1777	2	Y	-0-					23
02	2296	X	2180	-0-	-116	-0-	632	1	1548	2	Y	-0-					23
03	2542	X	2176	-0-	-366	-0-	646	1	1530	2	Y	-0-					23
04	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	665	1	1588	2	Y	-0-					23

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

11	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	234	1	1488	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
12	4030	X	1650	-0-	-2380	-0-	233	1	1414	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	4030	X	1488	-0-	-2542	-0-	213	1	1273	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
02	1288	X	1234	-0-	-54	-0-	180	1	1053	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1426	X	1203	-0-	-223	-0-	178	1	1024	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	206	1	1267	2	Y	2	2	8			5
							2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

11	5250	X	2327	-0-	-2923	-0-	315	1	2006	2	Y	5	5	8			6
							6	9									
12	5425	X	2604	-0-	-2821	-0-	367	1	2231	2	Y	5	5	8			6
							6	9									
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	354	1	2118	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	346	1	2021	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	361	1	2077	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	364	1	2239	2	Y	3	3	8			6
							3	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

11	510	N	205	-0-	-305	-0-	28	1	177	2	Y	-0-					3
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	48	1	292	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	2	Y	-0-					3
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	2	Y	-0-					3
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	2	Y	-0-					3
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	Y	-0-					3

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
11	5610	X	3101	-0-	-2509	-0-	901	1	2200	2	Y	-0-					27
12	5797	X	3867	-0-	-1930	-0-	1125	1	2735	2	Y	6	6	8			27
							7	9									
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1143	1	2835	2	Y	-0-					27
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	1048	1	2566	2	Y	-0-					27
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1214	1	2876	2	Y	-0-					27
*04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	1135	1	2709	2	Y	-0-					27

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	223	1	1418	2	N	6	6	8			40
							7	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	253	1	1535	2	N	9	9	8			40
							10	9									
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	238	1	1422	2	N	3	3	8			40
							3	9									
02	1540	N	1506	-0-	-34	-0-	220	1	1282	2	N	4	4	8			40
							4	9									
03	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	236	1	1358	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	181	1	1112	2	N	4	4	8			40
							4	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	149	1	946	2	N	2	2	8			4
							2	9									
12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	170	1	1032	2	N	3	3	8			4
							3	9									
01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	231	1	1378	2	N	2	2	8			4
							2	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	179	1	1042	2	N	1	1	8			4
							1	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	202	1	1162	2	N	1	1	8			4
							1	9									
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	178	1	1094	2	N	2	2	8			4
							2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	291	1	1848	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
12	806	X	751	-0-	-55	-0-	106	1	643	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	155	1	925	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	164	1	956	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	229	1	1317	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	194	1	1195	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	278	1	1766	2	N	4	4	8			4
							4	9									
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	275	1	1670	2	N	4	4	8			4
							4	9									
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	280	1	1674	2	N	2	2	8			4
							2	9									
02	1820	N	1692	-0-	-128	-0-	247	1	1443	2	N	2	2	8			4
							2	9									
03	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	278	1	1601	2	N	1	1	8			4
							1	9									
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	273	1	1681	2	N	3	3	8			4
							3	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	372	1	2368	2	N	6	6	8			6
							7	9									
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	417	1	2533	2	N	6	6	8			6
							7	9									
01	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	409	1	2447	2	N	3	3	8			6
							3	9									
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	384	1	2240	2	N	3	3	8			6
							3	9									
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	417	1	2395	2	N	2	2	8			6
							2	9									
*04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	373	1	2293	2	N	4	4	8			6
							4	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	2	Y	-0-					4
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					4
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	95	1	548	2	Y	-0-					4
*04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	29	-0-	-211	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					3
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	Y	-0-					3
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	39	1	227	2	Y	-0-					3
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	Y	-0-					3
04	300	X	294	-0-	-6	-0-	41	1	253	2	Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2356	-0-	-104	-0-	309	1	2047	2	Y	-0-					5
12	2387	X	2361	-0-	-26	-0-	332	1	2029	2	Y	-0-					5
01	2697	X	2178	-0-	-519	-0-	311	1	1867	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		2015	-0-	2015	2015	295	1	1720	2	Y	-0-					5
*03	DLQ G-10		2139	-0-	2139	4154	317	1	1822	2	Y	-0-					5
*04	2300	N	2104	-0-	-196	3958	294	1	1810	2	Y	-0-					58

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

11	960	N	54	-0-	-906	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					6
12	465	N	56	-0-	-409	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					6
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					6
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	Y	-0-					6
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	201	1	1280	2	Y	-0-					9
12	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	229	1	1393	2	Y	-0-					9
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	223	1	1335	2	Y	-0-					9
02	1372	N	1325	-0-	-47	-0-	194	1	1131	2	Y	-0-					9
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	227	1	1304	2	Y	-0-					9
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	224	1	1377	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	259	1	1646	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	309	1	1877	2	Y	5	5	8			5
							6	9									
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	295	1	1766	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	272	1	1587	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	289	1	1661	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	286	1	1759	2	Y	3	3	8			5
							3	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	293	1	1863	2	N	4	4	8			5
							4	9									
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	319	1	1937	2	N	5	5	8			5
							6	9									
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	348	1	2082	2	N	3	3	8			5
							3	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	286	1	1670	2	N	2	2	8			5
							2	9									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	351	1	2018	2	N	2	2	8			5
							2	9									
*04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	392	1	2411	2	N	4	4	8			5
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	160	1	1018	2	Y	-0-					8
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	159	1	967	2	Y	-0-					8
01	1333	N	968	-0-	-365	-0-	139	1	829	2	Y	-0-					8
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	141	1	825	2	Y	-0-					8
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	157	1	901	2	Y	-0-					8
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	136	1	837	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
11	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	342	1	2266	2	Y	-0-					7
12	2728	X	2407	-0-	-321	-0-	341	1	2066	2	Y	-0-					7
01	3038	X	2266	-0-	-772	-0-	323	1	1943	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	314	1	1833	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		2308	-0-	2308	4455	342	1	1966	2	Y	-0-					7
*04	2300	N	2193	-0-	-107	4348	307	1	1886	2	Y	-0-					7

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	114	1	725	2	Y	-0-					23
12	1054	N	641	-0-	-413	-0-	91	1	550	2	Y	-0-					23
01	1054	N	638	-0-	-416	-0-	91	1	547	2	Y	-0-					23
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	90	1	523	2	Y	-0-					23
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	136	1	780	2	Y	-0-					23
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	143	1	877	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
11	2460	X	1182	-0-	-1278	-0-	155	1	1027	2	Y	-0-					3
12	2542	X	1153	-0-	-1389	-0-	162	1	991	2	Y	-0-					3
01	2542	X	1082	-0-	-1460	-0-	154	1	928	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1019	-0-	1019	1019	149	1	870	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2071	156	1	896	2	Y	-0-					3
*04	2300	N	898	-0-	-1402	669	126	1	772	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	225	1	1491	2	Y	-0-					12
12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	248	1	1517	2	Y	-0-					12
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	235	1	1414	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	221	1	1287	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		1497	-0-	1497	3005	222	1	1275	2	Y	-0-					12
*04	2300	N	1510	-0-	-790	2215	211	1	1299	2	Y	-0-					12

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246055 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9845 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2013

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC //CONT.// 146366
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					60
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					60
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					60
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					60
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1	1	8			117
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			117
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	602	2	3	9	N	3					120
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					120
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					120
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					120

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

11	480	N	471	-0-	-9	-0-	104	1	367	2	N	-0-					174
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	75	1	406	2	N	2	2	1			174
							2	9									
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	97	1	380	2	N	21					195
							23	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	N	10	154	1	1	8	50
							11	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	N	27					77
							30	9									
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					77

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	N	2					94
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					94
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					94
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	80	3	1	9	N	1	1	8			94
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					94
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					94

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1955	3	10	9	N	9	7	1	2	8	97
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2732	3	15	9	N	14	7	8			104
01	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1620	3	19	9	N	17	2	8			119
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2584	3	26	9	N	24	3	8			140
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2668	3	4	9	N	4	2	8			142
*04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2765	3	15	9	N	14	10	1	1	8	145

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5	2	1	3	8	100
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	854	3	7	9	N	6	6	8			100
01	1023	N	757	-0-	-266	-0-	756	3	1	9	N	1	1	8			100
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	394	3	12	9	N	11	2	8			109
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	604	3	2	9	N	2	2	8			109
04	720	N	321	-0-	-399	-0-	319	3	2	9	N	2	1	1	1	8	109

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1703	3	147	9	N	134	46	1	8	8	152
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1970	3	129	9	N	117	16	8			253
01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1644	3	128	9	N	116	187	1	5	8	177
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1360	3	74	9	N	67	5	8			239
03	2108	N	596	-0-	-1512	-0-	528	3	68	9	N	62	179	1	3	8	119
04	1710	N	653	-0-	-1057	-0-	647	3	6	9	N	5	2	1	2	8	120

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2406	3	21	9	N	19	175	1	1	8	48
12	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1821	3	15	9	N	14	4	8			58
01	2542	N	2004	-0-	-538	-0-	1990	3	14	9	N	13	1	8			70
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2662	3	1	9	N	1	1	8			70
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2457	3	44	9	N	40					110
*04	3000	N	3213	-0-	213	213	3195	3	18	9	N	16	11	1	1	8	114

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					58
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					58
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					58
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58

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
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2408	3	24	9	N	22	8	1			144
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2754	3	18	9	N	16	1	8			159
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3093	3	7	9	N	6	1	8			164
02	2800	N	2837	-0-	37	37	2811	3	26	9	N	24	1	8			187
03	3100	N	3275	-0-	175	212	3250	3	25	9	N	23					210
04	2970	N	2220	-0-	-750	-0-	2211	3	9	9	N	8	8	1			210

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2130	3	20	9	N	18	7	1	1	8	90
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2050	3	7	9	N	6	4	8			92
01	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	2304	3	11	9	N	10					102
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1	1	8			102
03	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1931	3	2	9	N	2	2	8			102
04	2250	N	1160	-0-	-1090	-0-	1156	3	4	9	N	4	4	1			102

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	3	4	9	N	4	3	1	1	8	95
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	777	3	1	9	N	1	1	8			95
01	1178	N	844	-0-	-334	-0-	843	3	1	9	N	1	1	8			95
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1	1	8			95
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	N	5	3	8			97
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	631	3	4	9	N	4	2	1	2	8	97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	825	-0-	-135	-0-	821	3	4	9	N	4	3	1	1	8	147
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	N	4	4	8			147
01	1333	N	296	-0-	-1037	-0-	296	3			N	-0-					147
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	624	3			N	-0-					147
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	3	2	9	N	2	2	8			147
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	3	9	9	N	8	6	1	2	8	147

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	1382	3	7	9	N	6	5	1	1	8	72
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1568	3	4	9	N	4	4	8			72
01	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1383	3	1	9	N	1	1	8			72
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	3	1	9	N	1	1	8			72
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	3	2	9	N	2	2	8			72
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1265	3	18	9	N	16	4	1	2	8	82

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	3	26	9	N	24	135	1	3	8	40
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2292	3	7	9	N	6	4	8			42
01	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2317	3	2	9	N	2	1	8			43
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2174	3	23	9	N	21	1	8			63
03	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2233	3	11	9	N	10	3	8			70
04	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2055	3	28	9	N	25	7	1	1	8	87

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
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2345	3	11	9	N	10	136	1	2	8	47
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2984	3	6	9	N	5	2	8			50
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					50
02	2212	N	1849	-0-	-363	-0-	1829	3	20	9	N	18	1	8			67
03	2635	N	2199	-0-	-436	-0-	2198	3	1	9	N	1	1	8			67
04	2340	N	1878	-0-	-462	-0-	1868	3	10	9	N	9	7	1	2	8	67

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
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	3	7	9	N	6	4	1			89
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	3	1	9	N	1	1	8			89
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1189	3	1	9	N	1					90
02	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1018	3	3	9	N	3	1	8			92
03	1395	N	868	-0-	-527	-0-	862	3	6	9	N	5					97
04	1140	N	952	-0-	-188	-0-	949	3	3	9	N	3	3	1			97

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
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	N	4	2	1	2	8	109
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			109
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	408	3	3	9	N	3	2	8			110
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1	1	8			110
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	559	3	3	9	N	3	3	8			110
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2	2	1			110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
11	930	N	210	-0-	-720	-0-	209	3	1	9	N	1	1	1	1	8	63
12	775	N	92	-0-	-683	-0-	92	3			N	-0-					63
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					63
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					63
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3	3	8			63
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	3	12	9	N	11	9	1	2	8	63

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
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2004	3	14	9	N	13	7	1	1	8	184
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1910	3	8	9	N	7	4	8			187
01	2542	N	1041	-0-	-1501	-0-	1039	3	2	9	N	2					189
02	2800	N	2913	-0-	113	113	2911	3	2	9	N	2	2	8			189
03	2578	N	2465	-0-	-113	-0-	2435	3	30	9	N	27	2	8			214
*04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2940	3	22	9	N	20	10	1	1	8	223

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2234	3	30	9	N	27	7	1	2	8	107
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	3	6	9	N	5	2	8			110
01	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	2089	3	9	9	N	8	1	8			117
02	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	2020	3	13	9	N	12	2	8			127
03	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2151	3	2	9	N	2	2	8			127
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1878	3	23	9	N	21	7	1	2	8	139

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4	3	1	1	8	75
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	N	5	2	8			78
01	899	N	598	-0-	-301	-0-	591	3	7	9	N	6					84
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	609	3	1	9	N	1	1	8			84
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					84
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	891	3	4	9	N	4	3	1	1	8	84

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2574	3	12	9	N	11	9	1	1	8	90
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					90
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2979	3	1	9	N	1	1	8			90
02	2408	N	2164	-0-	-244	-0-	2163	3	1	9	N	1	1	8			90
03	2759	N	1740	-0-	-1019	-0-	1734	3	6	9	N	5					95
04	2670	N	1065	-0-	-1605	-0-	1046	3	19	9	N	17	4	1	1	8	107

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	3	9	9	N	8	5	1			70
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2282	3	2	9	N	2					72
01	1612	N	1240	-0-	-372	-0-	1225	3	15	9	N	14	1	8			85
02	1288	N	720	-0-	-568	-0-	720	3			N	-0-					85
03	2294	N	1122	-0-	-1172	-0-	1112	3	10	9	N	9					94
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	3	19	9	N	17	4	1			107

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2335	3	15	9	N	14	8	1			145
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1918	3	11	9	N	10	1	8			154
01	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2165	3	9	9	N	8					162
02	2184	N	1607	-0-	-577	-0-	1607	3			N	-0-					162
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					162
04	2100	N	1875	-0-	-225	-0-	1866	3	9	9	N	8	7	1	1	8	162

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1913	-0-	-307	-0-	1891	3	22	9	N	20	77	1			57
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	3	2	9	N	2	1	8			58
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1328	3	8	9	N	7					65
02	1792	N	1212	-0-	-580	-0-	1212	3			N	-0-					65
03	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	3			N	-0-					65
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	3	7	9	N	6	6	1			65

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2900	-0-	-100	6	2810	3	90	9	N	82	191	1	7	8	99
12	2261	N	2255	-0-	-6	-0-	2177	2	78	9	N	71	10	8			160
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2789	3	72	9	N	65	3	8			222
02	1652	X	1377	-0-	-275	-0-	1374	3	3	9	N	3	3	8			222
03	1829	X	1275	-0-	-554	-0-	1239	3	36	9	N	33	188	1	3	8	64
04	1770	X	144	-0-	-1626	-0-	144	3			N	-0-	1	1			63

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
11	3000	N	3066	-0-	66	66	3044	3	22	9	N	20	10	1			142
12	2308	N	2242	-0-	-66	-0-	2235	3	7	9	N	6	1	8			147
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2812	3	22	9	N	20					167
02	2688	X	2336	-0-	-352	-0-	2335	3	1	9	N	1	1	8			167
03	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2850	3			N	-0-					167
04	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	2656	3	10	9	N	9	9	1			167

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
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2117	3	19	9	N	17	7	1	1	8	94
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1735	3	17	9	N	15	2	8			107
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2241	3	10	9	N	9	1	8			115
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	3	1	9	N	1	1	8			115
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					115
04	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	2067	3	11	9	N	10	7	1	1	8	117

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
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1127	3	30	9	N	27	152	1			50
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1175	3	28	9	N	25					75
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1097	3	33	9	N	30					105
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1439	3	33	9	N	30	1	8			134
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	3	11	9	N	10					144
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1754	3	25	9	N	23	6	1	1	8	160

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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	3	12	9	N	11	114	1			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					225
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	51	192	1			84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					170

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1855	3	193	9	N	175	149	1	1	8	110
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1741	3	176	9	N	160	3	8			267
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2326	3	153	9	N	139	196	1	1	8	209
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1520	3	61	9	N	55					264
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1385	3	183	9	N	166	186	1	2	8	242
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	823	3	127	9	N	115	189	1	1	8	167

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	N	10	142	1			35
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2483	3	3	9	N	3	1	8			37
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2566	3	41	9	N	37	1	8			73
02	2156	N	1963	-0-	-193	-0-	1955	3	8	9	N	7					80
03	2480	N	1098	-0-	-1382	-0-	1096	3	2	9	N	2	2	8			80
04	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	2304	3	14	9	N	13	8	1	1	8	84

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1685	2	50	9	N	45					145
12	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1572	2	47	9	N	43	158	1			30
01	1798	N	1283	-0-	-515	-0-	1	1	1263	2	N	17					47
							19	9									
02	1596	N	1549	-0-	-47	-0-	1	1	1529	2	N	17					64
							19	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1	1	1653	2	N	52					116
							57	9									
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1	1	1657	2	N	29					145
							32	9									

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	536	-0-	-604	-0-	536	2			N	-0-					110
12	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					110
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	1	1	2902	2	N	-0-					110
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	564	2	N	-0-					110
03	1147	N	936	-0-	-211	-0-	1	1	935	2	N	-0-					110
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	1	1	925	2	N	-0-					110

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1212	2	46	9	N	42					112
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	443	2	39	9	N	35					147
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	812	2	41	9	N	37					184
02	1176	N	250	-0-	-926	-0-	208	2	42	9	N	38					222
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	294	2	53	9	N	48	172	1			98
04	840	N	221	-0-	-619	-0-	177	2	44	9	N	40					138

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
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					38
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					38
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		642	-0-	642	642	642	2			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		778	-0-	778	1420	778	2			Y	-0-					38
*04	1704	N	284	-0-	-1420	-0-	284	2			Y	-0-					38

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					3
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					3
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		349	-0-	349	447	349	2			Y	-0-					3
*04	558	N	111	-0-	-447	-0-	111	2			Y	-0-					3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		343	-0-	343	577	343	2			Y	-0-					-0-
*04	983	N	406	-0-	-577	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	156	-0-	-114	-0-	149	2	7	9	Y	6					129
12	279	X	28	-0-	-251	-0-	28	2			Y	-0-					129
01	310	X	28	-0-	-282	-0-	27	2	1	9	Y	1					130
02	DLQ G-10		240	-0-	240	240	238	2	2	9	Y	2					132
03	DLQ G-10		171	-0-	171	411	161	2	10	9	Y	9					141
*04	428	N	17	-0-	-411	-0-	15	2	2	9	Y	2					143

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
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					65
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					65
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	501	2	31	9	Y	28					93
02	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	1498	2	14	9	Y	13					106
03	DLQ G-10		1341	-0-	1341	2853	1337	2	4	9	Y	4					110
*04	1900	N	329	-0-	-1571	1282	329	2			Y	-0-					110

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
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					21
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			21
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					21
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					21
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					21
04	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					21

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					48
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					48
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					48
02	280	N	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-					48
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					48
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					48

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					63
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	325	2	30	9	N	27	63	1			27
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
02	308	N	144	-0-	-164	-0-	144	2			N	-0-					27
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					27
04	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					86
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	33	1			53
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					53
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					53
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					55
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	127	2	2	9	N	2					57

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					73
12	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					73
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					73
02	672	N	457	-0-	-215	-0-	457	2			N	-0-					73
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					73
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

11	1530	N	1207	-0-	-323	-0-	1188	3	19	9	Y	17					108
12	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	12	1	1395	3	Y	15	83	1			40
							17	9									
01	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	12	1	1160	2	Y	11					51
							12	9									
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	10	1	1023	2	Y	8					59
							9	9									
03	1426	N	991	-0-	-435	-0-	9	1	974	2	Y	7					66
							8	9									
04	1140	N	866	-0-	-274	-0-	8	1	858	2	Y	-0-					66

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 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
11	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	2544	3			Y	-0-					66
12	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	21	1	2418	3	Y	-0-					66
01	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	19	1	1853	2	Y	-0-					66
02	2380	X	2073	-0-	-307	-0-	19	1	2053	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
03	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	17	1	1960	2	Y	-0-					66
04	2550	X	2002	-0-	-548	-0-	18	1	1984	2	Y	-0-					66

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	3	2	9	Y	2					13
12	1364	N	957	-0-	-407	-0-	8	1	949	3	Y	-0-	10	1			3
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	12	1	1130	2	Y	1					4
							1	9									
02	1232	X	901	-0-	-331	-0-	8	1	892	2	Y	1					5
							1	9									
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	10	1	1112	2	Y	1					6
							1	9									
04	1110	X	892	-0-	-218	-0-	8	1	881	2	Y	3					9
							3	9									

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	15	1	1760	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	17	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	14	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	15	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	15	1	1654	2	Y	3					3
							3	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					112
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	18	1	2064	3	Y	-0-					112
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	20	1	1932	2	Y	-0-					112
02	2632	X	1837	-0-	-795	-0-	17	1	1820	2	Y	-0-					112
03	2914	X	1993	-0-	-921	-0-	17	1	1976	2	Y	-0-					112
04	2010	X	2005	-0-	-5	-0-	18	1	1987	2	Y	-0-					112

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	20	1	2291	3	N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	23	1	2182	2	N	15					15
							17	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	20	1	2112	2	N	6					21
							7	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	20	1	2282	2	N	22					43
							24	9									
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	18	1	1968	2	Y	-0-					43

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1655	-0-	-385	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1803	-0-	-336	-0-	15	1	1788	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	17	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	16	1	1414	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	15	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	16	1	1735	2	Y	1					1
							1	9									

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2133	-0-	-207	-0-	2133	3			Y	-0-					5
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	20	1	2319	3	Y	-0-					5
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	22	1	2133	2	Y	1					6
							1	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	20	1	2105	2	Y	3					9
							3	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	21	1	2420	2	Y	10					19
							11	9									
*04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	20	1	2256	2	Y	-0-					19

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	2219	3	1	9	Y	1					4
12	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	19	1	2159	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	21	1	2042	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2052	-0-	-20	-0-	19	1	2033	2	Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	20	1	2282	2	Y	-0-					-0-
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	20	1	2201	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					5
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	Y	-0-					5
01	558	N	391	-0-	-167	-0-	4	1	387	2	Y	-0-					5
02	756	X	464	-0-	-292	-0-	4	1	460	2	Y	-0-					5
03	837	X	275	-0-	-562	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					5
04	570	X	324	-0-	-246	-0-	3	1	321	2	Y	-0-					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3280	3	2	9	Y	2					15
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	31	1	3565	3	Y	-0-	15	1			-0-
01	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	34	1	3212	2	Y	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	28	1	2970	2	Y	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	31	1	3486	2	Y	-0-					-0-
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	29	1	3245	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	984	-0-	-186	-0-	52	1	932	3	Y	-0-					146
12	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	9	1	1013	3	Y	49					195
							54	9									
01	1209	N	688	-0-	-521	-0-	7	1	662	2	Y	17	149	1			63
							19	9									
02	924	N	575	-0-	-349	-0-	5	1	566	2	Y	4	1	8			66
							4	9									
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	8	1	877	2	Y	4					70
							4	9									
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	9	1	956	2	Y	-0-					70

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2283	-0-	-387	-0-	2283	3			Y	-0-					4
12	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	22	1	2532	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	24	1	2284	2	Y	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	20	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2200	-0-	-342	-0-	19	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	23	1	2498	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
11	1710	X	1256	-0-	-454	-0-	1254	3	2	9	Y	2					21
12	1705	X	1545	-0-	-160	-0-	13	1	1525	3	Y	6	16	1			11
							7	9									
01	1705	X	1397	-0-	-308	-0-	14	1	1380	2	Y	3					14
							3	9									
02	1400	X	1264	-0-	-136	-0-	12	1	1250	2	Y	2					16
							2	9									
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	19	1	2207	2	Y	4					20
							4	9									
*04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	17	1	1829	2	Y	7					27
							8	9									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1525	-0-	-515	-0-	1516	3	9	9	Y	8					59
12	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	13	1	1474	3	Y	6	45	1			20
							7	9									
01	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	13	1	1277	2	Y	4					24
							4	9									
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	13	1	1382	2	Y	5	1	8			28
							6	9									
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	12	1	1382	2	Y	3					31
							3	9									
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	14	1	1498	2	Y	12					43
							13	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
11	3360	X	2688	-0-	-672	-0-	2687	3	1	9	Y	1					2
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2484	-0-	-756	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2491	-0-	-888	-0-	21	1	2470	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	1940	-0-	-1439	-0-	20	1	1920	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1943	-0-	-997	-0-	18	1	1924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	21	1	2418	2	Y	-0-					-0-
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	25	1	2739	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3439	-0-	-371	-0-	3427	3	12	9	Y	11					97
12	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	30	1	3500	3	Y	-0-	97	1			-0-
01	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	35	1	3332	2	Y	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	27	1	2813	2	Y	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	29	1	3306	2	Y	-0-					-0-
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	28	1	3135	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	3			Y	-0-					4
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	21	1	2402	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	2480	N	2205	-0-	-275	-0-	23	1	2182	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2108	-0-	-48	-0-	20	1	2088	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	20	1	2287	2	Y	-0-					-0-
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	19	1	2142	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					1
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	1					2
							1	9									
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1					3

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3006	3	3	9	Y	3					27
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	28	1	3179	3	Y	68	45	1			50
							75	9									
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	32	1	3093	2	Y	6					56
							7	9									
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	27	1	2806	2	Y	3					59
							3	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	27	1	3137	2	Y	6					65
							7	9									
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	26	1	2901	2	Y	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	Y	-0-					1

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

11	4230	X	3099	-0-	-1131	-0-	3097	3	2	9	Y	2					18
12	4371	X	3172	-0-	-1199	-0-	27	1	3143	3	Y	2	14	1			6
							2	9									
01	4371	X	2966	-0-	-1405	-0-	31	1	2934	2	Y	1					7
							1	9									
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	25	1	2606	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	24	1	2789	2	Y	1					9
							1	9									
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	24	1	2670	2	Y	3					12
							3	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

11	2010	N	1152	-0-	-858	-0-	61	1	1091	3	Y	-0-					2
12	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	10	1	1159	3	Y	-0-					2
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	13	1	1270	2	Y	9	2	1			9
							10	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	Y	2					11
							2	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	19	1	2210	2	Y	3					14
							3	9									
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	18	1	1994	2	Y	-0-					14

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	27	1	3164	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	34	1	3235	2	Y	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	25	1	2649	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	20	1	2317	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2159	-0-	-991	-0-	19	1	2139	2	Y	1					1
							1	9									

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

11	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1283	3	1	9	Y	1					3
12	1426	X	1382	-0-	-44	-0-	12	1	1369	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1240	X	1018	-0-	-222	-0-	11	1	1006	2	Y	1					2
							1	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	14	1	1506	2	Y	-0-					2
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	10	1	1189	2	Y	-0-					2
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1689	2	Y	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	3691	3	1	9	Y	1					6
12	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	33	1	3840	3	Y	12	9	1			9
							13	9									
01	3844	X	3625	-0-	-219	-0-	38	1	3586	2	Y	1					10
							1	9									
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	31	1	3299	2	Y	1					11
							1	9									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	32	1	3654	2	Y	1					12
							1	9									
04	3750	X	3604	-0-	-146	-0-	32	1	3572	2	Y	-0-					12

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	3			Y	-0-					10
12	1581	N	1096	-0-	-485	-0-	43	1	1053	3	Y	-0-					10
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	30	1	2897	2	Y	1					11
							1	9									
02	1900	N	3105	-0-	1205	1205	29	1	3070	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
03	1921	N	716	-0-	-1205	-0-	18	1	689	2	Y	8					23
							9	9									
04	1860	N	306	-0-	-1554	-0-	3	1	302	2	Y	1					24
							1	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	515	1	2925	2	Y	23	32	1			24
							25	9									
12	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	486	1	2469	2	Y	24	20	1	3	8	25
							26	9									
01	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	411	1	2601	3	Y	16	11	1			30
							18	9									
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	581	1	2891	3	Y	1	27	1	1	8	3
							1	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4022	3	1	9	Y	1	2	1			2
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	628	1	2859	2	Y	-0-	2	1			-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2554	-0-	-116	-0-	21	1	2483	2	N	45					130
							50	9									
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	23	1	2882	2	N	46	4	8			172
							51	9									
01	2666	X	2240	-0-	-426	-0-	552	1	1602	3	N	78	176	1			74
							86	9									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	N	31	1	8			104
							34	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1143	3	53	9	N	48					152
04	2160	N	1176	-0-	-984	-0-	43	1	1102	2	N	28	152	1			28
							31	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	102	-0-	-1608	-0-	30	1	54	2	Y	16	89	1			47
							18	9									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					47
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					47
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	219	1	1170	3	Y	23					70
							25	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	Y	35					105
							39	9									
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	118	1	496	2	Y	16					121
							18	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	6	-0-	-1884	-0-	6	2			Y	-0-	100	1			-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	Y	1					4
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	333	3	Y	-0-	3	1			1
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	3	1	311	2	Y	-0-					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	1					2
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					2
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	Y	1					3
							1	9									

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3421	-0-	-839	-0-	182	1	3239	3	Y	-0-					12
12	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	81	1	3507	3	Y	4					16
							4	9									
01	4030	X	2790	-0-	-1240	-0-	61	1	2709	2	Y	18	12	1			22
							20	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	70	1	2763	2	Y	4	1	8			25
							4	9									
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	74	1	2885	2	Y	4					29
							4	9									
04	3420	X	3011	-0-	-409	-0-	78	1	2930	2	Y	3					32
							3	9									

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	250	1	4450	3	Y	-0-					6
12	4278	X	4040	-0-	-238	-0-	81	1	3956	3	Y	3					9
							3	9									
01	4278	X	3283	-0-	-995	-0-	66	1	3200	2	Y	15	7	1			17
							17	9									
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	80	1	3308	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	87	1	3935	2	Y	4					25
							4	9									
04	4260	X	3682	-0-	-578	-0-	84	1	3591	2	Y	6					31
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1583	-0-	-1297	-0-	84	1	1499	3	Y	-0-					1
12	2976	X	1505	-0-	-1471	-0-	24	1	1481	3	Y	-0-					1
01	2356	X	1242	-0-	-1114	-0-	13	1	1220	2	Y	8	1	1			8
							9	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	7	1	791	2	Y	1					9
							1	9									
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	68	1	2205	2	Y	3					12
							3	9									
04	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	48	1	1017	2	Y	4					16
							4	9									

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	977	-0-	-403	-0-	977	3			Y	-0-					65
12	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	10	1	1104	3	Y	-0-					65
01	1240	N	833	-0-	-407	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					65
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	7	1	779	2	Y	-0-					65
03	1116	N	866	-0-	-250	-0-	8	1	858	2	Y	-0-					65
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	10	1	1082	2	Y	-0-					65

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
11	2970	X	2273	-0-	-697	-0-	121	1	2152	3	N	-0-					150
12	3069	X	2285	-0-	-784	-0-	20	1	2265	3	N	-0-					150
01	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	24	1	2276	2	N	-0-					150
02	2772	X	2112	-0-	-660	-0-	20	1	2090	2	N	2					152
							2	9									
03	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	18	1	2069	2	N	-0-					152
04	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	19	1	2103	2	N	-0-					152

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
11	3810	X	3560	-0-	-250	-0-	3538	3	22	9	N	20					138
12	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	30	1	3445	3	N	8					146
							9	9									
01	3627	X	3200	-0-	-427	-0-	33	1	3150	2	N	15					161
							17	9									
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	29	1	3114	2	N	7	1	8			167
							8	9									
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	32	1	3686	2	N	22					189
							24	9									
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	33	1	3654	2	Y	20					209
							22	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					15
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	6	1	727	3	Y	-0-					15
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	2	Y	-0-					15
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	861	2	Y	4					19
							4	9									
03	744	N	451	-0-	-293	-0-	4	1	438	2	Y	8					27
							9	9									
04	720	N	388	-0-	-332	-0-	3	1	385	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

11	2970	X	2804	-0-	-166	-0-	2804	3			Y	-0-					4
12	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	25	1	2942	3	Y	14	9	1			9
							15	9									
01	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	28	1	2700	2	Y	1					10
							1	9									
02	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	23	1	2450	2	Y	1					11
							1	9									
03	2976	N	2782	-0-	-194	-0-	24	1	2757	2	Y	1					12
							1	9									
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	24	1	2619	2	Y	-0-					12

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	431	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1629	-0-	-324	-0-	418	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	357	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1295	-0-	-217	-0-	326	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	347	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	318	1	1020	2	N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

11	2010	N	1609	-0-	-401	-0-	430	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	414	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	489	1	1507	2	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	392	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	429	1	1316	2	N	-0-					-0-
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	446	1	1430	2	N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

11	960	X	299	-0-	-661	-0-	80	1	219	2	N	-0-					-0-
12	775	X	535	-0-	-240	-0-	137	1	398	2	N	-0-					-0-
01	775	X	526	-0-	-249	-0-	129	1	397	2	N	-0-					-0-
02	700	X	428	-0-	-272	-0-	108	1	320	2	N	-0-					-0-
03	744	X	566	-0-	-178	-0-	139	1	427	2	N	-0-					-0-
04	510	X	498	-0-	-12	-0-	118	1	380	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					63
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					63
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	598	2	23	9	N	21					84
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					84
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	510	2	20	9	N	18					102
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					102

PMO 668494
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	478	3	11	9	N	10					152
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					152
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					152
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					152
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					38
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					38
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					38
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					38
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					164
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					164
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	3	18	9	N	16	1	8			179
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					179
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					179
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	3	14	9	N	13	143	1			27
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1707	3	29	9	N	26	1	8			52
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1913	3	20	9	N	18					70
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1577	3	11	9	N	10					80
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	3	21	9	N	19					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494

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
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					105
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					105
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					105
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	3	17	9	N	15					120
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					150
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	3	8	9	N	7					157
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					157
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	3	6	9	N	5					162
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	3	11	9	N	10					97
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	3	17	9	N	15	3	8			109
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1709	3	7	9	N	6					115
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					115
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	3	39	9	N	35					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					129
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	3	17	9	N	15	2	8			142
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5					147
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17	9	N	15					162
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	N	3					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	713	3	24	9	N	22					209
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1027	3	35	9	N	32	9	8			232
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1263	3	50	9	N	45	157	1			120
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	901	3	30	9	N	27					147
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	916	3	28	9	N	25					172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					78
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1456	3	32	9	N	29	8	8			99
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1602	3	19	9	N	17	1	8			115
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	3	11	9	N	10					125
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	3	11	9	N	10					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1376	3	30	9	N	27					177
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1349	3	12	9	N	11	6	8			182
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					182
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	3	3	9	N	3					185
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1607	3	4	9	N	4					189
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1677	-0-	-813	-0-	1663	3	14	9	N	13					78
12	2573	X	1617	-0-	-956	-0-	1595	3	22	9	N	20	4	8			94
01	2573	X	1931	-0-	-642	-0-	1905	3	26	9	N	24	1	8			117
02	2268	X	2010	-0-	-258	-0-	2002	3	8	9	N	7					124
03	2511	X	1006	-0-	-1505	-0-	997	3	9	9	N	8					132
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					132

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
11	3000	N	3211	-0-	211	211	3178	3	33	9	N	30	154	1			38
12	3100	N	2899	-0-	-201	10	2880	3	19	9	N	17	8	8			47
01	3070	N	3060	-0-	-10	-0-	3041	3	19	9	N	17	1	8			63
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2405	3	11	9	N	10					73
*03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2766	3	23	9	N	21					94
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					94

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
11	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	2405	3	17	9	N	15					62
12	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	1910	3	10	9	N	9	4	8			67
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2812	3	33	9	N	30					97
02	2324	X	1395	-0-	-929	-0-	1384	3	11	9	N	10					107
*03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2953	3	31	9	N	28					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3113	3	19	9	N	17					197
12	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2664	3	12	9	N	11	1	8			207
01	2945	X	2107	-0-	-838	-0-	2106	3	1	9	N	1	168	1			40
02	2660	X	1376	-0-	-1284	-0-	1341	3	35	9	N	32					72
03	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2800	3	9	9	N	8					80
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					80

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	3579	3	8	9	N	7					182
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3985	3	34	9	N	31	3	8			210
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4020	3	19	9	N	17	163	1	1	8	63
02	DLQ G-10		3655	-0-	3655	3655	3651	3	4	9	N	4					67
03	DLQ G-10		3600	-0-	3600	7255	3570	3	30	9	N	27					94
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7255					N	NO RPT					94

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1673	3	110	9	N	100	162	1			130
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1669	3	67	9	N	61	7	8			184
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1663	3	67	9	N	61	157	1	1	8	87
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1158	3	35	9	N	32					119
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1096	3	44	9	N	40					159
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					58
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					58
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					58
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	325	3	41	9	N	37					95
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	212	3	54	9	N	49					144
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
PRIOR GU WELL #: 3 RRCID -> 218559 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10072 - 10453

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2013

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 224415 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9438 - 10694

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2014 - P&A 07/04/14

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 230714 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 10683

11	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	276	1	3169	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	412	-0-	-3184	-0-	34	1	378	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2014

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	143	1	1638	2	Y	-0-					34
12	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	146	1	1638	2	Y	-0-					34
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	149	1	1617	2	Y	-0-					34
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	138	1	1451	2	Y	-0-					34
03	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	159	1	1637	2	Y	-0-					34
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	155	1	1588	2	Y	-0-					34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	395	-0-	-415	-0-	41	1	354	2	N	-0-					36
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	2	N	-0-					36
01	403	N	34	-0-	-369	-0-	3	1	30	2	N	1	1	8			36
							1	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					36
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					48
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	81	1	1704	2	Y	-0-					65
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	86	1	2089	2	Y	-0-					65
01	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	69	1	1549	2	Y	8	13	1	8	8	52
							9	9									
02	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	52	1	1307	2	Y	-0-					52
03	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	56	1	1556	2	Y	-0-					52
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	56	1	1465	2	Y	-0-					52

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	41	1	867	2	Y	-0-					89
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	38	1	923	2	Y	-0-					89
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	Y	-0-	89	1			-0-
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	32	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	33	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	772	-0-	-158	-0-	28	1	744	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					14
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2014

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	79	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	79	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	875	-0-	-148	-0-	74	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	676	-0-	-248	-0-	59	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	725	-0-	-236	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	83	1	843	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

11	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	105	1	2215	2	Y	6					77
							7	9									
12	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	91	1	2218	2	Y	-0-	77	1			-0-
01	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	92	1	2074	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2184	N	1942	-0-	-242	-0-	74	1	1868	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	76	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	75	1	1971	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	90	1	1898	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	78	1	1914	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	92	1	2089	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	83	1	2097	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	96	1	2678	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	72	1	1886	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	723	2	Y	-0-					24
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	70	1	787	2	Y	-0-					24
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	75	1	810	2	Y	-0-					24
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	70	1	738	2	Y	-0-					24
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	78	1	797	2	Y	-0-					24
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	86	1	874	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	122	1	1400	2	Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	110	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	112	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	97	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	101	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	99	1	1008	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	Y	78	102	1			52
							86	9									
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-					52
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	20	1	722	2	Y	-0-					52
02	644	X	502	-0-	-142	-0-	18	1	484	2	Y	-0-					52
03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	Y	471	322	1			201
							518	9									
*04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	195	369	1			27
							215	9									

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
11	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	103	1	2163	2	N	-0-					133
12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	95	1	2322	2	N	-0-					133
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	101	1	2271	2	N	3	3	8			133
							3	9									
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2110	2	N	1	1	8			133
							1	9									
03	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	82	1	2278	2	N	-0-					133
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	83	1	2159	2	N	-0-					133

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	94	1	1982	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	85	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	90	1	2037	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	70	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	66	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	72	1	1882	2	Y	-0-					-0-

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
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	33	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	46	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	191	1	2195	2	Y	19	77	1			47
							21	9									
12	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	196	1	2202	2	Y	-0-					47
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	216	1	2338	2	Y	-0-					47
02	2240	N	2208	-0-	-32	-0-	191	1	2017	2	Y	-0-					47
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	Y	-0-					47
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	208	1	2129	2	Y	130					177
							143	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	147	1	1693	2	Y	21	74	1			27
							23	9									
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	156	1	1757	2	Y	-0-					27
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	156	1	1694	2	Y	-0-					27
02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	142	1	1493	2	Y	-0-					27
03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	156	1	1599	2	Y	-0-					27
04	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	149	1	1520	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	297	1	2548	2	N	-0-					27
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	261	1	2565	2	N	-0-					27
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	306	1	2596	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	270	1	2302	2	N	-0-					27
03	2728	N	2161	-0-	-567	-0-	244	1	1917	2	N	-0-					27
04	2640	N	2214	-0-	-426	-0-	261	1	1953	2	N	-0-					27

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	156	1	1787	2	Y	-0-					115
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	163	1	1835	2	Y	-0-					115
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	164	1	1781	2	Y	3	3	8			115
							3	9									
02	1820	N	1560	-0-	-260	-0-	135	1	1425	2	Y	-0-					115
03	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	153	1	1570	2	Y	-0-					115
04	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	142	1	1452	2	Y	-0-					115

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	179	1	2052	2	Y	-0-					16
12	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	181	1	2038	2	Y	-0-					16
01	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	187	1	2027	2	Y	-0-					16
02	2072	N	1972	-0-	-100	-0-	171	1	1801	2	Y	-0-					16
03	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	192	1	1973	2	Y	-0-					16
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	191	1	1949	2	Y	-0-					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	135	1	1552	2	Y	24	101	1			24
							26	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	145	1	1635	2	Y	-0-					24
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	146	1	1585	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
02	1596	N	1574	-0-	-22	-0-	136	1	1438	2	Y	-0-					24
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	151	1	1549	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	147	1	1505	2	Y	-0-					24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	177	1	2034	2	Y	20	99	1			23
							22	9									
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	2022	2	Y	-0-					23
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	187	1	2028	2	Y	-0-					23
02	2072	N	1992	-0-	-80	-0-	173	1	1819	2	Y	-0-					23
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	199	1	2041	2	Y	-0-					23
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	198	1	2022	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	1310	2	N	-0-					110
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	93	1	1333	2	N	-0-					110
01	1705	N	1013	-0-	-692	-0-	84	1	928	2	N	1	1	8			110
							1	9									
02	1288	N	929	-0-	-359	-0-	84	1	845	2	N	-0-					110
03	1426	N	905	-0-	-521	-0-	90	1	815	2	N	-0-					110
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	90	1	1061	2	N	-0-	34	7			76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
12	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	79	1	1936	2	Y	-0-					21
01	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	64	1	1455	2	Y	-0-					21
02	1680	N	997	-0-	-683	-0-	38	1	959	2	Y	-0-					21
03	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	62	1	1724	2	Y	-0-					21
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	41	1	1065	2	Y	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	131	1	1504	2	Y	16	81	1			25
							18	9									
12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	130	1	1465	2	Y	-0-					25
01	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	132	1	1434	2	Y	-0-					25
02	1540	N	1373	-0-	-167	-0-	119	1	1254	2	Y	-0-					25
03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					25
04	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

11	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	144	1	1654	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	132	1	1484	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	150	1	1622	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	143	1	1504	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	153	1	1570	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
04	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	137	1	1403	2	Y	17	18	1			6
							19	9									

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	78	1	899	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	85	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	87	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	918	-0-	-90	-0-	80	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	994	-0-	-29	-0-	88	1	906	2	Y	-0-					-0-
*04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	945	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	76	1	877	2	Y	1	77	1			24
							1	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	83	1	932	2	Y	-0-					24
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	87	1	945	2	Y	-0-					24
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	84	1	883	2	Y	-0-					24
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	97	1	996	2	Y	-0-					24
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	95	1	975	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

11	150	N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

11	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	145	1	1662	2	Y	-0-					69
12	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	149	1	1676	2	Y	-0-					69
01	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	140	1	1522	2	Y	-0-					69
02	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	134	1	1409	2	Y	-0-					69
03	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	144	1	1482	2	Y	-0-					69
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	146	1	1494	2	Y	-0-					69

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	122	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	144	1	1623	2	Y	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	147	1	1594	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	143	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	152	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	158	1	1616	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	164	1	1879	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	166	1	1868	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	165	1	1785	2	Y	19	15	1			12
							21	9									
02	1932	N	1868	-0-	-64	-0-	160	1	1687	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	179	1	1843	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	172	1	1761	2	Y	17	18	1			9
							19	9									

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	208	1	2386	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	216	1	2429	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	218	1	2360	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2313	-0-	-95	-0-	200	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	229	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	222	1	2271	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	165	1	1894	2	Y	-0-					16
12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	165	1	1855	2	Y	-0-					16
01	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	164	1	1781	2	Y	-0-					16
02	1932	N	1739	-0-	-193	-0-	151	1	1588	2	Y	-0-					16
03	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	168	1	1723	2	Y	-0-					16
04	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	168	1	1720	2	Y	-0-					16

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	243	1	2789	2	Y	-0-					32
12	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	254	1	2862	2	Y	-0-					32
01	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	244	1	2649	2	Y	-0-					32
02	2968	X	2695	-0-	-273	-0-	234	1	2461	2	Y	-0-					32
03	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	263	1	2704	2	Y	-0-					32
04	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	264	1	2695	2	Y	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2593	-0-	-407	1028	206	1	2373	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
12	3100	N	2454	-0-	-646	382	199	1	2242	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
01	3070	N	2688	-0-	-382	-0-	225	1	2442	2	Y	19	14	1			15
							21	9									
02	2436	X	2334	-0-	-102	-0-	200	1	2113	2	Y	19	18	1			16
							21	9									
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	236	1	2427	2	Y	18	21	1			13
							20	9									
*04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	231	1	2363	2	Y	17	18	1			12
							19	9									

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
11	1560	X	627	-0-	-933	-0-	49	1	558	2	Y	18	200	1			78
							20	9									
12	1612	X	595	-0-	-1017	-0-	49	1	546	2	Y	-0-					78
01	1612	X	571	-0-	-1041	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					78
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	50	1	527	2	Y	-0-					78
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	Y	111	110	1			79
							122	9									
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	2	Y	-0-					79

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
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	66	1	1376	2	N	-0-					79
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	2	N	-0-					79
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	60	1	1354	2	N	1	1	8			79
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	2	N	-0-					79
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	56	1	1559	2	N	-0-					79
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	56	1	1470	2	N	-0-					79

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
11	3360	X	1695	-0-	-1665	-0-	175	1	1499	2	Y	19	19	8			36
							21	9									
12	3410	X	855	-0-	-2555	-0-	79	1	776	2	Y	-0-					36
01	3689	X	1331	-0-	-2358	-0-	135	1	1150	2	Y	42	9	8			69
							46	9									
02	3332	X	1650	-0-	-1682	-0-	171	1	1462	2	Y	15	8	8			76
							17	9									
03	3689	X	2918	-0-	-771	-0-	328	1	2581	2	Y	8	3	8			81
							9	9									
*04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	325	1	2429	2	Y	-0-					81

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
11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	197	1	2263	2	Y	-0-					27
12	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	205	1	2304	2	Y	-0-					27
01	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	203	1	2200	2	Y	-0-					27
02	2296	X	2217	-0-	-79	-0-	192	1	2025	2	Y	-0-					27
03	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	210	1	2161	2	Y	-0-					27
04	2460	X	2358	-0-	-102	-0-	210	1	2148	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	188	1	2160	2	Y	-0-					27
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	200	1	2249	2	Y	-0-					27
01	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	204	1	2209	2	Y	-0-					27
02	2212	X	2189	-0-	-23	-0-	190	1	1999	2	Y	-0-					27
03	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	214	1	2196	2	Y	-0-					27
04	2370	X	2340	-0-	-30	-0-	209	1	2131	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

11	1500	X	1390	-0-	-110	-0-	63	1	1327	2	Y	-0-					55
12	1581	X	1515	-0-	-66	-0-	60	1	1455	2	Y	-0-					55
01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	2	Y	-0-					55
02	1428	X	1202	-0-	-226	-0-	46	1	1156	2	Y	-0-					55
03	1519	X	1079	-0-	-440	-0-	37	1	1042	2	Y	-0-					55
04	1560	X	1080	-0-	-480	-0-	40	1	1040	2	Y	-0-					55

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

11	3000	N	3011	-0-	11	11	241	1	2770	2	Y	-0-					-0-
12	2919	N	2908	-0-	-11	-0-	237	1	2671	2	Y	-0-					-0-
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	237	1	2569	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2477	-0-	-323	-0-	215	1	2262	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	244	1	2509	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	239	1	2437	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

11	2580	X	1962	-0-	-618	-0-	157	1	1805	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	172	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2087	-0-	-114	-0-	176	1	1911	2	Y	-0-					-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	175	1	1849	2	Y	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	218	1	2236	2	Y	-0-					-0-
*04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	223	1	2283	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	243 1	1 9	2798	2	Y	1	1	8			25
12	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	254	1	2859	2	Y	-0-					25
01	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	258	1	2792	2	Y	-0-					25
02	2856	X	2724	-0-	-132	-0-	236	1	2488	2	Y	-0-					25
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	265	1	2726	2	Y	-0-					25
04	3030	X	2843	-0-	-187	-0-	253	1	2590	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	136 32	1 9	1560	2	Y	29	154	1			27
12	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	142	1	1600	2	Y	-0-					27
01	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	144	1	1562	2	Y	-0-					27
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	133	1	1397	2	Y	-0-					27
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	149	1	1534	2	Y	-0-					27
04	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	61	1	1290	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	54	1	1316	2	Y	28	14	1			17
							31	9									
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	55	1	1238	2	Y	22	20	1			19
							24	9									
02	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	44	1	1112	2	Y	17					36
							19	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1342	2	Y	56	14	1			78
							62	9									
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	48	1	1269	2	Y	9					87
							10	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	198	1	2279	2	Y	-0-					50
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	225	1	2532	2	Y	-0-					50
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	254	1	2757	2	Y	-0-					50
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	241	1	2544	2	Y	-0-					50
03	2697	N	1085	-0-	-1612	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					50
*04	3000	N	3415	-0-	415	415	304	1	3111	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

11	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	116	1	1331	2	Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	133	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	158	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	141	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	153	1	1576	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	143	1	1463	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	220	1	2528	2	Y	-0-					60
12	2914	N	2896	-0-	-18	-0-	236	1	2660	2	Y	-0-					60
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	247	1	2674	2	Y	-0-					60
02	2576	N	2483	-0-	-93	-0-	215	1	2268	2	Y	-0-					60
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	264	1	2708	2	Y	-0-					60
*04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	253	1	2583	2	Y	-0-					60

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	223	1	2568	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2847	-0-	-98	-0-	232	1	2615	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2809	-0-	-43	-0-	237	1	2572	2	Y	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	221	1	2328	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	247	1	2538	2	Y	-0-					-0-
*04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	248	1	2535	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
11	1560	N	1212	-0-	-348	-0-	132	1	939	2	Y	128	125	1			67
							141	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	145	1	1346	2	Y	-0-					67
01	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	140	1	1141	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
02	1344	X	1205	-0-	-139	-0-	138	1	1067	2	Y	-0-					67
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	332	1	1861	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
*04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	180	1	1585	2	Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1827	-0-	-843	-0-	191	1	1636	2	N	-0-					127
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	272	1	2667	2	N	-0-					127
01	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	246	1	2088	2	N	1	1	8			127
							1	9									
02	2688	X	1892	-0-	-796	-0-	196	1	1675	2	N	19	2	8			144
							21	9									
03	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	277	1	2178	2	N	-0-					144
04	2850	X	2308	-0-	-542	-0-	264	1	1972	2	N	65	1	8			208
							72	9									

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	1984	-0-	-39	-0-	159	1	1825	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	210	1	2363	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	1744	-0-	-705	-0-	147	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	191	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1938	-0-	-232	-0-	172	1	1766	2	Y	-0-					-0-
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	82	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	86	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	130	1	1413	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	971	-0-	-345	-0-	84	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1005	-0-	-452	-0-	89	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	810	-0-	-690	-0-	72	1	738	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	190	1	2188	2	Y	-0-					-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	204	1	2296	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	203	1	2203	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2186	-0-	-26	-0-	189	1	1997	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	213	1	2188	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	208	1	2130	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3615	-0-	-285	-0-	289	1	3326	2	Y	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	316	1	3550	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3243	-0-	-694	-0-	274	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2656	-0-	-900	-0-	230	1	2426	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3170	-0-	-767	-0-	281	1	2889	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3396	-0-	-354	-0-	303	1	3093	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	248	1	2847	2	Y	-0-					161
12	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	260	1	2920	2	Y	-0-					161
01	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	267	1	2893	2	Y	-0-					161
02	2856	X	2816	-0-	-40	-0-	244	1	2572	2	Y	-0-					161
03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	275	1	2821	2	Y	-0-					161
04	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	267	1	2725	2	Y	-0-					161

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
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	136	1	1559	2	Y	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	143	1	1609	2	Y	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	149	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	140	1	1475	2	Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	160	1	1649	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	150	1	1537	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	170	1	1958	2	Y	-0-					23
12	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	178	1	2001	2	Y	-0-					23
01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	178	1	1927	2	Y	-0-					23
02	1988	N	1903	-0-	-85	-0-	165	1	1738	2	Y	-0-					23
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	187	1	1918	2	Y	-0-					23
*04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	182	1	1863	2	Y	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4228	-0-	-212	-0-	192	1	4036	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	173	1	4231	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	183	1	4121	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3904	-0-	-100	-0-	149	1	3755	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	149	1	4162	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	148	1	3864	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	70	1	1472	2	Y	-0-					55
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	67	1	1635	2	Y	-0-					55
01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	69	1	1555	2	Y	-0-	55	1			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	59	1	1479	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	55	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	56	1	1458	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	236	1	2714	2	Y	-0-					-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	279	1	3136	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	271	1	2938	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2855	-0-	-169	-0-	247	1	2608	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	264	1	2708	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	262	1	2675	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	289	1	3323	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	296	1	3327	2	Y	39	29	1			10
							43	9									
01	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	291	1	3149	2	Y	37	32	1			15
							41	9									
02	3388	X	3233	-0-	-155	-0-	277	1	2914	2	Y	38	39	1			14
							42	9									
03	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	287	1	2945	2	Y	42	49	1			7
							46	9									
04	3630	X	3160	-0-	-470	-0-	280	1	2857	2	Y	21	26	1			2
							23	9									

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	176	1	2025	2	Y	-0-					64
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	200	1	2253	2	Y	79	78	1			65
							87	9									
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	227	1	2464	2	Y	-0-					65
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	208	1	2191	2	Y	-0-					65
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	241	1	2476	2	Y	136	174	1			27
							150	9									
*04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	241	1	2459	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1			3

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	190	1	2186	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	197	1	2214	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	199	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2176	-0-	-36	-0-	189	1	1987	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	204	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	201	1	2055	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	282	1	2422	2	Y	107					140
							118	9									
12	3193	X	2413	-0-	-780	-0-	223	1	2190	2	Y	-0-					140
01	3193	X	2136	-0-	-1057	-0-	225	1	1911	2	Y	-0-					140
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	268	1	2289	2	Y	-0-					140
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	308	1	2421	2	Y	-0-					140
*04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	336	1	2513	2	Y	-0-					140

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	210	1	2417	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	211	1	2379	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	215	1	2333	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2296	-0-	-84	-0-	199	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	228	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	228	1	2325	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	2	Y	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	225	1	2536	2	Y	-0-					-0-
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	242	1	2624	2	Y	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	223	1	2355	2	Y	-0-					-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	253	1	2596	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2433	-0-	-327	-0-	217	1	2216	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	945	2	Y	20					104
							22	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	96	1	1075	2	Y	25	103	1			26
							28	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	106	1	1152	2	Y	-0-					26
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	100	1	1055	2	Y	-0-					26
03	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	91	1	939	2	Y	-0-					26
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	98	1	1005	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	128	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	144	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	159	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	125	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	162	1	1665	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	159	1	1624	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	124	1	1425	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	117	1	1318	2	Y	22	17	1			6
							24	9									
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	119	1	1285	2	Y	34	27	1			13
							37	9									
02	1484	N	978	-0-	-506	-0-	82	1	861	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
03	1457	N	463	-0-	-994	-0-	41	1	419	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	72	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	46	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	998	-0-	-645	-0-	42	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	816	-0-	-640	-0-	31	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	813	-0-	-365	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	741	-0-	-219	-0-	27	1	714	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	282	1	3242	2	Y	17	153	1			25
							19	9									
12	3658	X	3623	-0-	-35	-0-	289	1	3251	2	Y	75					100
							83	9									
01	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	270	1	2924	2	Y	98	173	1			25
							108	9									
02	3276	X	2592	-0-	-684	-0-	223	1	2351	2	Y	16					41
							18	9									
03	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	291	1	2987	2	Y	21					62
							23	9									
04	3510	X	2968	-0-	-542	-0-	262	1	2675	2	Y	28					90
							31	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	107	1	1227	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
12	1364	X	1229	-0-	-135	-0-	100	1	1121	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	123	1	1332	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
02	1260	X	1005	-0-	-255	-0-	87	1	914	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	141	1	1448	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	1410	X	1164	-0-	-246	-0-	102	1	1042	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	237	1	2729	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	249	1	2799	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	256	1	2772	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2728	-0-	-72	-0-	236	1	2492	2	Y	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	286	1	2942	2	Y	-0-					-0-
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	298	1	3041	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	1959	-0-	-1641	-0-	100	1	1814	2	Y	41	130	1			59
							45	9									
12	3720	X	337	-0-	-3383	-0-	46	1	234	2	Y	52	1	8			110
							57	9									
01	3162	X	1849	-0-	-1313	-0-	135	1	1714	2	Y	-0-					110
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	141	1	2514	2	Y	72	150	1			32
							79	9									
03	2015	X	827	-0-	-1188	-0-	82	1	736	2	Y	8					40
							9	9									
*04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	131	1	2535	2	Y	56	2	8			94
							62	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	986	2	Y	-0-					35
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	101	1	1137	2	Y	-0-					35
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	98	1	1057	2	Y	-0-					35
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	86	1	905	2	Y	-0-					35
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	113	1	1163	2	Y	-0-					35
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	99	1	1008	2	Y	-0-					35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1994	-0-	-106	-0-	158	1	1819	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
12	2139	X	1927	-0-	-212	-0-	156	1	1759	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
01	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	172	1	1868	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
02	1848	X	1705	-0-	-143	-0-	147	1	1549	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	184	1	1892	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	1980	X	1958	-0-	-22	-0-	172	1	1762	2	Y	22	20	1			5
							24	9									

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	256	1	2943	2	Y	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	270	1	3032	2	Y	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	274	1	2965	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2672	-0-	-324	-0-	232	1	2440	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	293	1	3005	2	Y	-0-					-0-
*04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	294	1	3002	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
11	2430	X	2299	-0-	-131	-0-	62	1	2236	2	N	1	1	8			182
							1	9									
12	2604	X	2414	-0-	-190	-0-	68	1	2328	2	N	16	166	1	1	8	31
							18	9									
01	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	65	1	2322	2	N	3	3	8			31
							3	9									
02	2352	X	1940	-0-	-412	-0-	70	1	1870	2	N	-0-					31
03	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	86	1	2122	2	N	-0-					31
04	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	91	1	1966	2	N	11	2	8			40
							12	9									

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	159	1	1827	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	156	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	154	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1821	-0-	-27	-0-	158	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	172	1	1767	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1910	-0-	-70	-0-	170	1	1740	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1124	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	98	1	1107	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	98	1	1066	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	91	1	955	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	101	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	94	1	959	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	924	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	243	1	2737	2	Y	37	26	1			12
							41	9									
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	177	1	1914	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
02	2268	X	2036	-0-	-232	-0-	175	1	1849	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
03	3007	X	1796	-0-	-1211	-0-	158	1	1624	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
04	2910	X	2140	-0-	-770	-0-	189	1	1927	2	Y	22	20	1			6
							24	9									

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	118	1	1355	2	Y	-0-					27
12	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	134	1	1504	2	Y	-0-					27
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	140	1	1513	2	Y	-0-					27
02	1372	N	1019	-0-	-353	-0-	88	1	931	2	Y	-0-					27
03	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	119	1	1218	2	Y	-0-					27
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	144	1	1470	2	Y	-0-					27

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	171	1	1968	2	Y	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	184	1	2068	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2144	-0-	-57	-0-	181	1	1963	2	Y	-0-					-0-
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	173	1	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2261	-0-	-2	-0-	201	1	2060	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2106	-0-	-84	-0-	188	1	1918	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	212	1	2440	2	Y	-0-					49
12	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	226	1	2546	2	Y	-0-					49
01	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	228	1	2470	2	Y	-0-					49
02	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	207	1	2178	2	Y	-0-					49
03	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	237	1	2431	2	Y	-0-					49
04	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	225	1	2304	2	Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	7	1	85	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	65	45	1			20
							72	9									
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-	20	1			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	8	1	83	2	Y	29	25	1			6
							32	9									
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	15	18	1			3
							17	9									

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3189	-0-	189	189	330	1	2835	2	N	22					102
							24	9									
12	3100	N	3001	-0-	-99	90	277	1	2723	2	N	1	1	8			102
							1	9									
01	3038	N	2726	-0-	-312	-0-	284	1	2410	2	N	29	1	8			130
							32	9									
02	2744	X	2334	-0-	-410	-0-	243	1	2073	2	N	16	1	8			145
							18	9									
03	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	278	1	2185	2	N	17	2	8			160
							19	9									
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	273	1	2038	2	N	9					169
							10	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2773	-0-	-347	-0-	222	1	2551	2	Y	-0-					27
12	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	225	1	2531	2	Y	-0-					27
01	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	245	1	2652	2	Y	-0-					27
02	2968	X	2478	-0-	-490	-0-	215	1	2263	2	Y	-0-					27
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	266	1	2737	2	Y	-0-					27
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	265	1	2705	2	Y	-0-					27

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2612	-0-	-388	1062	209	1	2403	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2660	-0-	-440	622	217	1	2443	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2695	-0-	-405	217	226	1	2449	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
02	2800	N	2629	-0-	-171	46	221	1	2331	2	Y	70	53	1			23
							77	9									
03	2807	N	2761	-0-	-46	-0-	238	1	2450	2	Y	66	74	1			15
							73	9									
04	2610	N	2443	-0-	-167	-0-	212	1	2164	2	Y	61	64	1			12
							67	9									

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	159	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	163	1	1836	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	166	1	1804	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1748	-0-	-100	-0-	151	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	170	1	1749	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	166	1	1695	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	372	1	4280	2	Y	-0-	30	1			-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	457	1	5142	2	Y	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	448	1	4856	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4211	-0-	-269	-0-	365	1	3846	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4861	-0-	-750	-0-	423	1	4348	2	Y	82	47	1			35
							90	9									
04	5430	X	4946	-0-	-484	-0-	441	1	4505	2	Y	-0-					35

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	185	1	2129	2	Y	-0-					27
12	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	194	1	2178	2	Y	-0-					27
01	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	201	1	2177	2	Y	-0-					27
02	2156	N	2136	-0-	-20	-0-	185	1	1951	2	Y	-0-					27
03	2387	N	1972	-0-	-415	-0-	175	1	1797	2	Y	-0-					27
*04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	227	1	2324	2	Y	-0-					27

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	239	1	2751	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
12	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	248	1	2795	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
01	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	249	1	2700	2	Y	48	36	1			21
							53	9									
02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	240	1	2529	2	Y	49	47	1			23
							54	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	279	1	2862	2	Y	47	56	1			14
							52	9									
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	273	1	2793	2	Y	43	45	1			12
							47	9									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

11	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	85	1	982	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	88	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	81	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	87	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	916	-0-	-104	-0-	82	1	834	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	225	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	232	1	2609	2	Y	-0-					-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	244	1	2647	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2550	-0-	-82	-0-	221	1	2329	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	245	1	2520	2	Y	-0-					-0-
*04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	253	1	2581	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2678	-0-	-592	-0-	208	1	2393	2	Y	70	69	1			9
							77	9									
12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	212	1	2382	2	Y	43	34	1			18
							47	9									
01	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	231	1	2508	2	Y	19	23	1			14
							21	9									
02	2632	X	2574	-0-	-58	-0-	221	1	2332	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
03	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	240	1	2466	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	265	1	2711	2	Y	17	18	1			5
							19	9									

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5534	-0-	-1006	-0-	433	1	4971	2	Y	118	116	1			7
							130	9									
12	6758	X	3400	-0-	-3358	-0-	269	1	3022	2	Y	99	76	1			30
							109	9									
01	6758	X	6578	-0-	-180	-0-	542	1	5869	2	Y	152	122	1			60
							167	9									
02	5936	X	5817	-0-	-119	-0-	494	1	5206	2	Y	106	119	1			47
							117	9									
03	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	344	1	3534	2	Y	101	127	1			21
							111	9									
04	6360	X	3760	-0-	-2600	-0-	325	1	3319	2	Y	105	109	1			17
							116	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
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	121	1	1392	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	127	1	1425	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	130	1	1405	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1428	N	1378	-0-	-50	-0-	119	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	130	1	1332	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	127	1	1298	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
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	106	1	1218	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	108	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	117	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	115	1	1177	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	236	1	2713	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
12	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	243	1	2737	2	Y	27	21	1			8
							30	9									
01	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	246	1	2665	2	Y	31	26	1			13
							34	9									
02	2772	X	2627	-0-	-145	-0-	228	1	2399	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	257	1	2644	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	257	1	2630	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	2	N	-0-					110
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	166	1	1864	2	N	1	1	8			110
							1	9									
01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	170	1	1844	2	N	3	3	8			110
							3	9									
02	1848	X	1790	-0-	-58	-0-	155	1	1634	2	N	1	1	8			110
							1	9									
03	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	179	1	1844	2	N	-0-					110
04	1980	X	1956	-0-	-24	-0-	174	1	1781	2	N	1	1	8			110
							1	9									

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

11	3300	X	1900	-0-	-1400	-0-	389	1	1509	2	N	2					30
							2	9									
12	2542	X	2050	-0-	-492	-0-	433	1	1607	2	N	9	2	8			37
							10	9									
01	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	432	1	1470	2	N	11	1	8			47
							12	9									
02	2016	X	1952	-0-	-64	-0-	466	1	1483	2	N	3	3	8			47
							3	9									
03	2232	X	2020	-0-	-212	-0-	447	1	1573	2	N	-0-					47
*04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	473	1	1563	2	N	2	2	8			47
							2	9									

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

11	3000	N	5740	-0-	2740	2740	456	1	5244	2	Y	36	25	1			11
							40	9									
12	3100	N	3779	-0-	679	3419	308	1	3471	2	Y	-0-					11
01	3100	N	3001	-0-	-99	3320	254	1	2747	2	Y	-0-					11
02	5819	X	2499	-0-	-3320	-0-	217	1	2282	2	Y	-0-					11
03	5921	X	3781	-0-	-2140	-0-	335	1	3437	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
04	5730	X	3370	-0-	-2360	-0-	300	1	3070	2	Y	-0-					9

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	34	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	36	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	33	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2135	-0-	-1015	-0-	57	1	2078	2	N	-0-					118
12	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	73	1	2497	2	N	1	1	8			118
							1	9									
01	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	68	1	2432	2	N	5	5	8			118
							6	9									
02	2604	X	2355	-0-	-249	-0-	85	1	2269	2	N	1	1	8			118
							1	9									
03	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	96	1	2367	2	N	1	1	8			118
							1	9									
04	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	107	1	2320	2	N	3	1	8			120
							3	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	278	1	3189	2	Y	-0-					25
12	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	278	1	3131	2	Y	-0-					25
01	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	271	1	2933	2	Y	-0-					25
02	3416	X	3111	-0-	-305	-0-	270	1	2841	2	Y	-0-					25
03	3782	X	3317	-0-	-465	-0-	294	1	3023	2	Y	-0-					25
04	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	297	1	3035	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	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

11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	474	1	1922	2	N	10					144
							11	9									
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	496	1	2010	2	N	6					150
							7	9									
01	2449	X	2117	-0-	-332	-0-	439	1	1664	2	N	13	1	8			162
							14	9									
02	2240	X	2105	-0-	-135	-0-	408	1	1678	2	N	17					179
							19	9									
03	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	480	1	1795	2	N	8					187
							9	9									
04	2430	X	1653	-0-	-777	-0-	1638	2	15	9	N	14	23	7	1	8	177

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	496	1	2012	2	N	20					151
							22	9									
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	524	1	2121	2	N	12	128	1			35
							13	9									
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	494	1	1873	2	N	13	1	8			47
							14	9									
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	468	1	1923	2	N	22					69
							24	9									
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	531	1	1985	2	N	22					91
							24	9									
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1870	2	22	9	N	20	1	7			110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

11	2820	X	1978	-0-	-842	-0-	244	1	1734	2	Y	-0-					28
12	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	258	1	2406	2	Y	-0-					28
01	2852	X	1837	-0-	-1015	-0-	200	1	1633	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
02	2464	X	1924	-0-	-540	-0-	220	1	1700	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
03	2728	X	303	-0-	-2425	-0-	46	1	257	2	Y	-0-					28
04	2580	X	2058	-0-	-522	-0-	210	1	1848	2	Y	-0-					28

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

11	2760	X	1985	-0-	-775	-0-	407	1	1578	2	N	-0-					144
12	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	480	1	1786	2	N	4	4	8			144
							4	9									
01	2356	X	1869	-0-	-487	-0-	424	1	1444	2	N	1	1	8			144
							1	9									
02	2128	X	1414	-0-	-714	-0-	337	1	1074	2	N	3	3	8			144
							3	9									
03	2356	X	1114	-0-	-1242	-0-	247	1	867	2	N	-0-					144
04	2190	X	1552	-0-	-638	-0-	360	1	1192	2	N	-0-					144

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

11	2220	N	1881	-0-	-339	-0-	151	1	1730	2	Y	-0-					120
12	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	148	1	1667	2	Y	-0-					120
01	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	146	1	1582	2	Y	-0-					120
02	1764	N	1496	-0-	-268	-0-	130	1	1366	2	Y	-0-					120
03	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	144	1	1480	2	Y	-0-					120
04	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	139	1	1416	2	Y	-0-					120

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

11	105	N	23	-0-	-82	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					82
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					82
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					82
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					82
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	327	1	3761	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4137	-0-	-17	-0-	338	1	3799	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	343	1	3715	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3632	-0-	-176	-0-	315	1	3317	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	358	1	3677	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	346	1	3531	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2066	-0-	-64	-0-	165	1	1901	2	Y	-0-					167
12	2263	X	2170	-0-	-93	-0-	176	1	1980	2	Y	13					180
							14	9									
01	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	162	1	1751	2	Y	-0-					180
02	2044	X	1142	-0-	-902	-0-	99	1	1043	2	Y	-0-					180
03	2170	X	1447	-0-	-723	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					180
04	2100	X	2074	-0-	-26	-0-	181	1	1852	2	Y	37					217
							41	9									

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	146	1	1678	2	Y	-0-					27
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	150	1	1686	2	Y	-0-					27
01	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	152	1	1642	2	Y	-0-					27
02	1708	N	1585	-0-	-123	-0-	137	1	1448	2	Y	-0-					27
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	156	1	1598	2	Y	-0-					27
04	1740	N	1348	-0-	-392	-0-	120	1	1228	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	453	-0-	-177	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					28
12	651	X	231	-0-	-420	-0-	7	1	224	2	Y	-0-					28
01	651	X	341	-0-	-310	-0-	9	1	332	2	Y	-0-					28
02	420	X	110	-0-	-310	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					28
03	465	X	415	-0-	-50	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					28
04	450	X	89	-0-	-361	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	N	2	2	8			45
							2	9									
12	3534	X	3101	-0-	-433	-0-	122	1	2978	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	140	1	3166	2	N	8	8	8			45
							9	9									
02	3192	X	2977	-0-	-215	-0-	114	1	2861	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	110	1	3069	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	3210	X	3061	-0-	-149	-0-	113	1	2945	2	N	3	3	8			45
							3	9									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	179	1	2061	2	Y	57	181	1			25
							63	9									
12	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	187	1	2099	2	Y	-0-					25
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	189	1	2053	2	Y	54					79
							59	9									
02	2156	X	2034	-0-	-122	-0-	176	1	1858	2	Y	-0-					79
03	2387	X	2239	-0-	-148	-0-	199	1	2040	2	Y	-0-					79
04	2310	X	2278	-0-	-32	-0-	199	1	2029	2	Y	45					124
							50	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1752	-0-	-78	-0-	89	1	1618	2	Y	41	48	1			22
							45	9									
12	2356	X	1046	-0-	-1310	-0-	171	1	875	2	Y	-0-					22
01	2356	X	756	-0-	-1600	-0-	54	1	689	2	Y	12					34
							13	9									
02	2128	X	776	-0-	-1352	-0-	41	1	735	2	Y	-0-	34	1			-0-
03	2046	X	1344	-0-	-702	-0-	135	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1619	-0-	-121	-0-	79	1	1540	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	216	1	2480	2	Y	-0-					-0-
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	226	1	2538	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	225	1	2434	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2320	-0-	-200	-0-	201	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	232	1	2383	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	223	1	2279	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
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1206	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	106	1	1151	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	103	1	1081	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	111	1	1139	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	107	1	1094	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

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
11	3660	X	3141	-0-	-519	-0-	251	1	2890	2	Y	-0-					38
12	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	252	1	2838	2	Y	-0-					38
01	3565	X	2981	-0-	-584	-0-	252	1	2729	2	Y	-0-					38
02	3164	X	2592	-0-	-572	-0-	225	1	2367	2	Y	-0-					38
03	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	235	1	2410	2	Y	-0-					38
04	3150	X	1893	-0-	-1257	-0-	169	1	1724	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
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	193	1	2212	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	200	1	2255	2	Y	22	17	1			7
							24	9									
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	207	1	2247	2	Y	34	27	1			14
							37	9									
02	2268	N	2259	-0-	-9	-0-	192	1	2028	2	Y	35	34	1			15
							39	9									
03	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	214	1	2196	2	Y	33	40	1			8
							36	9									
04	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	202	1	2067	2	Y	30	32	1			6
							33	9									

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
11	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	250	1	2877	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	255	1	2865	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	259	1	2808	2	Y	19	14	1			10
							21	9									
02	3080	X	2822	-0-	-258	-0-	243	1	2558	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	279	1	2869	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	269	1	2746	2	Y	17	18	1			7
							19	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2559	-0-	-81	-0-	202	1	2325	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
12	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	207	1	2326	2	Y	27	21	1			8
							30	9									
01	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	211	1	2290	2	Y	40	32	1			16
							44	9									
02	2464	X	2420	-0-	-44	-0-	206	1	2175	2	Y	35	36	1			15
							39	9									
03	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	210	1	2162	2	Y	34	41	1			8
							37	9									
04	2550	X	1732	-0-	-818	-0-	151	1	1547	2	Y	31	33	1			6
							34	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
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	252	1	2892	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	265	1	2978	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	269	1	2918	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	255	1	2692	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	296	1	3045	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	297	1	3031	2	Y	3	4	1			1
							3	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
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	279	1	2393	2	N	34					60
							37	9									
12	3007	N	2292	-0-	-715	-0-	212	1	2080	2	N	-0-					60
01	2883	N	2354	-0-	-529	-0-	235	1	1999	2	N	109					169
							120	9									
02	2520	N	1946	-0-	-574	-0-	204	1	1742	2	N	-0-					169
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	272	1	2134	2	N	-0-					169
*04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	315	1	2356	2	N	-0-					169

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	257	1	2957	2	Y	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	292	1	3282	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	257	1	2787	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2934	-0-	-62	-0-	254	1	2680	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	272	1	2796	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	300	1	3063	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	152	1	1751	2	Y	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	172	1	1939	2	Y	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	183	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	161	1	1693	2	Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	187	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	181	1	1847	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
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1548	2	Y	-0-					29
12	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	159	1	1793	2	Y	-0-					29
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	161	1	1750	2	Y	-0-					29
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	144	1	1517	2	Y	-0-					29
03	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	154	1	1581	2	Y	-0-					29
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	168	1	1713	2	Y	-0-					29

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	590	1	821	2	N	36	1	8			197
							40	9									
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	958	1	1435	2	N	70	172	1	2	8	93
							77	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	956	1	1279	2	N	132	8	8			217
							145	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	858	1	1152	2	N	3	178	1	2	8	40
							3	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	771	1	884	2	N	146	1	8			185
							161	9									
04	1740	N	965	-0-	-775	-0-	34	1	885	2	N	42	191	1	3	8	33
							46	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
11	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	132	1	2771	2	N	-0-					45
12	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	114	1	2773	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	113	1	2548	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	2716	X	2503	-0-	-213	-0-	96	1	2407	2	N	-0-					45
03	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	102	1	2849	2	N	-0-					45
04	2910	X	2835	-0-	-75	-0-	104	1	2730	2	N	1	1	8			45
							1	9									

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3176	-0-	-514	-0-	254	1	2922	2	Y	-0-					80
12	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	281	1	3157	2	Y	-0-					80
01	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	286	1	3098	2	Y	-0-					80
02	3192	X	2910	-0-	-282	-0-	252	1	2658	2	Y	-0-					80
03	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	281	1	2892	2	Y	-0-					80
04	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	278	1	2840	2	Y	-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	266	1	3056	2	Y	-0-	36	1			-0-
12	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	276	1	3107	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	286	1	3096	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2991	-0-	-229	-0-	259	1	2732	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	295	1	3028	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	362	-0-	-2968	-0-	32	1	330	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	192	1	2208	2	Y	-0-					23
12	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	201	1	2261	2	Y	-0-					23
01	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	206	1	2228	2	Y	-0-					23
02	2240	N	2193	-0-	-47	-0-	190	1	2003	2	Y	-0-					23
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	216	1	2218	2	Y	-0-					23
04	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	208	1	2126	2	Y	-0-					23

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	190	1	2182	2	Y	-0-					59
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	208	1	2339	2	Y	143	175	1			27
							157	9									
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	229	1	2479	2	Y	-0-					27
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	215	1	2270	2	Y	-0-					27
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	238	1	2450	2	Y	169	169	1			27
							186	9									
*04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	224	1	2284	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	106	1	2225	2	N	-0-					50
12	2542	X	2434	-0-	-108	-0-	96	1	2338	2	N	-0-					50
01	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	102	1	2294	2	N	-0-					50
02	2184	N	2175	-0-	-9	-0-	83	1	2092	2	N	-0-					50
03	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	81	1	2259	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	78	1	2040	2	N	-0-					50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	104	1	2175	2	N	-0-					67
12	2356	X	2214	-0-	-142	-0-	87	1	2127	2	N	-0-					67
01	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	94	1	2118	2	N	3	3	8			67
							3	9									
02	2128	N	1958	-0-	-170	-0-	75	1	1883	2	N	-0-					67
03	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	75	1	2088	2	N	-0-					67
04	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	76	1	1990	2	N	2	2	8			67
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	87	1	1819	2	N	-0-					29
12	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	78	1	1905	2	N	-0-					29
01	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	83	1	1864	2	N	-0-					29
02	1792	N	1775	-0-	-17	-0-	68	1	1706	2	N	1	1	8			29
							1	9									
03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	67	1	1858	2	N	-0-					29
04	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					29

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
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	53	1	610	2	Y	-0-					55
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	2	Y	-0-					55
01	868	N	494	-0-	-374	-0-	42	1	452	2	Y	-0-					55
02	DLQ G-10		459	-0-	459	459	40	1	419	2	Y	-0-					55
03	1261	X	802	-0-	-459	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					55
04	660	X	572	-0-	-88	-0-	51	1	521	2	Y	-0-					55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	98	1	2061	2	N	-0-					82
12	2604	X	2222	-0-	-382	-0-	87	1	2135	2	N	-0-					82
01	2387	X	1736	-0-	-651	-0-	74	1	1662	2	N	-0-					82
02	2156	X	2077	-0-	-79	-0-	79	1	1997	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	2387	X	1857	-0-	-530	-0-	64	1	1793	2	N	-0-					82
04	2160	X	2123	-0-	-37	-0-	78	1	2044	2	N	1	1	8			82
							1	9									

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	244	1	2801	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	283	1	3188	2	Y	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	316	1	3422	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3146	-0-	-130	-0-	273	1	2873	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	304	1	3123	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	303	1	3099	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	211	1	2422	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	216	1	2428	2	Y	22	17	1			5
							24	9									
01	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	205	1	2224	2	Y	34	27	1			12
							37	9									
02	2492	X	2324	-0-	-168	-0-	198	1	2087	2	Y	35	34	1			13
							39	9									
03	2759	X	2221	-0-	-538	-0-	194	1	1991	2	Y	33	41	1			5
							36	9									
04	2670	X	2299	-0-	-371	-0-	202	1	2064	2	Y	30	32	1			3
							33	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	178	1	2046	2	Y	41	180	1			25
							45	9									
12	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	186	1	2095	2	Y	-0-					25
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	191	1	2069	2	Y	-0-					25
02	2128	N	2080	-0-	-48	-0-	176	1	1852	2	Y	47					72
							52	9									
03	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	197	1	2028	2	Y	-0-					72
04	2190	N	1849	-0-	-341	-0-	165	1	1684	2	Y	-0-					72

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
11	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	155	1	3246	2	N	1	1	8			90
							1	9									
12	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	144	1	3510	2	N	-0-					90
01	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	148	1	3335	2	N	5	5	8			90
							6	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	122	1	3075	2	N	1	1	8			90
							1	9									
03	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	123	1	3419	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	122	1	3192	2	N	2	2	8			90
							2	9									

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 232856 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2014

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
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	85	1	1786	2	N	-0-					62
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	81	1	1964	2	N	-0-					62
01	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	74	1	1674	2	N	-0-					62
02	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	59	1	1476	2	N	-0-					62
03	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	50	1	1394	2	N	-0-					62
04	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	48	1	1263	2	N	-0-					62

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
11	3690	X	2361	-0-	-1329	-0-	107	1	2254	2	N	-0-					60
12	3689	X	2463	-0-	-1226	-0-	97	1	2366	2	N	-0-					60
01	3565	X	2437	-0-	-1128	-0-	103	1	2334	2	N	-0-					60
02	DLQ	G-10	2842	-0-	2842	2842	109	1	2733	2	N	-0-					60
03	5675	X	2833	-0-	-2842	-0-	98	1	2735	2	N	-0-					60
*04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	101	1	2641	2	N	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	965	-0-	-775	-0-	77	1	888	2	Y	-0-					99
12	1674	X	1624	-0-	-50	-0-	130	1	1463	2	Y	28					127
							31	9									
01	1519	X	1073	-0-	-446	-0-	89	1	962	2	Y	20					147
							22	9									
02	1372	X	762	-0-	-610	-0-	66	1	693	2	Y	3					150
							3	9									
03	1612	X	920	-0-	-692	-0-	82	1	837	2	Y	1					151
							1	9									
04	1560	X	468	-0-	-1092	-0-	42	1	426	2	Y	-0-					151

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	115	1	1297	2	Y	27	21	1			8
							30	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	115	1	1252	2	Y	31	26	1			13
							34	9									
02	1288	N	1157	-0-	-131	-0-	100	1	1057	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	119	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	117	1	1195	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
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	927	1	563	2	N	11	175	1			36
							12	9									
12	1550	X	1126	-0-	-424	-0-	678	1	448	2	N	-0-					36
01	1488	X	975	-0-	-513	-0-	645	1	330	2	N	-0-					36
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	863	1	575	2	N	-0-					36
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	918	1	514	2	N	-0-					36
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	914	1	370	2	N	-0-					36

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	139	1	2917	2	N	-0-					97
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	133	1	3255	2	N	-0-					97
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	148	1	3334	2	N	3	3	8			97
							3	9									
02	2856	X	2816	-0-	-40	-0-	108	1	2708	2	N	-0-					97
03	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	111	1	3086	2	N	-0-					97
*04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	149	1	3908	2	N	-0-					97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	61	1	1481	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	64	1	1435	2	N	5	5	8			25
							6	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	55	1	1379	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	51	1	1412	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	46	1	1212	2	N	2	2	8			25
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	136	1	1562	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	145	1	1630	2	Y	22	17	1			6
							24	9									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	2	Y	34	27	1			13
							37	9									
02	1596	N	1583	-0-	-13	-0-	134	1	1414	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	164	1	1687	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	155	1	1583	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

11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	1	1	8			100
							1	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	44	77	1			67
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					67
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	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

11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	Y	-0-					62
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	2	Y	-0-					62
01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	80	1	864	2	Y	-0-					62
02	924	X	886	-0-	-38	-0-	77	1	809	2	Y	-0-					62
03	1023	X	835	-0-	-188	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					62
04	990	X	927	-0-	-63	-0-	83	1	844	2	Y	-0-					62

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	126	1	1447	2	Y	53					142
							58	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	128	1	1445	2	Y	-0-					142
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	139	1	1508	2	Y	-0-					142
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	151	1	1596	2	Y	-0-					142
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	141	1	1446	2	Y	-0-					142
04	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	127	1	1302	2	Y	55					197
							61	9									

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

11	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	216	1	2483	2	Y	67					164
							74	9									
12	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	231	1	2600	2	Y	-0-					164
01	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	233	1	2524	2	Y	-0-					164
02	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	218	1	2292	2	Y	42					206
							46	9									
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	272	1	2794	2	Y	-0-					206
04	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	197	1	2011	2	Y	-0-					206

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	4380	X	4245	-0-	-135	-0-	193	1	4051	2	N	1	1	8			127
							1	9									
12	4526	X	4403	-0-	-123	-0-	173	1	4229	2	N	1	1	8			127
							1	9									
01	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	179	1	4052	2	N	4	4	8			127
							4	9									
02	4060	X	3881	-0-	-179	-0-	148	1	3732	2	N	1	1	8			127
							1	9									
03	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	147	1	4103	2	N	2	2	8			127
							2	9									
04	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	150	1	3912	2	N	1	1	8			127
							1	9									

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
11	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	100	1	2105	2	N	-0-					80
12	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	89	1	2175	2	N	-0-					80
01	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	104	1	2347	2	N	-0-					80
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	99	1	2483	2	N	-0-					80
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	99	1	2754	2	N	-0-					80
*04	3000	N	3123	-0-	123	123	115	1	3008	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
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	76	1	870	2	Y	-0-					19
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	82	1	921	2	Y	-0-					19
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	82	1	888	2	Y	-0-					19
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	74	1	782	2	Y	-0-					19
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	83	1	856	2	Y	-0-					19
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	81	1	825	2	Y	-0-					19

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
11	3660	X	3649	-0-	-11	-0-	166	1	3483	2	N	-0-					112
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	152	1	3713	2	N	-0-					112
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	163	1	3685	2	N	4	4	8			112
							4	9									
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	126	1	3184	2	N	-0-					112
03	3875	X	3830	-0-	-45	-0-	132	1	3697	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	3750	X	3368	-0-	-382	-0-	124	1	3244	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
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	97	1	2036	2	N	1	1	8			41
							1	9									
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	80	1	1963	2	N	-0-					41
01	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	74	1	1673	2	N	2	2	8			41
							2	9									
02	1988	X	1650	-0-	-338	-0-	63	1	1587	2	N	-0-					41
03	2201	X	1701	-0-	-500	-0-	59	1	1642	2	N	-0-					41
04	2130	X	1668	-0-	-462	-0-	61	1	1607	2	N	-0-					41

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
11	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	117	1	2463	2	N	1	1	8			55
							1	9									
12	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	104	1	2539	2	N	-0-					55
01	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	101	1	2292	2	N	4	4	8			55
							4	9									
02	2436	X	2209	-0-	-227	-0-	84	1	2124	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	85	1	2367	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	2580	X	2416	-0-	-164	-0-	89	1	2326	2	N	1	1	8			55
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

11	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	125	1	2620	2	N	-0-					53
12	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	100	1	2445	2	N	-0-					53
01	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	107	1	2406	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	2576	X	2189	-0-	-387	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					53
03	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	87	1	2427	2	N	-0-					53
04	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	90	1	2343	2	N	1	1	8			53
							1	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

11	3900	X	2413	-0-	-1487	-0-	964	1	1321	2	N	116	179	1	3	8	111
							128	9									
12	3100	X	2328	-0-	-772	-0-	904	1	1368	2	N	51	2	8			160
							56	9									
01	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	902	1	1367	2	N	186	163	1	23	8	160
							205	9									
02	2240	X	1026	-0-	-1214	-0-	834	1	60	2	N	120	179	1	5	8	96
							132	9									
03	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	977	1	1315	2	N	149	169	1	6	8	70
							164	9									
*04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	1104	1	3126	2	N	98	8	8			160
							108	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	115	1	2419	2	N	1	1	8			2
							1	9									
12	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	99	1	2412	2	N	-0-					2
01	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	107	1	2407	2	N	6	6	8			2
							7	9									
02	2380	X	2332	-0-	-48	-0-	89	1	2243	2	N	-0-					2
03	2635	X	2508	-0-	-127	-0-	87	1	2421	2	N	-0-					2
04	2550	X	2344	-0-	-206	-0-	86	1	2256	2	N	2	2	8			2
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3481	-0-	-389	-0-	158	1	3323	2	N	-0-					84
12	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	145	1	3539	2	N	-0-					84
01	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	154	1	3472	2	N	2	2	8			84
							2	9									
02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	129	1	3242	2	N	-0-					84
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	129	1	3594	2	N	-0-					84
*04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	132	1	3445	2	N	1	1	8			84
							1	9									

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2553	-0-	-27	-0-	199	1	2289	2	Y	59					107
							65	9									
12	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	206	1	2321	2	Y	-0-					107
01	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	207	1	2245	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
02	2380	X	2207	-0-	-173	-0-	190	1	2002	2	Y	14	14	8			107
							15	9									
03	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	216	1	2216	2	Y	-0-					107
04	2550	X	1926	-0-	-624	-0-	167	1	1709	2	Y	45					152
							50	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	106	1	1221	2	Y	12	107	1			25
							13	9									
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	111	1	1246	2	Y	-0-					25
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	115	1	1246	2	Y	-0-					25
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	100	1	1056	2	Y	-0-					25
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	118	1	1213	2	Y	-0-					25
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	238	1	2738	2	Y	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	243	1	2733	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	249	1	2702	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	239	1	2516	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	288	1	2955	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	288	1	2947	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	327	1	3757	2	Y	-0-					-0-
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	348	1	3914	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
01	4247	X	4075	-0-	-172	-0-	343	1	3719	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	3836	X	3702	-0-	-134	-0-	319	1	3364	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
03	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	357	1	3666	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
04	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	362	1	3695	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	115	1	1326	2	Y	-0-					54
12	1519	X	1451	-0-	-68	-0-	115	1	1289	2	Y	43					97
							47	9									
01	1550	X	1245	-0-	-305	-0-	105	1	1140	2	Y	-0-					97
02	1344	N	1117	-0-	-227	-0-	97	1	1020	2	Y	-0-					97
03	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	114	1	1171	2	Y	-0-					97
04	1200	N	867	-0-	-333	-0-	74	1	752	2	Y	37					134
							41	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	250	1	5243	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	5921	X	5716	-0-	-205	-0-	225	1	5490	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	5735	X	5614	-0-	-121	-0-	238	1	5369	2	N	6	6	8			47
							7	9									
02	5152	X	5113	-0-	-39	-0-	195	1	4917	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	191	1	5335	2	N	-0-					47
04	5520	X	5095	-0-	-425	-0-	187	1	4906	2	N	2	2	8			47
							2	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5500	-0-	-410	-0-	250	1	5249	2	N	1	1	8			50
							1	9									
12	6107	X	5586	-0-	-521	-0-	220	1	5365	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	6107	X	5295	-0-	-812	-0-	224	1	5065	2	N	5	5	8			50
							6	9									
02	5432	X	4891	-0-	-541	-0-	187	1	4703	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	5890	X	5433	-0-	-457	-0-	188	1	5244	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	194	1	5082	2	N	2	2	8			50
							2	9									

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	214	1	2460	2	Y	-0-					-0-
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	222	1	2503	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	221	1	2394	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2298	-0-	-194	-0-	199	1	2099	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	1811	-0-	-917	-0-	161	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	1338	-0-	-1182	-0-	119	1	1219	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	264	1	3031	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	272	1	3064	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	289	1	3137	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
02	3080	X	2768	-0-	-312	-0-	238	1	2505	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
03	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	263	1	2699	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
04	3330	X	2825	-0-	-505	-0-	249	1	2548	2	Y	25	24	1			6
							28	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1358	-0-	-172	-0-	109	1	1249	2	Y	-0-					23
12	1581	X	1262	-0-	-319	-0-	100	1	1131	2	Y	28					51
							31	9									
01	1581	X	1298	-0-	-283	-0-	110	1	1188	2	Y	-0-					51
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	129	1	1359	2	Y	-0-					51
03	1426	X	1182	-0-	-244	-0-	105	1	1077	2	Y	-0-					51
04	1350	X	1282	-0-	-68	-0-	114	1	1168	2	Y	-0-					51

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	164	1	1882	2	Y	-0-					76
12	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	169	1	1902	2	Y	-0-					76
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	171	1	1855	2	Y	-0-					76
02	1904	N	1884	-0-	-20	-0-	163	1	1721	2	Y	-0-					76
03	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	180	1	1846	2	Y	-0-					76
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	173	1	1772	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1614	-0-	-216	-0-	42	1	1521	2	Y	46	67	1			35
							51	9									
12	1891	X	1442	-0-	-449	-0-	41	1	1401	2	Y	-0-					35
01	1891	X	304	-0-	-1587	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					35
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					35
03	1674	X	81	-0-	-1593	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	35	1			-0-
04	1620	X	272	-0-	-1348	-0-	3	1	54	2	Y	195	182	1			13
							215	9									

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
11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	380	1	1541	2	N	12					120
							13	9									
12	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	375	1	1520	2	N	4	60	1			64
							4	9									
01	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	372	1	1410	2	N	4	1	8			67
							4	9									
02	1792	N	1743	-0-	-49	-0-	339	1	1395	2	N	8					75
							9	9									
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	384	1	1437	2	N	9					84
							10	9									
04	1740	N	1425	-0-	-315	-0-	1416	2	9	9	N	8					92

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
11	4560	X	2385	-0-	-2175	-0-	64	1	2321	2	N	-0-					128
12	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	72	1	2477	2	N	-0-					128
01	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	71	1	2521	2	N	2	2	8			128
							2	9									
02	2772	X	2169	-0-	-603	-0-	78	1	2091	2	N	-0-					128
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	104	1	2563	2	N	-0-					128
04	2520	X	1155	-0-	-1365	-0-	51	1	1103	2	N	1	1	8			128
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	274	1	3151	2	Y	54	185	1			75
							59	9									
12	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	290	1	3259	2	Y	-0-					75
01	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	288	1	3121	2	Y	66					141
							73	9									
02	3276	X	3058	-0-	-218	-0-	265	1	2793	2	Y	-0-					141
03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	298	1	3064	2	Y	-0-					141
04	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	290	1	2963	2	Y	65					206
							72	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2351	-0-	-229	-0-	107	1	2244	2	N	-0-					62
12	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	97	1	2361	2	N	-0-					62
01	2542	X	2313	-0-	-229	-0-	98	1	2212	2	N	3	3	8			62
							3	9									
02	2184	N	1963	-0-	-221	-0-	75	1	1888	2	N	-0-					62
03	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	81	1	2258	2	N	-0-					62
04	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	83	1	2165	2	N	1	1	8			62
							1	9									

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	159	1	1822	2	Y	-0-					40
12	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	162	1	1826	2	Y	-0-					40
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	165	1	1787	2	Y	-0-					40
02	1848	N	1762	-0-	-86	-0-	153	1	1609	2	Y	-0-					40
03	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	172	1	1767	2	Y	-0-					40
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	165	1	1686	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2021	-0-	-289	-0-	92	1	1928	2	N	1	1	8			81
							1	9									
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	83	1	2025	2	N	-0-					81
01	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	89	1	2002	2	N	4	4	8			81
							4	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	72	1	1825	2	N	1	1	8			81
							1	9									
03	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	72	1	2008	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	74	1	1943	2	N	-0-					81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	209	1	4393	2	N	1	1	8			42
							1	9									
12	4805	X	4753	-0-	-52	-0-	187	1	4566	2	N	-0-					42
01	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	190	1	4288	2	N	5	5	8			42
							6	9									
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	170	1	4290	2	N	-0-					42
03	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	154	1	4305	2	N	-0-					42
04	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	163	1	4255	2	N	1	1	8			42
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	170	1	3568	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	151	1	3675	2	N	-0-					45
01	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	154	1	3469	2	N	5	5	8			45
							6	9									
02	3640	X	3286	-0-	-354	-0-	126	1	3160	2	N	-0-					45
03	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	129	1	3595	2	N	-0-					45
04	3750	X	3478	-0-	-272	-0-	128	1	3349	2	N	1	1	8			45
							1	9									

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3769	-0-	-41	-0-	171	1	3597	2	N	1	1	8			139
							1	9									
12	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	149	1	3642	2	N	-0-					139
01	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	155	1	3500	2	N	3	3	8			139
							3	9									
02	3528	X	3095	-0-	-433	-0-	118	1	2976	2	N	1	1	8			139
							1	9									
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	136	1	3796	2	N	-0-					139
04	3780	X	3775	-0-	-5	-0-	139	1	3635	2	N	1	1	8			139
							1	9									

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2563	-0-	-587	-0-	117	1	2446	2	N	-0-					106
12	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	126	1	3070	2	N	-0-					106
01	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	127	1	2859	2	N	3	3	8			106
							3	9									
02	2716	X	2449	-0-	-267	-0-	94	1	2355	2	N	-0-					106
03	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	101	1	2831	2	N	-0-					106
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	89	1	2335	2	N	-0-					106

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	146	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	150	1	1206	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	153	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	210	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	9	-0-	-1161	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3611	-0-	-169	-0-	164	1	3446	2	N	1	1	8			173
							1	9									
12	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	145	1	3544	2	N	1	1	8			173
							1	9									
01	3844	X	3069	-0-	-775	-0-	130	1	2932	2	N	6	6	8			173
							7	9									
02	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	113	1	2834	2	N	2	2	8			173
							2	9									
03	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	121	1	3373	2	N	2	2	8			173
							2	9									
04	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	116	1	3042	2	N	1	1	8			173
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2328	-0-	-282	-0-	106	1	2222	2	N	-0-					133
12	2697	X	2177	-0-	-520	-0-	86	1	2090	2	N	1	1	8			133
							1	9									
01	2697	X	1985	-0-	-712	-0-	84	1	1894	2	N	6	6	8			133
							7	9									
02	2408	X	1776	-0-	-632	-0-	68	1	1707	2	N	1	1	8			133
							1	9									
03	2573	X	1912	-0-	-661	-0-	66	1	1845	2	N	1	1	8			133
							1	9									
04	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	74	1	1947	2	N	1	1	8			133
							1	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	133	1	2802	2	Y	-0-					4
12	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	117	1	2846	2	Y	-0-					4
01	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	116	1	2610	2	Y	-0-					4
02	2884	X	2391	-0-	-493	-0-	91	1	2300	2	Y	-0-					4
03	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	94	1	2622	2	Y	-0-					4
04	2940	X	2660	-0-	-280	-0-	98	1	2562	2	Y	-0-					4

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
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	247	1	2146	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	263	1	2120	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	286	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1035	-0-	-1205	-0-	149	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2298	-0-	-182	-0-	103	1	2195	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	100	1	2243	2	Y	-0-					-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
11	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	272	1	2361	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	340	1	2735	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2511	X	2452	-0-	-59	-0-	308	1	2123	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
02	2464	X	2056	-0-	-408	-0-	296	1	1758	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	114	1	2429	2	Y	45					46
							50	9									
04	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	95	1	2153	2	Y	2	29	1			19
							2	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2740	-0-	-680	-0-	125	1	2615	2	N	-0-					131
12	3534	X	2908	-0-	-626	-0-	114	1	2793	2	N	1	1	8			131
							1	9									
01	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	131	1	2949	2	N	7	7	8			131
							8	9									
02	2996	X	2818	-0-	-178	-0-	108	1	2709	2	N	1	1	8			131
							1	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	110	1	3057	2	N	1	1	8			131
							1	9									
04	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	104	1	2709	2	N	2	2	8			131
							2	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	92	1	1936	2	N	1	1	8			114
							1	9									
12	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	81	1	1965	2	N	-0-					114
01	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	83	1	1868	2	N	4	4	8			114
							4	9									
02	1904	N	1779	-0-	-125	-0-	68	1	1710	2	N	1	1	8			114
							1	9									
03	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	66	1	1853	2	N	1	1	8			114
							1	9									
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	67	1	1765	2	N	1	1	8			114
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4396	-0-	-434	-0-	200	1	4196	2	N	-0-					117
12	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	182	1	4452	2	N	-0-					117
01	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	191	1	4305	2	N	4	4	8			117
							4	9									
02	4228	X	3913	-0-	-315	-0-	149	1	3763	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	144	1	4030	2	N	-0-					117
04	4470	X	3911	-0-	-559	-0-	144	1	3766	2	N	1	1	8			117
							1	9									

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	234	1	2026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	245	1	1976	2	Y	-0-					-0-
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	304	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1239	-0-	-861	-0-	178	1	1054	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	108	1	2286	2	Y	6					8
							7	9									
04	2310	N	1895	-0-	-415	-0-	80	1	1814	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	165	1	3461	2	Y	5					113
							6	9									
12	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	146	1	3563	2	Y	19	29	1			103
							21	9									
01	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	149	1	3365	2	Y	3	3	8			103
							3	9									
02	3528	X	3240	-0-	-288	-0-	124	1	3115	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
03	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	123	1	3442	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
04	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	123	1	3225	2	Y	1	1	8			103
							1	9									

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3926	-0-	-544	-0-	1129	1	2772	2	Y	23	152	1			47
							25	9									
12	5084	X	3754	-0-	-1330	-0-	1087	1	2446	2	Y	201	161	1			87
							221	9									
01	6262	X	3024	-0-	-3238	-0-	1061	1	1731	2	Y	211	177	1			121
							232	9									
02	5656	X	3284	-0-	-2372	-0-	1072	1	2038	2	Y	158	173	1			106
							174	9									
03	6262	X	1468	-0-	-4794	-0-	837	1	575	2	Y	51					157
							56	9									
04	3930	X	1827	-0-	-2103	-0-	849	1	881	2	Y	88	147	1			98
							97	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	100	1	2104	2	N	-0-					122
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	95	1	2311	2	N	1					123
							1	9									
01	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	99	1	2247	2	N	2	2	8			123
							2	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	83	1	2096	2	N	-0-					123
03	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	81	1	2248	2	N	1	1	8			123
							1	9									
04	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	77	1	2017	2	N	-0-					123

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	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

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

11	2850	X	2701	-0-	-149	-0-	123	1	2577	2	N	1	1	8			101
							1	9									
12	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	109	1	2668	2	N	-0-					101
01	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	115	1	2606	2	N	6	6	8			101
							7	9									
02	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	89	1	2251	2	N	1	1	8			101
							1	9									
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	93	1	2608	2	N	2	2	8			101
							2	9									
04	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	94	1	2465	2	N	1	1	8			101
							1	9									

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	108	1	2267	2	N	1	1	8			136
							1	9									
12	2449	X	2251	-0-	-198	-0-	89	1	2162	2	N	-0-					136
01	2449	X	2110	-0-	-339	-0-	89	1	2017	2	N	4	4	8			136
							4	9									
02	2212	X	1958	-0-	-254	-0-	75	1	1882	2	N	1	1	8			136
							1	9									
03	2449	X	2282	-0-	-167	-0-	79	1	2202	2	N	1	1	8			136
							1	9									
04	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	72	1	1894	2	N	1	1	8			136
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	94	1	1971	2	N	1	1	8			128
							1	9									
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	83	1	2018	2	N	-0-					128
01	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	76	1	1717	2	N	5	5	8			128
							6	9									
02	1932	N	1544	-0-	-388	-0-	59	1	1485	2	N	-0-					128
03	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	59	1	1650	2	N	1	1	8			128
							1	9									
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	64	1	1669	2	N	2	2	8			128
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3630	X	2619	-0-	-1011	-0-	119	1	2500	2	N	-0-					70
12	2883	X	2625	-0-	-258	-0-	103	1	2521	2	N	1	1	8			70
							1	9									
01	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	118	1	2654	2	N	5	5	8			70
							6	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	99	1	2484	2	N	2	2	8			70
							2	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	105	1	2938	2	N	1	1	8			70
							1	9									
*04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	116	1	3038	2	N	36	3	8			103
							40	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

11	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	185	1	3891	2	N	1	1	8			106
							1	9									
12	4929	X	4275	-0-	-654	-0-	168	1	4106	2	N	1	1	8			106
							1	9									
01	4774	X	4068	-0-	-706	-0-	172	1	3890	2	N	5	5	8			106
							6	9									
02	4060	X	3762	-0-	-298	-0-	144	1	3616	2	N	2	2	8			106
							2	9									
03	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	144	1	4028	2	N	-0-					106
04	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	147	1	3835	2	N	1	1	8			106
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

11	4830	X	3927	-0-	-903	-0-	179	1	3747	2	N	1	1	8			81
							1	9									
12	4681	X	4132	-0-	-549	-0-	163	1	3968	2	N	1	1	8			81
							1	9									
01	4526	X	3669	-0-	-857	-0-	155	1	3508	2	N	5	5	8			81
							6	9									
02	4088	X	3112	-0-	-976	-0-	119	1	2992	2	N	1	1	8			81
							1	9									
03	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	130	1	3632	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	138	1	3619	2	N	1	1	8			81
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	974	1	2193	2	N	1	1	8			128
							1	9									
12	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	285	1	2470	2	N	-0-					128
01	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	101	1	2278	2	N	3	3	8			128
							3	9									
02	2660	X	2322	-0-	-338	-0-	89	1	2232	2	N	1	1	8			128
							1	9									
03	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	78	1	2167	2	N	1	1	8			128
							1	9									
04	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	77	1	2027	2	N	1	1	8			128
							1	9									

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
11	19890	X	18636	-0-	-1254	-0-	18630	2	6	9	N	5					112
12	20522	X	19150	-0-	-1372	-0-	19148	2	2	9	N	2	2	8			112
01	19995	X	18897	-0-	-1098	-0-	18891	2	6	9	N	5	5	8			112
02	17388	X	16217	-0-	-1171	-0-	16215	2	2	9	N	2	2	8			112
03	19251	X	17231	-0-	-2020	-0-	17096	2	135	9	N	123	181	1	2	8	52
04	18630	X	15855	-0-	-2775	-0-	15851	2	4	9	N	4	4	8			52

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2265	-0-	-705	-0-	464	1	1801	2	N	-0-					84
12	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	482	1	1790	2	N	129	2	8			211
							142	9									
01	2728	X	2175	-0-	-553	-0-	494	1	1680	2	N	1	1	8			211
							1	9									
02	2464	X	1912	-0-	-552	-0-	457	1	1454	2	N	1					212
							1	9									
03	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	476	1	1675	2	N	-0-					212
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	472	1	1560	2	N	2	184	1			30
							2	9									

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26160	X	21817	-0-	-4343	-0-	21648	2	169	9	N	154	181	1	1	8	69
12	26226	X	20625	-0-	-5601	-0-	20580	2	45	9	N	41	1	8			109
01	26226	X	19363	-0-	-6863	-0-	19291	2	72	9	N	65	5	8			169
02	21616	X	17770	-0-	-3846	-0-	17660	2	110	9	N	100	187	1	1	8	81
03	22537	X	20096	-0-	-2441	-0-	20029	2	67	9	N	61	1	8			141
04	21810	X	20894	-0-	-916	-0-	20870	2	24	9	N	22	2	8			161

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	16193	-0-	-2827	-0-	210	1	15938	2	N	41	1	8			152
							45	9									
12	18910	X	16013	-0-	-2897	-0-	217	1	15773	2	N	21	1	8			172
							23	9									
01	18197	X	15378	-0-	-2819	-0-	217	1	15050	2	N	101	181	1	3	8	89
							111	9									
02	16016	X	13015	-0-	-3001	-0-	196	1	12752	2	N	61	1	8			149
							67	9									
03	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	776	1	16479	2	N	59	180	1	3	8	25
							65	9									
*04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	946	1	21352	2	N	5	5	8			25
							6	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21570	X	20698	-0-	-872	-0-	1651	1	18977	2	N	64	4	8			181
							70	9									
12	23126	X	21225	-0-	-1901	-0-	1730	1	19463	2	N	29	179	1	4	8	27
							32	9									
01	23126	X	21314	-0-	-1812	-0-	1799	1	19495	2	N	18	18	8			27
							20	9									
02	20888	X	18390	-0-	-2498	-0-	1593	1	16790	2	N	6	6	8			27
							7	9									
03	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	1991	1	20456	2	N	7	7	8			27
							8	9									
04	20700	X	17990	-0-	-2710	-0-	1603	1	16379	2	N	7	7	8			27
							8	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
11	60720	X	51732	-0-	-8988	-0-	1528	1	49938	2	Y	242	304	1			123
							266	9									
12	62372	X	49504	-0-	-12868	-0-	1545	1	47757	2	Y	184	267	1			40
							202	9									
01	61194	X	53565	-0-	-7629	-0-	1595	1	51713	2	Y	234	135	1			139
							257	9									
02	54152	X	32696	-0-	-21456	-0-	1268	1	31312	2	Y	105	141	1			103
							116	9									
03	58962	X	48477	-0-	-10485	-0-	155	1	47917	2	Y	368	313	1			158
							405	9									
04	51840	X	46200	-0-	-5640	-0-	150	1	45808	2	Y	220	309	1			69
							242	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97590	X	74628	-0-	-22962	-0-	5962	1	68531	2	N	123	178	1	6	8	52
							135	9									
12	92907	X	73067	-0-	-19840	-0-	5954	1	66989	2	N	113	5	8			160
							124	9									
01	84103	X	63425	-0-	-20678	-0-	5348	1	57965	2	N	102	164	1	18	8	80
							112	9									
02	72016	X	54722	-0-	-17294	-0-	4733	1	49873	2	N	105	5	8			180
							116	9									
03	79174	X	59658	-0-	-19516	-0-	5276	1	54211	2	N	155	173	1	7	8	155
							171	9									
04	74640	X	55787	-0-	-18853	-0-	4970	1	50783	2	N	31	6	8			180
							34	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130830	X	89652	-0-	-41178	-0-	150	1	88728	2	N	704	532	1	21	8	262
							774	9									
12	134819	X	83684	-0-	-51135	-0-	69	1	82558	2	N	961	1089	1			134
							1057	9									
01	124527	X	69083	-0-	-55444	-0-	36	1	68607	2	N	400	340	1	7	8	187
							440	9									
02	101668	X	61940	-0-	-39728	-0-	33	1	61478	2	N	390	366	1	9	8	202
							429	9									
03	99851	X	67225	-0-	-32626	-0-	31	1	66701	2	N	448	548	1	6	8	96
							493	9									
04	89640	X	60084	-0-	-29556	-0-	31	1	59583	2	N	427	366	1			157
							470	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120660	X	84005	-0-	-36655	-0-	150	1	83137	2	N	653	552	1			219
							718	9									
12	121179	X	80504	-0-	-40675	-0-	155	1	79776	2	N	521	538	1			202
							573	9									
01	111197	X	73353	-0-	-37844	-0-	150	1	72652	2	N	501	559	1			144
							551	9									
02	93016	X	62658	-0-	-30358	-0-	140	1	62045	2	N	430	350	1			224
							473	9									
03	94240	X	67056	-0-	-27184	-0-	155	1	66546	2	N	323	521	1			26
							355	9									
04	84000	X	61158	-0-	-22842	-0-	150	1	60581	2	N	388	367	1	8	8	39
							427	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58740	X	50127	-0-	-8613	-0-	4279	1	45731	2	N	106	6	8			190
							117	9									
12	57195	X	47355	-0-	-9840	-0-	4145	1	43152	2	N	53	174	1	4	8	65
							58	9									
01	55056	X	43447	-0-	-11609	-0-	3946	1	39407	2	N	85	20	8			130
							94	9									
02	49728	X	37555	-0-	-12173	-0-	3490	1	33827	2	N	216	172	1	4	8	170
							238	9									
03	52793	X	39716	-0-	-13077	-0-	3518	1	36143	2	N	50	163	1	7	8	50
							55	9									
04	50130	X	37529	-0-	-12601	-0-	3340	1	34126	2	N	57	7	8			100
							63	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

01	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	70	1	19647	2	N	73	23	8			50
							80	9									
02	46990	X	46990	-0-	-0-	-0-	280	1	46478	2	N	211	182	1	29	8	50
							232	9									
03	44113	X	37941	-0-	-6172	-0-	1767	1	35844	2	N	300	173	1	23	8	154
							330	9									
04	42690	X	32025	-0-	-10665	-0-	1699	1	30298	2	N	25	19	8			160
							28	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

11	1290	N	840	-0-	-450	-0-	192	1	648	2	N	-0-					39
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	196	1	751	2	N	10					49
							11	9									
01	961	N	844	-0-	-117	-0-	227	1	617	2	N	-0-					49
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	180	1	627	2	N	1					50
							1	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	284	1	835	2	N	5					55
							6	9									
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	253	1	703	2	N	-0-					55

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

11	150	N	78	-0-	-72	-0-	50	1	28	2	N	-0-					129
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	95	1	24	2	N	-0-					129
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	75	1	26	2	N	-0-					129
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	50	1	19	2	N	-0-					129
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	65	1	20	2	N	-0-					129
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	55	1	20	2	N	-0-					129

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2228	-0-		-322	-0-	231	1	1975	3	N	20					79
								22	9									
12	2635	X	2381	-0-		-254	-0-	219	1	2133	3	N	26					105
								29	9									
01	2511	X	2262	-0-		-249	-0-	235	1	1992	3	N	32					137
								35	9									
02	2240	X	2220	-0-		-20	-0-	234	1	1955	3	N	28					165
								31	9									
03	2554	X	2554	-0-		-0-	-0-	235	1	2258	3	N	55	187	1			33
								61	9									
*04	2345	X	2345	-0-		-0-	-0-	243	1	2070	3	N	29					62
								32	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	303	1	1372	3	N	-0-					192
12	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	295	1	1363	3	N	21	185	1			28
								23	9									
01	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	239	1	1137	3	N	11					39
								12	9									
02	1568	N	1384	-0-		-184	-0-	259	1	1119	3	N	5					44
								6	9									
03	1674	N	1358	-0-		-316	-0-	258	1	1093	3	N	6					50
								7	9									
*04	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	234	1	1238	3	N	9					59
								10	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	X	2073	-0-		-0-	-0-	373	1	1683	3	N	15					99
								17	9									
12	2325	X	2318	-0-		-7	-0-	407	1	1880	3	N	28					127
								31	9									
01	2325	X	2259	-0-		-66	-0-	385	1	1837	3	N	34					161
								37	9									
02	2100	X	1974	-0-		-126	-0-	365	1	1578	3	N	28					189
								31	9									
03	2325	X	2203	-0-		-122	-0-	418	1	1771	3	N	13					202
								14	9									
04	2250	X	1821	-0-		-429	-0-	286	1	1514	3	N	19	172	1			49
								21	9									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1568	-0-		-82	-0-	348	1	1175	2	N	41	194	1			54
								45	9									
12	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	384	1	1479	2	N	41					95
								45	9									
01	1767	N	1524	-0-		-243	-0-	393	1	1072	2	N	54					149
								59	9									
02	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	320	1	1113	2	N	38					187
								42	9									
03	1922	N	1337	-0-		-585	-0-	336	1	987	2	N	13					200
								14	9									
04	1470	N	1341	-0-		-129	-0-	347	1	962	2	N	29	191	1	1	8	37
								32	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	2610	X	2256	-0-	-354	-0-	236	1	2018	3	N	2					92
							2	9									
12	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	217	1	2118	3	N	-0-					92
01	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	219	1	1850	3	N	2					94
							2	9									
02	2660	X	2100	-0-	-560	-0-	224	1	1873	3	N	3					97
							3	9									
03	2325	X	2316	-0-	-9	-0-	219	1	2097	3	N	-0-					97
04	2250	X	2052	-0-	-198	-0-	214	1	1828	3	N	9	1	8			105
							10	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

11	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	313	1	2670	3	N	4	1	8			165
							4	9									
12	3844	X	3712	-0-	-132	-0-	344	1	3351	3	N	15					180
							17	9									
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	352	1	2975	3	N	10					190
							11	9									
02	3108	X	2546	-0-	-562	-0-	270	1	2263	3	N	12					202
							13	9									
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	352	1	3377	3	N	23	188	1			37
							25	9									
04	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	323	1	2772	3	N	20					57
							22	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3365	2	2	9	N	2					85
12	3379	X	2702	-0-	-677	-0-	2632	2	70	9	N	64	149	1			-0-
01	3627	X	2853	-0-	-774	-0-	2844	2	9	9	N	8					8
02	3276	X	2488	-0-	-788	-0-	2474	2	14	9	N	13					21
03	3627	X	1921	-0-	-1706	-0-	1915	2	6	9	N	5					26
04	3360	X	2137	-0-	-1223	-0-	2126	2	11	9	N	10					36

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	15349	-0-	-641	-0-	15340	2	9	9	N	8					149
12	16337	X	15875	-0-	-462	-0-	15875	2			N	-0-					149
01	16244	X	15968	-0-	-276	-0-	15968	2			N	-0-					149
02	14672	X	13475	-0-	-1197	-0-	13475	2			N	-0-					149
03	16244	X	15656	-0-	-588	-0-	15654	2	2	9	N	2					151
04	15450	X	14974	-0-	-476	-0-	14972	2	2	9	N	2					153

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9389	-0-	-601	-0-	9378	2	11	9	N	10					122
12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10795	2	11	9	N	10					132
01	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12236	2	8	9	N	7					139
02	9324	X	9167	-0-	-157	-0-	9161	2	6	9	N	5					144
03	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12439	2	6	9	N	5					149
04	11850	X	10296	-0-	-1554	-0-	10293	2	3	9	N	3					152

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					105
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	319	2	1	9	N	1					106
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	331	2	3	9	N	3					109
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	302	2	2	9	N	2					111
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8					119
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	287	2	4	9	N	4					123

B M ENERGY, INC. 040792
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
*05	682	N	627	-0-	-55	-0-	620	2	7	9	N	6					154
*06	660	N	392	-0-	-268	-0-	388	2	4	9	N	4					158
*07	682	N	634	-0-	-48	-0-	628	2	6	9	N	5					163
*08	620	N	427	-0-	-193	-0-	421	2	6	9	N	5					168
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	N	5					173
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	N	5					178
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1					179
*12	682	N	600	-0-	-82	-0-	597	2	3	9	N	3					182
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					188
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					193
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2					195
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					195

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	587	1	1791	2	N	47					230
							52	9									
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	384	1	2181	2	N	48					278
							53	9									
01	2604	N	2056	-0-	-548	-0-	2	1	2012	2	N	38	182	1			134
							42	9									
02	2268	N	1461	-0-	-807	-0-	1419	2	42	9	N	38					172
03	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	448	1	1847	2	N	38					210
							42	9									
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	406	1	1810	2	N	45					255
							50	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	39	1	900	2	N	14	135	1			22
							15	9									
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	15	1	888	2	N	8					30
							9	9									
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	156	1	789	2	N	15					45
							17	9									
02	896	N	663	-0-	-233	-0-	15	1	626	2	N	20					65
							22	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	887	2	N	15					80
							17	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	161	1	716	2	N	21					101
							23	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	163	2	28	9	N	25	185	1			65
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	189	2	31	9	N	28					93
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	184	2	21	9	N	19					112
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	173	2	32	9	N	29					141
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	196	2	21	9	N	19					160
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					160

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	2	12	9	N	11	138	1			20
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	14	2	17	9	N	15					35
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	2	15	9	N	14					49
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	6	2	17	9	N	15					64
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	9	N	13					77
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					77

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

11	900	N	785	-0-	-115	-0-	778	2	7	9	N	6					36
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	820	2	6	9	N	5					41
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	754	2	9	9	N	8					49
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8	9	N	7					56
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8					64
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					64

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					148
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					148
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					148
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					148
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					148
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					148

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					190
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					190
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					190
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					190
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					190
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					190

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	81	1	516	2	N	19					131
							21	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	78	1	474	2	N	23	124	1	1	8	29
							25	9									
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	70	1	417	2	N	-0-					29
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	67	1	391	2	N	2					31
							2	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	98	1	565	2	N	-0-					31
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	N	9					40
							10	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P/A 04-11-2013

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	SWR 10	543	-0-	543	56840	26	1	507	2	N	9	12	0			4
						10	9									
12	SWR 10	526	-0-	526	57366	26	1	493	2	N	6	6	0			4
						7	9									
01	SWR 10	592	-0-	592	57958	29	1	551	2	N	11	12	0			3
						12	9									
02	SWR 10	556	-0-	556	58514	27	1	517	2	N	11	6	0			8
						12	9									
03	SWR 10	494	-0-	494	59008	26	1	459	2	N	8	12	0			4
						9	9									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	59008					N	NO RPT					4

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25616					N	-0-					-0-
12	SWR 10	4	-0-	4	25620	4	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25620					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25620					N	-0-					-0-
03	SWR 10	16	-0-	16	25636	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25636					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

11	SWR 10	158	-0-	158	29501	8	1	147	2	N	3	4	0			1
						3	9									
12	SWR 10	192	-0-	192	29693	9	1	180	2	N	3	2	0			2
						3	9									
01	SWR 10	164	-0-	164	29857	8	1	152	2	N	4	5	0			1
						4	9									
02	SWR 10	159	-0-	159	30016	8	1	147	2	N	4	2	0			3
						4	9									
03	SWR 10	143	-0-	143	30159	7	1	133	2	N	3	5	0			1
						3	9									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30159					N	NO RPT					1

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

11	SWR 10	343	-0-	343	20563	54	1	258	2	N	28					100
						31	9									
12	SWR 10	331	-0-	331	20894	54	1	259	2	N	16					116
						18	9									
01	SWR 10	292	-0-	292	21186	49	1	221	2	N	20					136
						22	9									
02	SWR 10	114	-0-	114	21300	18	1	88	2	N	7					143
						8	9									
03	SWR 10	176	-0-	176	21476	25	1	105	2	N	42					185
						46	9									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	21476					N	NO RPT					185

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	10	-0-	10	1068	2	1	8	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	12	-0-	12	1080	2	1	10	2	N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1080					N	-0-			-0-
02	SWR	10	18	-0-	18	1098	3	1	15	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	10	-0-	10	1108	2	1	8	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1784					N	NO RPT			13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1538					N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	1657	-0-	1657	103158	288	1	1369	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	1757	-0-	1757	104915	303	1	1454	2	N	-0-			-0-
01	SWR	10	1670	-0-	1670	106585	302	1	1368	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	1358	-0-	1358	107943	228	1	1130	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	1781	-0-	1781	109724	337	1	1444	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	109724					N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	15	-0-	15	133205	3	1	12	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	43	-0-	43	133248	7	1	36	2	N	-0-			-0-
01	SWR	10	15	-0-	15	133263	3	1	12	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	18	-0-	18	133281	3	1	15	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	57	-0-	57	133338	11	1	46	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133338					N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-			-0-
12	SWR	10	4	-0-	4	2051	4	2			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2051					N	NO RPT			-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	33	-0-	33	14601	3	1	30	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	54	-0-	54	14655	9	1	45	2	N	-0-			-0-
01	SWR	10	51	-0-	51	14706	5	1	46	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	46	-0-	46	14752	6	1	40	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	57	-0-	57	14809	8	1	49	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	14809					N	NO RPT			-0-

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
11	SWR	10	125	-0-	125	50933	22	1	103	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	54	-0-	54	50987	9	1	45	2	N	-0-			-0-
01	SWR	10	194	-0-	194	51181	35	1	159	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	155	-0-	155	51336	26	1	129	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	81	-0-	81	51417	15	1	66	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	51417					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
11	SWR	10	114	-0-	114	114228	20	1	94	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	176	-0-	176	114404	30	1	146	2	N	-0-			-0-
01	SWR	10	79	-0-	79	114483	14	1	65	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	124	-0-	124	114607	21	1	103	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	185	-0-	185	114792	35	1	150	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	114792					N	NO RPT			-0-

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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
04	SWR	10	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	N	335	-0-	-115	-0-	18	1	317	2	N	-0-			37
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	17	1	299	2	N	-0-			37
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	16	1	284	2	N	-0-			37
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	17	1	281	2	N	-0-			37
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	2	N	-0-			37
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	15	1	249	2	N	-0-			37

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38610	X	11205	-0-	-27405	-0-	11105	2	100	9	N	91	1	8			167
12	39897	X	10959	-0-	-28938	-0-	10852	2	107	9	N	97	107	1	3	8	154
01	39897	X	10924	-0-	-28973	-0-	10782	2	142	9	N	129	180	1	1	8	102
02	10472	X	9299	-0-	-1173	-0-	9214	2	85	9	N	77	53	1	1	8	125
03	11594	X	9146	-0-	-2448	-0-	9063	2	83	9	N	75					200
04	11220	X	8321	-0-	-2899	-0-	8226	2	95	9	N	86	189	1			97

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	210	1	2712	2	N	15					139
							17	9									
12	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	196	1	2436	2	N	52					191
							57	9									
01	2914	X	1682	-0-	-1232	-0-	189	1	1481	2	N	11					202
							12	9									
02	2632	X	2317	-0-	-315	-0-	182	1	2122	2	N	12					214
							13	9									
03	2914	X	1588	-0-	-1326	-0-	175	1	1409	2	N	4	190	1			28
							4	9									
*04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	196	1	2752	2	N	17					45
							19	9									

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	7	1	1576	2	N	41					172
							45	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	49	3	1			218
							54	9									
01	1767	N	1037	-0-	-730	-0-	1003	2	34	9	N	31	180	1			69
02	1512	N	1037	-0-	-475	-0-	49	1	910	2	N	71					140
							78	9									
*03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	53	1	1182	2	N	44					184
							48	9									
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	2	N	30					214
							33	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	224	1	1374	2	N	25					119
							28	9									
12	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	44	1	1402	2	N	31	3	1			147
							34	9									
01	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	1486	2	37	9	N	34					181
02	1316	N	1219	-0-	-97	-0-	62	1	1137	2	N	18					199
							20	9									
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	166	1	1549	2	N	22					221
							24	9									
*04	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	55	1	1286	2	N	16	166	1			71
							18	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

11	240	N	133	-0-	-107	-0-	1	1	131	2	N	1	45	1			36
							1	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	8	1	1			43
							9	9									
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					43
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	5	1	85	2	N	1					44
							1	9									
*03	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	132	2	N	3					47
							3	9									
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	2					49
							2	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	9	1	1973	2	N	17					155
							19	9									
12	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	48	1	1415	2	N	9	3	1			161
							10	9									
01	1612	N	1012	-0-	-600	-0-	998	2	14	9	N	13					174
02	2800	N	5002	-0-	2202	2202	253	1	4682	2	N	61	172	1			63
							67	9									
03	3100	N	4403	-0-	1303	3505	186	1	4162	2	N	50					113
							55	9									
*04	3000	N	1884	-0-	-1116	2389	76	1	1773	2	N	32					145
							35	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1040	-0-	-790	-0-	5	1	1033	2	N	2	145	1			26
							2	9									
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	5	1			21
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					21
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	160	1	1868	2	N	14	25	1			49
							15	9									
*06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	7	9	1			47
							8	9									
*07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	176	1	1661	2	N	5					52
							6	9									
*08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	198	1	1735	2	N	2					54
							2	9									
*09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	34	1	1623	2	N	6					60
							7	9									
*10	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	2	N	22	38	1			44
							24	9									
*11	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	28	1	1602	2	N	6					50
							7	9									
*12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2					52
*01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	N	9					61
*02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1235	1	79	2	N	13	28	1			46
							14	9									
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	10	10	1			46
							11	9									
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	116	1	1554	2	N	7					52
							8	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	1590	N	993	-0-	-597	-0-	971	2	22	9	N	20					215
12	930	N	609	-0-	-321	-0-	608	2	1	9	N	1	156	1			60
01	1147	N	261	-0-	-886	-0-	261	2			N	-0-					60
02	924	N	289	-0-	-635	-0-	289	2			N	-0-					60
03	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	2			N	-0-					60
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-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

REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

11	450	N	263	-0-	-187	-0-	245	2	18	9	N	16					167
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	389	2	17	9	N	15					182
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	354	2	18	9	N	16					198
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	127	2	4	9	N	4	186	1			16
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	278	2	13	9	N	12					28
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	426	2	19	9	N	17					45

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					67
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					67
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					67
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					67
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					67
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					67

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

11	480	N	400	-0-	-80	-0-	347	2	53	9	N	48	179	1			48
12	620	N	373	-0-	-247	-0-	182	2	191	9	N	174					222
01	527	N	194	-0-	-333	-0-	137	2	57	9	N	52	177	1			97
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	153	2	162	9	N	147	177	1			67
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	177	2	152	9	N	138					205
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					205

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					92
12	1209	N	597	-0-	-612	-0-	595	2	2	9	N	2	91	1			3
01	1116	N	513	-0-	-603	-0-	504	2	9	9	N	8					11
02	588	N	189	-0-	-399	-0-	154	2	35	9	N	32					43
03	589	N	316	-0-	-273	-0-	312	2	4	9	N	4					47
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1366	-0-	-1064	-0-	1338	2	28	9	N	25					75
12	2511	X	1118	-0-	-1393	-0-	1085	2	33	9	N	30					105
01	2511	X	1544	-0-	-967	-0-	1480	2	64	9	N	58					163
02	2240	X	1811	-0-	-429	-0-	1788	2	23	9	N	21					184
03	2201	X	1713	-0-	-488	-0-	1695	2	18	9	N	16	158	1			42
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					42

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2549	2	59	9	N	54	189	1			45
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2622	2	51	9	N	46					91
01	2635	N	2077	-0-	-558	-0-	2023	2	54	9	N	49					140
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2542	2	57	9	N	52					192
03	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	2590	2	63	9	N	57	181	1			68
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2585	2	54	9	N	49					117

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2219	-0-	2219	9729	2215	2	4	9	N	4					161
12	3000	N	2329	-0-	-671	9058	2290	2	39	9	N	35	177	1	1	8	18
01	3100	N	901	-0-	-2199	6859	870	2	31	9	N	28					46
02	8046	X	1187	-0-	-6859	-0-	1172	2	15	9	N	14					60
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					60
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					60

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	169	1	1691	2	N	73	166	1			90
							80	9									
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	183	1	1819	2	N	87	148	1			29
							96	9									
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	183	1	1864	2	N	127					156
							140	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	173	1	1542	2	N	99	150	1			105
							109	9									
03	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	195	1	1102	2	N	73	144	1	1	8	33
							80	9									
04	1800	N	1310	-0-	-490	-0-	194	1	1011	2	N	95					128
							105	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					49
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	413	2	2	9	N	2					51
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11					62
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	2	10	9	N	9					71
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	269	2	2	9	N	2					73
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	289	2	7	9	N	6					79

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, 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
11	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	3			N	-0-					32
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					32
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					32
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	312	-0-	-348	-0-	312	2			N	-0-					181
12	1085	N	313	-0-	-772	-0-	313	2			N	-0-					181
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					181
02	280	N	111	-0-	-169	-0-	111	2			N	-0-					181
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					181
04	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					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
11	570	N	248	-0-	-322	-0-	248	2			N	-0-					150
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					150
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					150
02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30	2			N	-0-					150
03	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					150
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					150

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
11	990	N	753	-0-	-237	-0-	725	2	28	9	N	25					138
12	1054	N	672	-0-	-382	-0-	660	2	12	9	N	11					149
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	847	2	37	9	N	34					183
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8					191
03	682	N	181	-0-	-501	-0-	181	2			N	-0-					191
04	870	N	79	-0-	-791	-0-	79	2			N	-0-	168	1			23

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	725	2	11	9	N	10					119
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	N	4					123
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					123
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	2			N	-0-					123
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					123
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					123

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					149
12	775	N	463	-0-	-312	-0-	456	2	7	9	N	6					155
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					155
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					155
03	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					155
04	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-					155

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	303	2	6	9	N	5					175
12	868	N	553	-0-	-315	-0-	534	2	19	9	N	17					192
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	2	9	9	N	8					200
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	387	2	15	9	N	14					214
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-	185	1			29
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					29

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

11	210	N	124	-0-	-86	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					137
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					137
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					137
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					137
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	25	1	252	2	Y	-0-					137
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					137

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	24	2	Y	1	1	8			35
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					35
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	47	2	Y	1	1	8			35
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					35
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					35
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					35

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		26	-0-	26	26	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	28	2	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1330	2	15	9	N	14					131
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1303	2	20	9	N	18					149
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	2	30	9	N	27	169	1			7
02	1260	N	757	-0-	-503	-0-	749	2	8	9	N	7					14
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	2	17	9	N	15					29
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1572	2	4	9	N	4					33

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					193
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					193
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					193
02	T. A.		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					193
03	T. A.		191	-0-	191	355	189	2	2	9	N	2					195
04	T. A.		184	-0-	184	539	184	2			N	-0-					195

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
01	0	N	-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

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
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	N	8					832
12	4774	X	3486	-0-	-1288	-0-	3475	2	11	9	N	10					842
01	4774	X	2111	-0-	-2663	-0-	2043	2	68	9	N	62	183	1			721
02	4312	X	1654	-0-	-2658	-0-	1641	2	13	9	N	12					733
03	3472	X	2122	-0-	-1350	-0-	1902	2	220	9	N	200	178	1			755
04	3360	X	2038	-0-	-1322	-0-	2019	2	19	9	N	17					772

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					67
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					67
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					67
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					67
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					67
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	594 43	1 9	1952	2	N	39					74
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	646 45	1 9	1983	2	N	41					115
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	729 57	1 9	1951	2	N	52					167
02	2408	N	2187	-0-	-221	-0-	686 31	1 9	1470	2	N	28					195
03	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	2611	2	46	9	N	42					237
04	2640	N	2576	-0-	-64	-0-	785 36	1 9	1755	2	N	33					270

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, 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
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					8
12	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					8
01	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					8
02	224	N	51	-0-	-173	-0-	51	2			N	-0-					8
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					8
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLEN, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 101038 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2014 - PLUGGED 09/30/14

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12	-0-	12	59	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 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
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	164	2	15	9	N	14					80
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					80
01	186	N	43	-0-	-143	-0-	25	2	18	9	N	16					96
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	73	2	6	9	N	5					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					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	1					78

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					47
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					47
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					47
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					47
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	541	-0-	-269	-0-	484	2	57	9	N	52					192
12	837	#	620	-0-	-217	-0-	585	2	35	9	N	32					224
01	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					224
02	532	#	436	-0-	-96	-0-	435	3	1	9	N	1	1	8			224
03	620	#	463	-0-	-157	-0-	462	3	1	9	N	1	1	8			224
04	600	#	408	-0-	-192	-0-	395	3	13	9	N	12	189	1			47

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	T. A.		-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

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	763	2	19	9	N	17	157	1			22
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	677	2	22	9	N	20					42
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	444	2	12	9	N	11					53
02	728	N	190	-0-	-538	-0-	190	2			N	-0-					53
03	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					53
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15					68

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	2	N	-0-					92
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					92
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	23	1	128	2	N	-0-					92
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	12	1	133	2	N	-0-					92
*03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	N	-0-					92
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1440	X	692	-0-	-748	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					1
12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	713	X	702	-0-	-11	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	689	1	812	2	Y	-0-					-0-
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	793	1	752	2	Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4728	-0-	-72	-0-	231	1	4497	2	Y	-0-					10
12	4898	X	4802	-0-	-96	-0-	241	1	4561	2	Y	-0-					10
01	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	236	1	4483	2	Y	-0-					10
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	200	1	4056	2	Y	-0-					10
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	227	1	4435	2	Y	-0-					10
*04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	217	1	4282	2	Y	-0-					10

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	190	1	3694	2	Y	-0-					11
12	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	196	1	3711	2	Y	-0-					11
01	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	193	1	3680	2	Y	1					12
							1	9									
02	3668	X	3502	-0-	-166	-0-	165	1	3337	2	Y	-0-					12
03	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					12
04	3870	X	3810	-0-	-60	-0-	184	1	3626	2	Y	-0-					12

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1909	2	Y	-0-	17	1			3
12	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	88	1	1674	2	Y	-0-					3
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	89	1	1696	2	Y	11					14
							12	9									
02	1876	N	1720	-0-	-156	-0-	81	1	1639	2	Y	-0-					14
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	92	1	1794	2	Y	8					22
							9	9									
04	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	77	1	1525	2	Y	-0-	18	1			4

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	159	1	3093	2	Y	-0-					3
12	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	166	1	3140	2	Y	-0-					3
01	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	163	1	3102	2	Y	10					13
							11	9									
02	3080	X	2913	-0-	-167	-0-	137	1	2776	2	Y	-0-					13
03	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	159	1	3111	2	Y	-0-					13
04	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	150	1	2961	2	Y	-0-					13

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2305	-0-	-965	-0-	112	1	2184	2	Y	8					28
							9	9									
12	3193	X	2415	-0-	-778	-0-	121	1	2292	2	Y	2					30
							2	9									
01	3131	X	1855	-0-	-1276	-0-	92	1	1759	2	Y	4					34
							4	9									
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	127	1	2574	2	Y	1					35
							1	9									
03	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	121	1	2372	2	Y	4					39
							4	9									
*04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	6					45
							7	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3580	-0-	-260	-0-	175	1	3405	2	Y	-0-					3
12	3937	X	3578	-0-	-359	-0-	179	1	3398	2	Y	1					4
							1	9									
01	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	169	1	3222	2	Y	2					6
							2	9									
02	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	147	1	2969	2	Y	1					7
							1	9									
03	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	165	1	3232	2	Y	1					8
							1	9									
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	156	1	3083	2	Y	1					9
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					26
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					26
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					26
02	DLQ	G-10	318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					26
03	DLQ	G-10	360	-0-	360	678	360	2			N	-0-					26
*04	1012	N	334	-0-	-678	-0-	334	2			N	-0-					26

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1982	-0-	-58	-0-	1946	2	36	9	N	33					58
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1863	2	36	9	N	33					91
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1916	2	80	9	N	73	148	1			16
02	1848	N	1649	-0-	-199	-0-	1599	2	50	9	N	45					61
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1865	2	33	9	N	30					91
04	1920	N	1699	-0-	-221	-0-	1664	2	35	9	N	32					123

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	974	-0-	-706	-0-	100	1	854	2	N	18					258
							20	9									
12	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	100	1	1260	2	N	36	186	1			108
							40	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	N	-0-					108
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	100	1	1513	2	N	52					160
							57	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	N	65					225
							72	9									
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	N	29	186	1			68
							32	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

11	720	N	586	-0-	-134	-0-	583	2	3	9	N	3					110
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	N	7					117
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3					120
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5					125
03	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1412	2	6	9	N	5					130
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5					135

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2475	2	14	9	N	13					241
12	2325	X	1673	-0-	-652	-0-	1662	2	11	9	N	10					251
01	2325	X	1816	-0-	-509	-0-	1810	2	6	9	N	5					256
02	2324	X	1150	-0-	-1174	-0-	1148	2	2	9	N	2					258
03	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	1753	2	1	9	N	1	192	1			67
04	2490	X	2055	-0-	-435	-0-	2049	2	6	9	N	5					72

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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

11	3120	X	2106	-0-	-1014	-0-	2104	2	2	9	N	2					72
12	3224	X	1963	-0-	-1261	-0-	1960	2	3	9	N	3					75
01	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	2135	2	3	9	N	3					78
02	2268	X	1990	-0-	-278	-0-	1979	2	11	9	N	10					88
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3035	2	2	9	N	2					90
*04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3871	2	3	9	N	3					93

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) //CONT.// 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					139
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					139
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					139
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	277	2			N	-0-					139
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					139
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF. 16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9165	-0-	-255	-0-	9165	3			N	-0-					10
12	9734	X	9578	-0-	-156	-0-	9578	3			N	-0-					10
01	9734	X	9475	-0-	-259	-0-	9475	3			N	-0-					10
02	8568	X	8243	-0-	-325	-0-	8243	3			N	-0-					10
03	9579	X	9431	-0-	-148	-0-	9431	3			N	-0-					10
04	9270	X	9064	-0-	-206	-0-	9064	3			N	-0-					10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF. 16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1303	-0-	-825	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3189	-0-	189	189	3189	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	27	1	566	2	N	5					29
							6	9									
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	31	1	583	2	N	2	25	1			6
							2	9									
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	32	1	565	2	N	6					12
							7	9									
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	27	1	490	2	N	4					16
							4	9									
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	31	1	528	2	N	5					21
							6	9									
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	29	1	511	2	N	3	17	1			7
							3	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	65	1	1342	2	N	30					165
							33	9									
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	76	1	1410	2	N	29	158	1			36
							32	9									
01	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	75	1	1344	2	N	34					70
							37	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	72	1	1295	2	N	38					108
							42	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	N	65					173
							72	9									
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	N	39	164	1			48
							43	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	15	1	39	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	193	1	1969	2	Y	5					8
							6	9									
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	220	1	2116	2	Y	4					12
							4	9									
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	203	1	1885	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	184	1	1801	2	Y	6					9
							7	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	219	1	1996	2	Y	1					10
							1	9									
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	216	1	1903	2	Y	9	14	1			5
							10	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4568	-0-	-592	-0-	407	1	4157	2	Y	4					8
							4	9									
12	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	447	1	4300	2	Y	9					17
							10	9									
01	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	468	1	4335	2	Y	11	15	1			13
							12	9									
02	4564	X	4443	-0-	-121	-0-	410	1	4024	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
03	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	426	1	3890	2	Y	10					14
							11	9									
04	4650	X	4550	-0-	-100	-0-	464	1	4075	2	Y	10	18	1			6
							11	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4815	-0-	-345	-0-	427	1	4366	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	5332	X	4761	-0-	-571	-0-	448	1	4313	2	Y	-0-					5
01	5332	X	4754	-0-	-578	-0-	463	1	4291	2	Y	-0-					5
02	4984	X	4375	-0-	-609	-0-	403	1	3957	2	Y	14					19
							15	9									
03	5084	X	4783	-0-	-301	-0-	473	1	4310	2	Y	-0-					19
04	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	468	1	4114	2	Y	1	15	1			5
							1	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3825	-0-	-1095	-0-	340	1	3474	2	Y	10					15
							11	9									
12	4991	X	3107	-0-	-1884	-0-	291	1	2804	2	Y	11					26
							12	9									
01	4836	X	2384	-0-	-2452	-0-	232	1	2152	2	Y	-0-	22	1			4
02	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	202	1	1987	2	Y	6					10
							7	9									
03	4185	X	3466	-0-	-719	-0-	342	1	3123	2	Y	1					11
							1	9									
*04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	671	1	5900	2	Y	16	19	1			8
							18	9									

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
11	7140	X	7011	-0-	-129	-0-	625	1	6386	2	N	-0-					25
12	7378	X	7185	-0-	-193	-0-	676	1	6509	2	N	-0-					25
01	7378	X	7050	-0-	-328	-0-	679	1	6293	2	N	71	78	1			18
							78	9									
02	6636	X	6319	-0-	-317	-0-	584	1	5735	2	N	-0-					18
03	7347	X	6969	-0-	-378	-0-	689	1	6280	2	N	-0-					18
04	7020	X	6603	-0-	-417	-0-	668	1	5867	2	N	62					80
							68	9									

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	109	1	1118	2	N	-0-					29
12	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	119	1	1143	2	N	-0-					29
01	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	118	1	1098	2	N	-0-					29
02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	106	1	1040	2	N	-0-					29
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	122	1	1116	2	N	-0-					29
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	114	1	1004	2	N	-0-					29

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3091	-0-	-719	-0-	276	1	2815	2	Y	-0-					43
12	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	307	1	2957	2	Y	41	73	1			11
							45	9									
01	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	334	1	3099	2	Y	-0-					11
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	347	1	3409	2	Y	-0-					11
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	405	1	3691	2	Y	-0-					11
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	392	1	3441	2	Y	28					39
							31	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2334	-0-	-66	-0-	208	1	2126	2	Y	-0-					15
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	231	1	2221	2	Y	34	40	1			9
							37	9									
01	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	227	1	2104	2	Y	-0-					9
02	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	186	1	1821	2	Y	-0-					9
03	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	203	1	1849	2	Y	-0-					9
04	2250	N	2015	-0-	-235	-0-	203	1	1780	2	Y	29					38
							32	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	134	1	1367	2	N	-0-					18
12	1395	N	978	-0-	-417	-0-	92	1	886	2	N	-0-					18
01	1395	N	935	-0-	-460	-0-	91	1	844	2	N	-0-					18
02	1512	X	1056	-0-	-456	-0-	98	1	958	2	N	-0-					18
03	1643	X	1254	-0-	-389	-0-	124	1	1130	2	N	-0-					18
04	1500	X	1000	-0-	-500	-0-	102	1	898	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
11	8940	X	8310	-0-	-630	-0-	741	1	7569	2	N	-0-					22
12	8928	X	8645	-0-	-283	-0-	814	1	7831	2	N	-0-					22
01	8928	X	8361	-0-	-567	-0-	808	1	7487	2	N	60	64	1			18
							66	9									
02	7868	X	7463	-0-	-405	-0-	690	1	6773	2	N	-0-					18
03	8649	X	8282	-0-	-367	-0-	818	1	7464	2	N	-0-					18
04	8370	X	7753	-0-	-617	-0-	786	1	6910	2	N	52					70
							57	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	562	-0-	-2108	-0-	562	2			N	-0-					13
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					13
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					13
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					13
*03	2759	X	88	-0-	-2671	-0-	88	2			N	-0-					13
04	2670	X	100	-0-	-2570	-0-	100	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
11	DLQ G-10		7378	-0-	7378	29778	487	1	6872	2	N	17	185	1			44
							19	9									
12	37806	X	8028	-0-	-29778	-0-	532	1	7473	2	N	21					65
							23	9									
01	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	505	1	6920	2	N	25					90
							28	9									
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	478	1	6409	2	N	20					110
							22	9									
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	520	1	7131	2	N	23					133
							25	9									
*04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	452	1	6733	2	N	19					152
							21	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1486	-0-	-344	-0-	1486	2			N	-0-					31
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					31
01	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1458	2			N	-0-					31
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	1292	2			N	-0-					31
*03	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1426	2	1	9	N	1					32
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					32

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1400	-0-	-490	-0-	1394	2	6	9	N	5					71
12	1953	N	1281	-0-	-672	-0-	1260	2	21	9	N	19					90
01	1891	N	958	-0-	-933	-0-	958	2			N	-0-					90
02	1316	N	958	-0-	-358	-0-	958	2			N	-0-					90
03	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1142	2	2	9	N	2					92
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	N	3					95

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
11	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	116	1	2263	2	Y	-0-	19	1			3
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	123	1	2330	2	Y	-0-					3
01	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	109	1	2079	2	Y	12					15
							13	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	107	1	2171	2	Y	1					16
							1	9									
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	120	1	2351	2	Y	-0-					16
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2215	2	Y	-0-					16

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	209	-0-	-691	-0-	209	2			N	-0-					51
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					51
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					51
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			N	-0-					51
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					51
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					138
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					138
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					138
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					138
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					138
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					138

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
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					110
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	266	2	41	9	N	37					147
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	217	2	31	9	N	28					175
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2			N	-0-	156	1			19
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					19
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			286

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					110
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	N	5	2	8			113
01	248	N	120	-0-	-128	-0-	118	2	2	9	N	2					115
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					115
03	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					115
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14	1	8			128

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

11	1440	X	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					80
12	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					80
01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					80
02	1204	N	709	-0-	-495	-0-	709	2			N	-0-					80
03	1209	N	873	-0-	-336	-0-	873	2			N	-0-					80
04	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	2			N	-0-					80

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2250	X	1087	-0-	-1163	-0-	1075	2	12	9	Y	11	36	1			22
12	2325	X	671	-0-	-1654	-0-	670	2	1	9	Y	1					23
01	1953	X	1020	-0-	-933	-0-	1002	2	18	9	Y	16					39
02	1540	X	708	-0-	-832	-0-	698	2	10	9	Y	9	21	1			27
03	1147	X	679	-0-	-468	-0-	676	2	3	9	Y	3	14	1			16
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					16

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2765	-0-	-315	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1227	2	98	9	N	89	188	1			29
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1435	2	83	9	N	75					104
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1384	2	28	9	N	25					129
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1347	2	36	9	N	33					162
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1347	2	33	9	N	30					192
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					150
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2	75	1			77
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					77
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					77
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1861	2	132	9	N	120	161	1			20
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1180	2	385	9	N	350	185	1			185
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1457	2	154	9	N	140	185	1			140
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1439	2	243	9	N	221	182	1			179
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1439	2	161	9	N	146	178	1			147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					139
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	2	1	9	N	1	97	1			43
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					43
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					43
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					53
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	764	2	32	9	N	29					82
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					82
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					84
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					61
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	386	2	42	9	N	38					99
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	N	3					102
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5					107
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					114
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		576	-0-	576	576	576	2			N	-0-					28
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					140
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					145
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					149
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					149
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					149
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	455	2	26	9	N	24	150	1			34
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	556	2	18	9	N	16					50
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	684	2	46	9	N	42					92
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	512	2	20	9	N	18					110
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	512	2	21	9	N	19					129
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1348	-0-	-1622	-0-	1348	2			N	-0-					108
12	2108	X	1494	-0-	-614	-0-	1402	2	92	9	N	84					192
01	3069	X	1259	-0-	-1810	-0-	1233	2	26	9	N	24	161	1			55
02	2772	X	1495	-0-	-1277	-0-	1475	2	20	9	N	18					73
03	3069	X	1490	-0-	-1579	-0-	1475	2	15	9	N	14					87
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					87

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
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	908	2	128	9	N	116	184	1			36
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	325	2	56	9	N	51					87
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	717	2	30	9	N	27					114
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3					117
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					99
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1403	2	75	9	N	68					167
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	967	2	3	9	N	3					170
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					170
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					207
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					207
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					207
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2537	2	30	9	N	27					234
*03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2537	2	42	9	N	38	183	1			89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					104
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1340	2	70	9	N	64	125	1			43
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					43
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	N	8					51
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	N	14					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					102
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					102
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					102
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					60
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7822	2	66	9	N	60	97	1			23
01	7998	X	6772	-0-	-1226	-0-	6772	2			N	-0-					23
02	DLQ G-10		7502	-0-	7502	7502	7502	2			N	-0-					23
03	DLQ G-10		7507	-0-	7507	15009	7507	2			N	-0-					23
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15009					N	NO RPT					23

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
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					125
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	363	2	66	9	N	60	178	1			7
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					7
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					7
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					7
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	455	2	44	9	N	40					47

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					135
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					135
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					135
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					135
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	9	N	30	155	1			10
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20					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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	224	N	67	-0-	-157	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	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
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20					60
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					60
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					60
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					60
03	1860	N	454	-0-	-1406	-0-	388	2	66	9	N	60					120
*04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2634	2	33	9	N	30					150

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	35	-0-	-1195	-0-	35	2			N	-0-					55
12	1085	N	34	-0-	-1051	-0-	34	2			N	-0-					55
01	1085	N	138	-0-	-947	-0-	138	2			N	-0-					55
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					55
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					55

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
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	401	-0-	-409	-0-	25	1	333	2	N	39					105
							43	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	N	35					140
							39	9									
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	70	1	846	2	N	25					165
							28	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	738	2	N	31	154	1			42
							34	9									
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	69	1	865	2	N	25					67
							28	9									
04	900	N	406	-0-	-494	-0-	28	1	347	2	N	28					95
							31	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					57
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					57
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

11	600	N	587	-0-	-13	-0-	584	2	3	9	N	3					33
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					33
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	753	2	8	9	N	7					40
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					40
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					40
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					40

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

11	4680	X	3227	-0-	-1453	-0-	3154	2	73	9	N	66	184	1			92
12	4836	X	4187	-0-	-649	-0-	4079	2	108	9	N	98					190
01	4836	X	2925	-0-	-1911	-0-	2811	2	114	9	N	104	182	1			112
02	4284	X	3468	-0-	-816	-0-	3468	2			N	-0-					112
03	4743	X	3652	-0-	-1091	-0-	3514	2	138	9	N	125	185	1			52
04	4050	X	3202	-0-	-848	-0-	3190	2	12	9	N	11					63

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	628	-0-	-332	-0-	628	2			N	-0-					203
12	775	N	513	-0-	-262	-0-	510	2	3	9	N	3	170	1			36
01	682	N	274	-0-	-408	-0-	253	2	21	9	N	19					55
02	588	N	373	-0-	-215	-0-	351	2	22	9	N	20					75
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	480	2	41	9	N	37					112
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	540	2	14	9	N	13					125

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					56
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					56
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					56
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-					56
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					56
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					56

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					80
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					80
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					80
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					80
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					80
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					80

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	508	-0-	-92	-0-	506	2	2	9	N	2					42
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	472	2	6	9	N	5					47
01	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					47
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	2			N	-0-					47
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					50
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					50

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-					62
12	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2			N	-0-					62
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					62
02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	1302	2			N	-0-					62
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					62
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

11	720	N	717	-0-	-3	-0-	715	2	2	9	N	2					77
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					77
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					77
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	616	2	11	9	N	10					87
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	669	2	3	9	N	3					90
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					90

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					62
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					62
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					62
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	335	2			N	-0-					62
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					62
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					52
12	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					52
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					52
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					52
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					52
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					52

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1076	2	1	9	N	1					160
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1119	2	1	9	N	1					161
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1131	2	3	9	N	3	12	5			152
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	971	2			N	-0-					152
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					152
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					152

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					7
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	138	2	6	9	N	5					12
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					12
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					12
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					12

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

11	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1630	2	3	9	N	3					187
12	1736	N	1055	-0-	-681	-0-	1055	2			N	-0-					187
01	1581	N	949	-0-	-632	-0-	949	2			N	-0-					187
02	1512	N	809	-0-	-703	-0-	809	2			N	-0-					187
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33	9	N	30					217
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					217

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2460	2	24	9	N	22					202
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-	160	1			42
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2719	2	97	9	N	88					130
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2454	2	24	9	N	22					152
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2714	2	14	9	N	13					165
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					165

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

11	2070	N	1682	-0-	-388	-0-	1680	2	2	9	N	2					62
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	N	30					92
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	2	14	9	N	13					105
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1308	2	2	9	N	2					107
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1816	2	23	9	N	21					128
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					128

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

11	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	4	1	2745	2	N	6					138
							7	9									
12	3007	X	1071	-0-	-1936	-0-	211	1	860	2	N	-0-					138
01	3007	X	652	-0-	-2355	-0-	240	1	412	2	N	-0-					138
02	2576	N	575	-0-	-2001	-0-	210	1	365	2	N	-0-					138
03	1085	N	644	-0-	-441	-0-	219	1	425	2	N	-0-					138
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					138

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1633	2	3	9	N	3					155
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1634	2	9	9	N	8					163
01	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1681	2	8	9	N	7					170
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	1487	2	9	9	N	8					178
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1559	2	23	9	N	21	177	1			22
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					22

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
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					95
12	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	2			N	-0-					95
01	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	2			N	-0-					95
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					95
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	756	2	30	9	N	27					122
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					122

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					46
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					46
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					46
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					46
03	868	N	754	-0-	-114	-0-	729	2	25	9	N	23					69
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					69

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	3	1	858	2	N	-0-					176
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	72	1	851	2	N	-0-	160	1			16
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	20	1	873	2	N	-0-					16
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	13	1	788	2	N	-0-					16
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	9	1	875	2	N	-0-					16
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					16

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	495	2	2	9	N	2					185
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			N	-0-					185
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	586	2	12	9	N	11					196
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					196
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					196
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					196

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	N	6					188
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	516	2	14	9	N	13					201
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					201
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	472	2	6	9	N	5					206
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	415	2	21	9	N	19	191	1			34
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					34

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					134
12	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					134
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					134
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					134
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5					139
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					139

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	715	-0-	-125	-0-	698	2	17	9	Y	15	87	1			12
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	Y	10					22
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	645	2	6	9	Y	5					27
02	672	N	440	-0-	-232	-0-	429	2	11	9	Y	10					37
03	992	N	421	-0-	-571	-0-	413	2	8	9	Y	7					44
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					44

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					84
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					84
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					84
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	6	2			N	-0-					84
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1					85
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					85

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	1377	2			N	-0-					200
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					200
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					200
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					200
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2	152	1			50
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					50

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					23
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					23
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					23
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					23
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					23
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					58
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					58
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					58
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					58
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					58
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					58

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					97
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					97
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	2	1	9	N	1					98
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	N	2					100
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5					105
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					105

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	606	2	3	9	N	3					83
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	604	2	4	9	N	4					87
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	538	2	2	9	N	2					89
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-					89
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	597	2	12	9	N	11					100
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					100

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9	9	N	8					58
12	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1259	2	17	9	N	15					73
01	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	1207	2	6	9	N	5					78
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	1349	2	6	9	N	5					83
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1497	2	8	9	N	7					90
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					90

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					97
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					97
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					97
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					97
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	323	2	20	9	N	18					115
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					115

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1270	2	9	9	Y	8					50
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1264	2	18	9	Y	16	55	1			11
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1120	2	35	9	Y	32					43
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1258	2	13	9	Y	12					55
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	2	20	9	Y	18					73
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					73

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	2			N	-0-					137
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					137
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7					144
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					152
03	589	N	197	-0-	-392	-0-	195	2	2	9	N	2					154
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					154

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	471	-0-	-429	-0-	471	2			N	-0-					55
12	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-					55
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					55
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					57
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	N	13					70
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					70

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	2	14	9	Y	13					118
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1407	2	19	9	Y	17					135
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	Y	5					140
02	1316	N	1251	-0-	-65	-0-	1244	2	7	9	Y	6					146
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1383	2	17	9	Y	15	138	1			23
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	N	15			73
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2			75
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	N	3			78
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			78
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			78
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			78

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-			160
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	690	2	6	9	N	5			165
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-			165
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	2			N	-0-			165
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			165
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			165

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			18
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			18
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			18
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			165
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8	9	N	7			172
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-			172
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-			172
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	562	2	22	9	N	20			192
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			192

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-			57
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			57
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-			57
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3			60
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3			63
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			63

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1236	-0-	-354	-0-	1234	2	2	9	N	2			121
12	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-			121
01	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	1206	2			N	-0-			121
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			N	-0-			121
03	1519	N	710	-0-	-809	-0-	710	2			N	-0-			121
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			121

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	2	3	9	Y	3					105
12	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2036	2	18	9	Y	16					121
01	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1990	2	9	9	Y	8					129
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	1792	2	6	9	Y	5					134
03	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2000	2	17	9	Y	15					149
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					149

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	648	-0-	-372	-0-	647	2	1	9	N	1	185	1			20
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	18	1	1071	2	N	13					33
							14	9									
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	13	1	1044	2	N	17					50
							19	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	9					59
							10	9									
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	22	1	1007	2	N	16					75
							18	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					55
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					55
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					55
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					55
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					55
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					55

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10	9	Y	9					23
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	Y	10					33
01	1364	N	985	-0-	-379	-0-	982	2	3	9	Y	3					36
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	Y	9					45
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1374	2	13	9	Y	12	41	1			16
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					16

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			N	-0-					194
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					194
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					194
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					194
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	10					204
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					204

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					92
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					92
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					92
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					92
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1	1	1941	2	N	5					152
							6	9									
12	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	19	1	2115	2	N	6					158
							7	9									
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1	1	2104	2	N	33					191
							36	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	2	8	9	N	7					198
03	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1990	2	4	9	N	4	172	1			30
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					30

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	2	4	9	N	4					59
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	N	5					64
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1132	2	17	9	N	15					79
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1					80
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	972	2	13	9	N	12					92
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					92

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	965	2	4	9	N	4					173
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	952	2	3	9	N	3	121	1			55
01	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-					55
02	896	N	663	-0-	-233	-0-	663	2			N	-0-					55
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					55
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					55

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					63
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	50	2	Y	1	41	1			23
							1	9									
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	88	2	44	9	Y	40					63
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					63
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					63
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					63

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					65
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					65
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					65
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-					65
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-					65
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					65

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	597	-0-	-273	-0-	586	2	11	9	Y	10					55
12	930	N	706	-0-	-224	-0-	691	2	15	9	Y	14					69
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	623	2	4	9	Y	4					73
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	2	7	9	Y	6					79
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	563	2	21	9	Y	19	80	1			18
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					18

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8					18
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	828	2	7	9	Y	6	16	1			8
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	Y	13					21
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	696	2	7	9	Y	6	18	1			9
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	785	2	6	9	Y	5					14
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					14

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					63
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	Y	4					67
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					67
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	925	2	6	9	Y	5					72
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	Y	3					75
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					75

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1			54
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	1	1	722	2	Y	4			58
							4	9							
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	Y	5			63
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	Y	4			67
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	Y	6			73
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			73

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1772	-0-	-268	-0-	1764	2	8	9	N	7			62
12	2108	N	1026	-0-	-1082	-0-	1017	2	9	9	N	8			70
01	1953	N	981	-0-	-972	-0-	979	2	2	9	N	2			72
02	1652	N	1018	-0-	-634	-0-	1015	2	3	9	N	3			75
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10			85
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			85

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	702	2	13	9	N	12			67
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	751	2	14	9	N	13			80
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10			90
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	635	2	8	9	N	7			97
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15			112
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			112

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

11	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					122
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	816	2	32	9	N	29	56	1			95
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					95
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	2			N	-0-					95
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	834	2	35	9	N	32					127
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					127

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

11	2520	N	2149	-0-	-371	-0-	2141	2	8	9	N	7					87
12	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	2002	2	23	9	N	21					108
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2586	2	10	9	N	9					117
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2283	2	6	9	N	5					122
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	N	12	91	1			43
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					43

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

11	870	N	706	-0-	-164	-0-	700	2	6	9	N	5					58
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	741	2	6	9	N	5					63
01	899	N	678	-0-	-221	-0-	663	2	15	9	N	14					77
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	667	2	14	9	N	13					90
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	694	2	19	9	N	17					107
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					107

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					50
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					50
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					50
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					50
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					50
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					98
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	541	2	4	9	N	4					102
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					102
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	515	2			N	-0-					102
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					102
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					102

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					153
12	558	N	379	-0-	-179	-0-	377	2	2	9	N	2					155
01	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					155
02	448	N	263	-0-	-185	-0-	263	2			N	-0-					155
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	141	1			14
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					14

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					97
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	354	2	33	9	N	30					132
12	558	N	319	-0-	-239	-0-	319	2			N	-0-					132
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	304	2	6	9	N	5					137
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	321	2			N	-0-					137
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					137
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					137

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					24
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					24
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					24
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					24
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					24
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	123	1	171	2	Y	-0-					7
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	61	1	255	2	Y	-0-					7
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	44	1	240	2	Y	1					8
							1	9									
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	44	1	155	2	Y	-0-	6	1			2
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	87	1	176	2	Y	-0-					2
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					63
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	86	2	6	9	N	5					68
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					68
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	8	1	1810	2	N	7					154
							8	9									
12	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	17	1	1837	2	N	38					192
							42	9									
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1891	2	35	9	N	32					224
02	1708	N	1686	-0-	-22	-0-	1662	2	24	9	N	22	182	1			64
03	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1821	2	26	9	N	24					88
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					88

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	2			Y	-0-					67
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					67
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					68
02	T. A.		420	-0-	420	420	418	2	2	9	Y	2					70
03	T. A.		452	-0-	452	872	444	2	8	9	Y	7					77
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	872					Y	NO RPT					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					160
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					160
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					160
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					160
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					160
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					160

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					12
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					12
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					12
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					12
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					12

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					100
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					100
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	108	2	9	9	N	8					108
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					108
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					108
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					108

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					95
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	2			N	-0-					62
12	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	2			N	-0-					62
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			N	-0-					62
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1242	2	34	9	N	31					93
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	N	20					113
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					113

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15					152
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	770	2	18	9	N	16					168
01	651	N	319	-0-	-332	-0-	315	2	4	9	N	4					172
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					172
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	618	2	29	9	N	26					198
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					198

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	321	2	11	9	N	10					143
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					143
01	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					143
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					143
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					143
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					143

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	13	1	1482	2	N	-0-					55
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	2	N	10					65
							11	9									
01	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	4	1	1328	2	N	2					67
							2	9									
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	6	1	1225	2	N	-0-					67
03	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	7	1	1443	2	N	3					70
							3	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					70

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					87
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					87
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-					87
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	2	N	-0-					87
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	N	3					90
							3	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					90

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					62
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					62
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					62
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					62
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					62
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					133
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	54	2	37	9	N	34					167
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					167
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					167
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	87	2	28	9	N	25					192
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					192

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					41
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					41
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					41
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					41
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					41
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					41

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1177	2	9	9	N	8					40
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15					55
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					55
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	N	5					60
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1198	2	33	9	N	30					90
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					90

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	471	2	2	9	N	2					35
12	496	N	391	-0-	-105	-0-	385	2	6	9	N	5					40
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	412	2	2	9	N	2					42
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	413	2	7	9	N	6					48
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					48
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					48

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	704	-0-	-436	-0-	693	2	11	9	N	10					168
12	1178	N	645	-0-	-533	-0-	635	2	10	9	N	9					177
01	1116	N	515	-0-	-601	-0-	515	2			N	-0-					177
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	682	2	25	9	N	23					200
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	617	2	8	9	N	7	177	1			30
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1791	2	34	9	N	31					173
12	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1812	2	30	9	N	27					200
01	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1811	2	35	9	N	32					232
02	1708	N	1662	-0-	-46	-0-	1637	2	25	9	N	23					255
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1795	2	45	9	N	41	183	1			113
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					113

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					67
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					67
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					67
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					67
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					67
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	300	-0-	-390	-0-	294	2	6	9	N	5					133
12	651	N	395	-0-	-256	-0-	380	2	15	9	N	14					147
01	589	N	215	-0-	-374	-0-	214	2	1	9	N	1					148
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	219	2	19	9	N	17					165
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	289	2	29	9	N	26	171	1			20
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					20

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					35
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					35
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					35
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					35
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					35
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	2414	2	15	9	N	14					142
12	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2335	2	11	9	N	10					152
01	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2392	2	12	9	N	11					163
02	2268	N	2080	-0-	-188	-0-	2070	2	10	9	N	9					172
03	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	1947	2			N	-0-	153	1			19
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	502	2	8	9	N	7					127
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	492	2	1	9	N	1					128
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					130
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	444	2	9	9	N	8					138
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	449	2	N	5					143
							6	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					143

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					27
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					72
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					72
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					72
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	373	2	7	9	N	6					78
03	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					78
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					78

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					42
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					42
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					42
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					42
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					42
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	2 10	1 9	2698	2	N	9					52
12	2883	N	2817	-0-	-66	-0-	25 14	1 9	2778	2	N	13					65
01	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	2667	2	3	9	N	3					68
02	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2493	2	6	9	N	5					73
03	2821	N	2616	-0-	-205	-0-	2599	2	17	9	N	15					88
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					88

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	508	1	315	2	Y	-0-					68
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					68
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					68
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					68
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					68
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					68

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

11	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1070	2	13	9	N	12					132
12	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1057	2	44	9	N	40					172
01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					172
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	982	2	6	9	N	5					177
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1074	2	31	9	N	28	167	1			38
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					38

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1159	2	35	9	Y	32					108
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1337	2	52	9	Y	47					155
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1063	2	51	9	Y	46					201
02	1120	N	372	-0-	-748	-0-	350	2	22	9	Y	20	162	1			59
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1200	2	28	9	Y	25	67	1			17
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					17

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 #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	362	2	9	9	Y	8					52
12	527	N	345	-0-	-182	-0-	332	2	13	9	Y	12					64
01	465	N	125	-0-	-340	-0-	117	2	8	9	Y	7					71
02	336	N	9	-0-	-327	-0-	8	2	1	9	Y	1	44	1			28
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	2	8	9	Y	7					35
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					35

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					7
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					7
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					7
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-					7
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					7
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	496	-0-	-254	-0-	492	2	4	9	Y	4					18
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	473	2	3	9	Y	3					21
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	Y	2					23
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	432	2	2	9	Y	2	18	1			7
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	2	2	9	Y	2	7	1			2
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	59	2	Y	7					20
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	-0-					20
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					20
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					20
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					20
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					20

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	245 9	1 9	360	2	Y	8					15
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	46	1	343	2	Y	-0-					15
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					15
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-					15
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					15
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					15

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	1832	2	34	9	Y	31					80
12	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1794	2	37	9	Y	34					114
01	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1860	2	13	9	Y	12					126
02	1960	X	1585	-0-	-375	-0-	1550	2	35	9	Y	32					158
03	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	2057	2	43	9	Y	39	136	1			61
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					61

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					170
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					170

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1935	-0-	-405	-0-	1900	2	35	9	Y	32					76
12	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2137	2	24	9	Y	22	67	1			31
01	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	1956	2	51	9	Y	46					77
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1859	2	28	9	Y	25	69	1			33
03	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2046	2	22	9	Y	20					53
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					53

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					80
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					80
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					80
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					80
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					80
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					90
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					90
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			Y	-0-					90
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			Y	-0-					90
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	517	2	22	9	Y	20					110
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					110

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1515	-0-	-645	-0-	1493	2	22	9	N	20					113
12	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	1829	2	26	9	N	24					137
01	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	1581	2	53	9	N	48					185
02	1428	N	1318	-0-	-110	-0-	1294	2	24	9	N	22					207
03	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1769	2	77	9	N	70	174	1			103
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					103

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	398	-0-	-322	-0-	398	2			N	-0-					127
12	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-	74	1			53
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					53
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					53
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					53
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					53

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					100
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	70	2	3	9	N	3					103
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					103
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-					103
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					103
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					103

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	948	1	1316	2	Y	3					25
							3	9									
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	147	1	618	2	Y	3					28
							3	9									
01	1023	N	730	-0-	-293	-0-	113	1	614	2	Y	3					31
							3	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	166	1	584	2	Y	-0-	20	1			11
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	261	1	526	2	Y	-0-					11
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					11

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

11	540	N	522	-0-	-18	-0-	1	1	521	2	Y	-0-					40
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					40
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					40
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	379	2			Y	-0-					40
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					40
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					40

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

11	840	N	748	-0-	-92	-0-	309	1	430	2	Y	8					38
							9	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	147	1	616	2	Y	10					48
							11	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	141	1	768	2	Y	10					58
							11	9									
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	253	1	891	2	Y	2	43	1			17
							2	9									
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	296	1	595	2	Y	2					19
							2	9									
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					19

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	Y	13					34
							14	9									
12	744	N	378	-0-	-366	-0-	369	2	9	9	Y	8					42
01	744	N	335	-0-	-409	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					42
02	812	N	256	-0-	-556	-0-	36	1	217	2	Y	3					45
							3	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	473	2	Y	13					58
							14	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					58

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					123
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					123
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					123
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					123
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					123
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					123

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		64	-0-	64	211	64	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		70	-0-	70	281	70	2			Y	-0-					-0-
02	361	X	80	-0-	-281	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					37
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					37
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					37
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					37
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	148	2	91	9	N	83					120
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					120

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	12	1	1280	2	Y	-0-					165
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					165
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1301	2	35	9	Y	32					197
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	1167	2	25	9	Y	23					220
03	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1209	2	9	9	Y	8	218	1			10
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1483	-0-	-167	-0-	50 20	1 9	1413	2	Y	18	37	1			19
12	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	119 7	1 9	1297	2	Y	6					25
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61 21	1 9	1474	2	Y	19					44
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	95 6	1 9	1296	2	Y	5					49
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	40 28	1 9	1389	2	Y	25	37	1			37
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					37

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	36 19	1 9	1002	2	Y	17	37	1			15
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	81 7	1 9	881	2	Y	6					21
01	1147	N	767	-0-	-380	-0-	30 19	1 9	718	2	Y	17					38
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	1012	2	Y	5					43
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	23 24	1 9	791	2	Y	22	35	1			30
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					30

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	544	2	19	9	Y	17					41
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	Y	11	34	1			18
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	Y	25					43
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	552	2	14	9	Y	13	36	1			20
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	392	2	10	9	Y	9					29
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	659	2	6	9	N	5					60
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	N	10					70
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	628	2	17	9	N	15					85
02	616	N	473	-0-	-143	-0-	465	2	8	9	N	7					92
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	N	13					105
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					105

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1275	2	13	9	Y	12					65
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1292	2	15	9	Y	14					79
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	2	6	9	Y	5					84
02	T. A.		1102	-0-	1102	1102	1096	2	6	9	Y	5					89
03	T. A.		1248	-0-	1248	2350	1226	2	22	9	Y	20	88	1			21
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2350					Y	NO RPT					21

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	517	2	18	9	Y	16	83	1			6
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	Y	10					16
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5					21
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	507	2	11	9	Y	10					31
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	559	2	9	9	Y	8					39
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	464 9	1 9	644	2	Y	8					56
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	220 9	1 9	924	2	Y	8					64
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	170 10	1 9	927	2	Y	9					73
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	230 1	1 9	808	2	Y	1	51	1			23
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	611 2	1 9	1230	2	Y	2					25
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	34	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-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
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	22	9	Y	20					122
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1580	2	18	9	Y	16					138
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	199	1	1110	2	Y	22					160
							24	9									
02	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1156	2	6	9	Y	5					165
03	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	1288	2	20	9	Y	18	148	1			35
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					35

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					88
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					88
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2156	2	13	9	Y	12					85
12	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2254	2	22	9	Y	20					105
01	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2270	2	33	9	Y	30					135
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1924	2	19	9	Y	17	92	1			60
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2131	2	24	9	Y	22					82
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					82

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	485	2	2	9	Y	2					22
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	524	2	2	9	Y	2					24
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					25
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					28
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	Y	8	31	1			5
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					5

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-	150	1			12
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	1	1	65	2	N	-0-					12
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	2	N	-0-					12
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	1	1	67	2	N	11					23
							12	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					23
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1346	2	2	9	Y	2					53
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	2	1	1364	2	Y	4					57
							4	9									
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1371	2	6	9	Y	5					62
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	1208	2	3	9	Y	3					65
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1339	2	8	9	Y	7					72
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					72

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	Y	4					36
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	Y	7					43
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	Y	10					53
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	2	7	9	Y	6	32	1			27
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					30
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					2
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					1
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4					4
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					4

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1794	-0-	-336	-0-	61	1	1713	2	Y	18	38	1			18
							20	9									
12	2077	N	1594	-0-	-483	-0-	133	1	1454	2	Y	6					24
							7	9									
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	75	1	1827	2	Y	19					43
							21	9									
02	T. A.		1745	-0-	1745	1745	119	1	1622	2	Y	4					47
							4	9									
03	T. A.		2033	-0-	2033	3778	56	1	1949	2	Y	25	38	1			34
							28	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3778					Y	NO RPT					34

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3607	-0-	-443	-0-	3586	2	21	9	N	19					107
12	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	3875	2	23	9	N	21					128
01	4123	X	3681	-0-	-442	-0-	3670	2	11	9	N	10					138
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3663	2	8	9	N	7					145
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4000	2	26	9	N	24	142	1			27
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					27

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					143
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-					143
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					143
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					143
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	89	2	10	9	N	9					152
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					152

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

11	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	2	N	-0-					4
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					4
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	40	1	386	2	N	-0-					4
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	52	1	286	2	N	-0-					4
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	38	1	294	2	N	-0-					4
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					4

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	175	1	245	2	Y	-0-					51
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	44	1	372	2	Y	1	34	1			18
							1	9									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	511	2	43	9	Y	39					57
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					57
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					57
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					57

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					49
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					49
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					49
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					49
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					49
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	2	9	9	Y	8					19
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1461	2	7	9	Y	6	16	1			9
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1465	2	14	9	Y	13					22
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	Y	6	18	1			10
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	5					15
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					15

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					187
12	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2			N	-0-	174	1			13
01	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2			N	-0-					13
02	1876	N	1381	-0-	-495	-0-	45	1	1336	2	N	-0-					13
03	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					13
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	637	-0-	-683	-0-	17	1	601	2	Y	17					93
							19	9									
12	1364	X	720	-0-	-644	-0-	167	1	541	2	Y	11					104
							12	9									
01	1364	X	211	-0-	-1153	-0-	208	2	3	9	Y	3					107
02	980	X	92	-0-	-888	-0-	1	1	89	2	Y	2					109
							2	9									
03	1085	X	736	-0-	-349	-0-	724	2	12	9	Y	11					120
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					120

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	16	1	565	2	Y	28					115
							31	9									
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	150	1	484	2	Y	24					139
							26	9									
01	775	N	611	-0-	-164	-0-	601	2	10	9	Y	9					148
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	Y	6					154
							7	9									
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	447	2	12	9	Y	11					165
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					165

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	420	N	25	-0-	-395	-0-	16	2	9	9	Y	8					53
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	2	15	9	Y	14	53	1			14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					16
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					16
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10	9	Y	9	19	1			9
12	682	N	285	-0-	-397	-0-	283	2	2	9	Y	2					11
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	607	2	11	9	Y	10					21
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	408	2	15	9	Y	14	16	1			19
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	Y	9	13	1			15
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	Y	10	15	1			10
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					11
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	32	2	1	9	Y	1					12
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	34	2	2	9	Y	2	5	1			9
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-	3	1			6
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	1093	2	N	8					120
12	899	N	781	-0-	-118	-0-	773	2	8	9	N	7					127
01	899	N	394	-0-	-505	-0-	374	2	20	9	N	18					145
02	812	N	580	-0-	-232	-0-	577	2	3	9	N	3					148
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					148
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					148

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	2452	2	19	9	Y	17					35
12	2945	X	2616	-0-	-329	-0-	2604	2	12	9	Y	11	34	1			12
01	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	2416	2	25	9	Y	23					35
02	2492	X	2474	-0-	-18	-0-	2460	2	14	9	Y	13	35	1			13
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2939	2	11	9	Y	10					23
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	535	-0-	-155	-0-	219	1	304	2	Y	11					52
							12	9									
12	713	X	568	-0-	-145	-0-	107	1	449	2	Y	11					63
							12	9									
01	713	X	672	-0-	-41	-0-	102	1	557	2	Y	12					75
							13	9									
02	616	X	475	-0-	-141	-0-	105	1	368	2	Y	2	54	1			23
							2	9									
03	682	X	595	-0-	-87	-0-	197	1	396	2	Y	2					25
							2	9									
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					25

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					42
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					42
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					42
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					42
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					42
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

11	960	N	956	-0-	-4	-0-	33	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	69	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	678	-0-	-221	-0-	27	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		696	-0-	696	696	48	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		472	-0-	472	1168	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1168					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

11	1050	N	468	-0-	-582	-0-	457	2	11	9	Y	10	20	1			17
12	930	N	232	-0-	-698	-0-	226	2	6	9	Y	5					22
01	775	N	262	-0-	-513	-0-	248	2	14	9	Y	13					35
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	Y	18	21	1			32
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	363	2	11	9	Y	10	16	1			26
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					26

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 #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2760	2	9	9	N	8					68
12	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1448	2	8	9	N	7					75
01	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1460	2	8	9	N	7					82
02	1428	N	1267	-0-	-161	-0-	1261	2	6	9	N	5					87
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1436	2	25	9	N	23					110
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					110

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	113	1	1365	2	N	12					26
							13	9									
12	1984	N	1294	-0-	-690	-0-	1287	2	7	9	N	6					32
01	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	94	1	1210	2	N	-0-					32
02	1400	N	1088	-0-	-312	-0-	153	1	929	2	N	5					37
							6	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	182	1	1692	2	N	19					56
							21	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					56

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	832	2	18	9	N	16					108
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	2	10	9	N	9					117
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	760	2	12	9	N	11					128
02	784	N	638	-0-	-146	-0-	627	2	11	9	N	10					138
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	655	2	18	9	N	16	100	1			54
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					54

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	158	1	1674	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	192	1	1504	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	160	1	1558	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1565	-0-	-143	-0-	101	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	145	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	41	1	1142	2	N	18	38	1			20
							20	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	99	1	1083	2	N	6					26
							7	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	2	N	19					45
							21	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	72	1	987	2	N	4					49
							4	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	2	N	25	38	1			36
							28	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					36

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					123
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					123
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					123
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					123
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					123
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					123

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	940	2	9	9	N	8					70
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	955	2	8	9	N	7					77
01	992	N	710	-0-	-282	-0-	703	2	7	9	N	6					83
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9					92
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1026	2	18	9	N	16					108
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					108

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	15	-0-	-555	-0-	15	2			N	-0-					68
12	558	N	168	-0-	-390	-0-	4	1	164	2	N	-0-					68
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					68
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-					68
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	N	-0-					68
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					68

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	840	2	14	9	N	13					150
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	N	7					157
01	837	N	638	-0-	-199	-0-	635	2	3	9	N	3					160
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	2	17	9	N	15					175
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	N	13					188
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					188

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	233	1	2474	2	N	84	186	1			88
							92	9									
12	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	287	1	2255	2	N	39					127
							43	9									
01	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	245	1	2374	2	N	96					223
							106	9									
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	149	1	2153	2	N	57	180	1			100
							63	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	210	1	2347	2	N	67					167
							74	9									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					167

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	756	N	597	-0-	-159	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4774	2	23	9	Y	21	39	1			22
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4970	2	11	9	Y	10					32
01	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4203	2	35	9	Y	32					64
02	4564	X	4089	-0-	-475	-0-	4045	2	44	9	Y	40	45	1			59
03	4991	X	4565	-0-	-426	-0-	4535	2	30	9	Y	27	38	1			48
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					48

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4064	2	11	9	N	10	167	1			28
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4272	2	30	9	N	27					55
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4189	2	22	9	N	20					75
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3876	2	20	9	N	18					93
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4332	2	21	9	N	19					112
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					112

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					42
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					42
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	424	2	9	9	N	8					50
02	420	N	156	-0-	-264	-0-	156	2			N	-0-					50
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					50
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					50

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3					58
12	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					58
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	400	2	6	9	N	5					63
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	951	2	2	9	N	2					65
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11	9	N	10					75
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					75

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	74	2	28	9	Y	25					25
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1275	2	41	9	Y	37	26	1			36
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1789	2	98	9	Y	89	53	1			72
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					72

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1356	-0-	-384	-0-	1345	2	11	9	N	10	86	1			27
12	1798	X	375	-0-	-1423	-0-	369	2	6	9	N	5					32
01	1798	X	632	-0-	-1166	-0-	632	2			N	-0-					32
02	1260	N	843	-0-	-417	-0-	836	2	7	9	N	6					38
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	176	2	8	9	N	7					45
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					45

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	1471	2	12	9	N	11	99	1			114
12	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1421	2	12	9	N	11					125
01	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1225	2	17	9	N	15					140
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1272	2	6	9	N	5					145
03	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1303	2	13	9	N	12					157
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					157

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	821	2	1	9	N	1					14
12	992	N	859	-0-	-133	-0-	857	2	2	9	N	2					16
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	696	2	3	9	N	3					19
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	736	2	2	9	N	2	11	1			10
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	842	2	3	9	N	3					13
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					13

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	119	2	22	9	N	20	37	1			29
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	73	2	10	9	N	9					38
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	609	2	34	9	N	31					69
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	759	2	43	9	N	39	43	1			65
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	104	2	29	9	N	26	37	1			54
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					54

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					2
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-	1	1			1
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	31	2	1	9	N	1					2
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1			2
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					2
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3728	2	36	9	Y	33					101
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3847	2	53	9	Y	48					149
01	3596	X	3220	-0-	-376	-0-	3172	2	48	9	Y	44					193
02	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3389	2	50	9	Y	45	178	1			60
03	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3672	2	41	9	Y	37	81	1			16
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	N	18	37	1			18
							20	9									
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	43	1	474	2	N	6					24
							7	9									
01	620	N	444	-0-	-176	-0-	17	1	412	2	N	14					38
							15	9									
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	29	1	401	2	N	4					42
							4	9									
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	12	1	425	2	N	23	33	1			32
							25	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	1849	-0-	-1541	-0-	29	1	1817	2	N	3					108
							3	9									
12	2759	X	1950	-0-	-809	-0-	39	1	1907	2	N	4					112
							4	9									
01	2759	X	1907	-0-	-852	-0-	1895	2	12	9	N	11					123
02	2100	X	1746	-0-	-354	-0-	7	1	1720	2	N	17					140
							19	9									
03	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	36	1	1535	2	N	2					142
							2	9									
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					142

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2894	-0-	-376	-0-	2884	2	10	9	Y	9					55
12	3379	X	2611	-0-	-768	-0-	2593	2	18	9	Y	16	54	1			17
01	3379	X	2512	-0-	-867	-0-	2477	2	35	9	Y	32					49
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2338	2	13	9	Y	12					61
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2400	2	20	9	Y	18					79
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					79

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	1014	-0-	-96	-0-	35	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	1146	-0-	-1	-0-	96	1	1050	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	468	-0-	-617	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-
02	952	N	248	-0-	-704	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	292	-0-	-855	-0-	8	1	284	2	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					48
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					48
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					48
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					48
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					48
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					48

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	1	1	691	2	N	-0-					48
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	131	1	531	2	N	4					52
							4	9									
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	251	1	432	2	N	6					58
							7	9									
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	224	1	391	2	N	5					63
							6	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	231	1	450	2	N	5					68
							6	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					68

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2328	N	1816	-0-	-512	-0-	1802	2	14	9	N	13					85
12	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	1865	2	22	9	N	20					105
01	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1826	2	30	9	N	27					132
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	N	15					147
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1934	2	43	9	N	39	168	1			18
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	902	2	9	9	N	8	151	1			25
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	942	2	9	9	N	8					33
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	938	2	13	9	N	12					45
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					50
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	945	2	11	9	N	10					60
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					60

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					142
12	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2972	2			N	-0-					142
01	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			N	-0-					142
02	2744	X	2661	-0-	-83	-0-	2661	2			N	-0-					142
03	2976	N	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					142
04	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					142

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					114
12	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			N	-0-					114
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					114
02	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			N	-0-					114
03	1302	N	910	-0-	-392	-0-	910	2			N	-0-					114
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					114

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					127
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	660	2	14	9	N	13					140
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13					153
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	379	2	8	9	N	7					160
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	N	12					172
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					172

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	154	2	33	9	N	30					30
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					30

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	780	2	24	9	N	22					182
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					193
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	755	2	46	9	N	42					235
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	653	2	53	9	N	48	184	1			99
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	724	2	19	9	N	17	107	1			9
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					9

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

11	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1528	2			N	-0-					22
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1590	2	3	9	N	3					25
01	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					25
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1382	2	9	9	N	8					33
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					33
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					33

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 #: 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
11	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	6	1	1342	2	N	8					138
							9	9									
12	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	13	1	1403	2	N	34					172
							37	9									
01	1519	N	999	-0-	-520	-0-	985	2	14	9	N	13					185
02	1260	N	647	-0-	-613	-0-	647	2			N	-0-					185
03	1457	N	896	-0-	-561	-0-	820	2	76	9	N	69	224	1			30
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					30

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					163
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					163
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					164
02	588	N	438	-0-	-150	-0-	438	2			N	-0-					164
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					164
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	395	2	2	9	N	2					166

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					67
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	843	2	25	9	N	23					90
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2450	2	50	9	N	45					135
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					135
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	718	2	3	9	N	3					138
04	2430	N	1845	-0-	-585	-0-	1823	2	22	9	N	20					158

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					112
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					112
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					112

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

11	780	N	413	-0-	-367	-0-	365	2	48	9	Y	44					129
12	590	N	328	-0-	-262	-0-	254	2	74	9	Y	67					196
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1031	2	108	9	Y	98	238	1			56
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	727	2	88	9	Y	80					136
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	886	2	84	9	Y	76	123	1			89
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	691	2	64	9	Y	58	112	1			35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1204	-0-	1204	5076	1204	2			Y	-0-					36
12	3000	N	1219	-0-	-1781	3295	1219	2			Y	-0-					36
01	3100	N	1030	-0-	-2070	1225	1030	2			Y	-0-					36
02	2209	N	984	-0-	-1225	-0-	984	2			Y	-0-	25	1			11
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			Y	-0-					11
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					11

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

11	DLQ G-10		443	-0-	443	1805	418	2	25	9	Y	23					173
12	2156	N	351	-0-	-1805	-0-	327	2	24	9	Y	22					195
01	465	N	66	-0-	-399	-0-	16	2	50	9	Y	45					240
02	420	N	99	-0-	-321	-0-	47	2	52	9	Y	47	169	1			118
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	299	2	22	9	Y	20					138
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	14	2	24	9	Y	22					160

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	821	1	1152	2	Y	-0-					43
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	127	1	1058	2	Y	-0-	32	1			11
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	874	2	43	9	Y	39					50
02	T. A.		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					50
03	T. A.		996	-0-	996	1884	996	2			Y	-0-					50
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1884					Y	NO RPT					50

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

11	1110	X	960	-0-	-150	-0-	960	2			N	-0-					154
12	1178	X	992	-0-	-186	-0-	992	2			N	-0-					154
01	1178	X	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-					154
02	1064	X	841	-0-	-223	-0-	841	2			N	-0-					154
*03	992	X	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					154
04	960	X	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					154

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			N	-0-					37
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					37
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					37
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	819	2			N	-0-					37
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					37
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					37

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					32
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					32
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					32
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					32
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					32
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

11	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	1645	2			N	-0-					22
12	1612	X	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			N	-0-					22
01	2108	X	1404	-0-	-704	-0-	1397	2	7	9	N	6					28
02	1904	X	1818	-0-	-86	-0-	1810	2	8	9	N	7					35
03	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	1665	2	2	9	N	2					37
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					37

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					30
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					30
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					30
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					71
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					71
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					71
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					71
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					71
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					71

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					80
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					80
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					80
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					80
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					80
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					80

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R.S. & H.H. WELL #: 4 RRCID -> 129458 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5836 - 5842

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 118212 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5720 - 5730

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 117330 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	#	1858	-0-	-32	-0-	351	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	2449	#	2026	-0-	-423	-0-	390	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	2449	#	1944	-0-	-505	-0-	325	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	288	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	330	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	360	1	1295	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					9
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					9
01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					9
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	963	2			N	-0-					9
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					9
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (PETTIT A) 64605 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 102817 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	2201	-0-	-3139	-0-	340	1	1861	2	Y	-0-					188
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					188
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					188
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					188
03	4123	X	2	-0-	-4121	-0-	2	2			Y	-0-					188
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					188

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R. S. & H. H. WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	PRTL	PLG	-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

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	358	3	68	9	N	62					266
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	426	3	30	9	N	27	190	1			103
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	443	3	55	9	N	50					153
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	425	3	56	9	N	51					204
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	508	3	53	9	N	48	188	1			64
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					64

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
11	570	#	220	-0-	-350	-0-	220	3			N	-0-					89
12	589	#	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-					89
01	589	#	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					89
02	448	#	208	-0-	-240	-0-	208	3			N	-0-	81	1			8
03	434	#	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					8
04	570	#	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-					8

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
11	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	2			N	-0-					124
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					124
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					124
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					124
03	496	N	107	-0-	-389	-0-	81	2	26	9	N	24					148
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	9	N	30					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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					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
11	2730	#	1941	-0-	-789	-0-	1941	2			N	-0-					199
12	2666	#	2023	-0-	-643	-0-	2023	2			N	-0-					199
01	2449	#	1707	-0-	-742	-0-	1707	2			N	-0-					199
02	2128	#	1725	-0-	-403	-0-	1725	2			N	-0-					199
03	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2350	2	7	9	N	6					205
*04	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5					210

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
11	900	#	701	-0-	-199	-0-	450	1	251	2	N	-0-					84
12	930	#	830	-0-	-100	-0-	450	1	380	2	N	-0-					84
01	930	#	848	-0-	-82	-0-	450	1	395	2	N	3					87
							3	9									
02	933	R	933	-0-	-0-	-0-	450	1	483	2	N	-0-					87
03	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	450	1	561	2	N	13					100
							14	9									
*04	829	R	829	-0-	-0-	-0-	450	1	360	2	N	17					117
							19	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					65
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	221	3	20	9	Y	18	45	1			38
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					38
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	73	3	4	9	Y	4					42
*04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	89	3	18	9	Y	16					58

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	396	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	62	1	1873	3	Y	42	50	1			6
							46	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	70	1	953	3	Y	43	45	1			4
							47	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
03	1953	N	587	-0-	-1366 B	-0-	23	1	530	3	Y	31	34	1			2
							34	9									
04	1050	N	978	-0-	-72 B	-0-	34	1	923	3	Y	19	17	1			4
							21	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

11	1653	N	1653	-0-	-0-		-0-	1580	3	73	9	Y	66	65	1			9
12	1953	N	1225	-0-	-728		-0-	1092	3	133	9	Y	121	123	1			7
01	2387	N	666	-0-	-1721		-0-	583	3	83	9	Y	75	78	1			4
02	1540	N	1280	-0-	-260		-0-	1183	3	97	9	Y	88	79	1			13
03	1240	N	1183	-0-	-57	B	-0-	1086	3	97	9	Y	88	84	1			17
*04	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	847	3	84	9	Y	76	79	1			14

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

11	4955	X	4955	-0-	-0-		-0-	4372	3	583	9	N	530	494	1			57
12	4791	X	4791	-0-	-0-		-0-	4315	3	476	9	N	433	460	1			30
01	3906	X	3483	-0-	-423		-0-	2979	3	504	9	N	458	422	1			66
02	4536	X	4315	-0-	-221		-0-	3919	3	396	9	N	360	378	1			48
03	5022	X	4217	-0-	-805	B	-0-	3873	3	344	9	N	313	299	1			62
04	4860	X	3902	-0-	-958	B	-0-	3547	3	355	9	N	323	327	1			58

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11 D RRCID -> 016455 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF.12060 - 12331

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

11	6649	X	6649	-0-	-0-		-0-	6649	3			N	-0-					-0-
12	6941	X	6941	-0-	-0-		-0-	6941	3			N	-0-					-0-
01	6544	X	6544	-0-	-0-		-0-	6544	3			N	-0-					-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0-		-0-	5746	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-		-0-	6417	3			N	-0-					-0-
*04	6405	X	6405	-0-	-0-		-0-	6405	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 #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7278	-0-	-462	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7172	-0-	-764	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	6661	-0-	-1058	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	5725	-0-	-1247	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6244	-0-	-1475	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6031	-0-	-1259	-0-	6031	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7269	-0-	-201	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7469	-0-	-498	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7416	-0-	-272	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6677	-0-	-267	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6866	-0-	-791	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6870	-0-	-390	-0-	6870	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4888	-0-	-692	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4137	-0-	-903	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	5004	-0-	-36	-0-	5004	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1244	-0-	-346	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1302	-0-	-341	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1204	-0-	-253	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1108	-0-	-208	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1171	-0-	-286	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1180	-0-	-108	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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 #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	630	N	148	-0-	-482	-0-	148	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

11	8340	X	6135	-0-	-2205	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	7287	-0-	-1486	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	7247	-0-	-1526	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	5296	-0-	-2628	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8416	-0-	-171	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
*04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

11	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	2915	-0-	-3130	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	2082	-0-	-3378	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
*04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

11	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2436	-0-	-28	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2623	-0-	-17	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1231	-0-	-753	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1709	-0-	-139	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1509	-0-	-475	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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 #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

11	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
12	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
*04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			N	-0-					-0-
02	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	6973	-0-	-1149	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7221	-0-	-789	-0-	7221	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

11	5520	X	5376	-0-	-144	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5424	-0-	-218	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4905	-0-	-191	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5017	-0-	-503	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	759	-0-	-1411	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

11	19290	X	18705	-0-	-585	-0-	18705	3			N	-0-					-0-
12	19933	X	19878	-0-	-55	-0-	19878	3			N	-0-					-0-
01	19716	X	18978	-0-	-738	-0-	18978	3			N	-0-					-0-
02	17808	X	16749	-0-	-1059	-0-	16749	3			N	-0-					-0-
03	19871	X	17435	-0-	-2436	-0-	17435	3			N	-0-					-0-
04	19230	X	18972	-0-	-258	-0-	18972	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
11	8430	X	7972	-0-	-458	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8282	-0-	-243	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	6894	-0-	-1569	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	6652	-0-	-992	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7060	-0-	-1341	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	7502	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

11	600	#	476	-0-	-124	-0-	454	2	22	9	N	20					109
12	620	#	612	-0-	-8	-0-	582	2	30	9	N	27	1	8			135
01	651	#	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					135
02	657	R	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	N	20					155
03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	N	5					160
04	600	#	542	-0-	-58	-0-	534	2	8	9	N	7					167

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

11	3510	X	1766	-0-	-1744	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2048	-0-	-1579	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2546	-0-	-1081	-0-	2447	2	99	9	Y	90	47	1			43
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2461	2	88	9	Y	80	83	1	1	8	39
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4433	2	112	9	Y	102	86	1			55
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2598	2	67	9	Y	61	91	1			25

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

11	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2504	2	163	9	Y	148	165	1			25
12	3193	X	1984	-0-	-1209	-0-	1865	2	119	9	Y	108	126	1			7
01	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2481	2	123	9	Y	112	66	1			53
02	2632	X	2103	-0-	-529	-0-	2015	2	88	9	Y	80	94	1	1	8	38
03	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	2482	2	78	9	Y	71	71	1	1	8	37
04	2670	X	2201	-0-	-469	-0-	2133	2	68	9	Y	62	73	1			26

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	1830	N	1197	-0-	-633	-0-	1122	2	75	9	Y	68	77	1			12
12	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	1500	2	98	9	Y	89	96	1			5
01	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	1102	2	84	9	Y	76	45	1			36
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1988	2	133	9	Y	121	97	1	3	8	57
03	3100	N	3681	-0-	581	581	3514	2	167	9	Y	152	116	1			93
*04	2626	N	2045	-0-	-581	-0-	1950	2	95	9	Y	86	144	1			35

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4126	-0-	-674	-0-	4078	2	48	9	Y	44	50	1			7
12	4960	X	3127	-0-	-1833	-0-	3091	2	36	9	Y	33	38	1			2
01	4743	X	3636	-0-	-1107	-0-	3566	2	70	9	Y	64	36	1			30
02	4284	X	3373	-0-	-911	-0-	3315	2	58	9	Y	53	57	1	1	8	25
03	4743	X	2670	-0-	-2073	-0-	2637	2	33	9	Y	30	39	1			16
04	4140	X	3413	-0-	-727	-0-	3370	2	43	9	Y	39	39	1			16

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3626	2	202	9	Y	184	210	1			33
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5988	2	327	9	Y	297	313	1			17
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-	17	1			-0-
02	4452	X	3404	-0-	-1048	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	2869	-0-	-1901	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11077	2	73	9	Y	66	173	1			35
12	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11099	2	77	9	Y	70					105
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10996	2	70	9	Y	64					169
02	9352	X	7139	-0-	-2213	-0-	7086	2	53	9	Y	48					217
03	10354	X	6743	-0-	-3611	-0-	6665	2	78	9	Y	71	183	1			105
04	10020	X	7193	-0-	-2827	-0-	7121	2	72	9	Y	65					170

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2002	-0-	-518	-0-	1903	2	99	9	Y	90	90	1			15
12	2418	X	1344	-0-	-1074	-0-	1278	2	66	9	Y	60	71	1			4
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					4
02	1400	N	6	-0-	-1394	-0-	6	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2315	2	132	9	Y	120	56	1			64
*04	3000	N	5142	-0-	2142	2142	4857	2	285	9	Y	259	204	1	2	8	117

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5396	-0-	-694	-0-	5375	2	21	9	Y	19	21	1			3
12	6293	X	4900	-0-	-1393	-0-	4881	2	19	9	Y	17	19	1			1
01	6293	X	5584	-0-	-709	-0-	5474	2	110	9	Y	100	57	1	1	8	43
02	5852	X	4405	-0-	-1447	-0-	4329	2	76	9	Y	69	78	1	1	8	33
03	5859	X	4832	-0-	-1027	-0-	4773	2	59	9	Y	54	58	1			29
*04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5999	2	76	9	Y	69	70	1			28

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	3828	-0-	-2022	-0-	3728	2	100	9	Y	91	103	1			16
12	5611	X	3134	-0-	-2477	-0-	3054	2	80	9	Y	73	84	1			5
01	4526	X	3348	-0-	-1178	-0-	3174	2	174	9	Y	158	86	1			77
02	4088	X	3604	-0-	-484	-0-	3438	2	166	9	Y	151	143	1	2	8	83
03	4526	X	2946	-0-	-1580	-0-	2848	2	98	9	Y	89	124	1			48
*04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3911	2	138	9	Y	125	121	1			52

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	207	-0-	-3333	-0-	206	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	3658	X	129	-0-	-3529	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	83	-0-	-3048	-0-	82	2	1	9	Y	1					1
02	1680	X	27	-0-	-1653	-0-	27	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	217	X	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1995	-0-	-161	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	886	-0-	-44	-0-	886	3			Y	-0-					83
12	961	X	750	-0-	-211	-0-	750	3			Y	-0-					83
01	930	X	861	-0-	-69	-0-	861	3			Y	-0-					83
02	840	X	465	-0-	-375	-0-	465	3			Y	-0-					83
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					83
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					83

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1417	-0-	-846	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1173	-0-	-1090	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	789	-0-	-1759	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	485	-0-	-941	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	513	-0-	-627	-0-	513	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	766	-0-	-284	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	751	-0-	-334	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	868	X	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	599	-0-	-451	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	973	-0-	-360	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	988	-0-	-104	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	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
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	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
11	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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
11	3000	N	5219	-0-	2219	2219	5219	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4642	-0-	1542	3761	4642	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4258	-0-	1158	4919	4258	3			N	-0-					-0-
02	8693	X	3774	-0-	-4919	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	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
11	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1815	3	15	9	Y	14	14	1			1
12	1767	X	1696	-0-	-71	-0-	1679	3	17	9	Y	15	15	1			1
01	1767	X	1622	-0-	-145	-0-	1607	3	15	9	Y	14	14	1			1
02	1652	N	1213	-0-	-439	-0-	1201	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1459	3	18	9	Y	16	16	1			1
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	3	19	9	Y	17	16	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1026	-0-	-10	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-	23	1			-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1893	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	1767	X	1624	-0-	-143	-0-	1621	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	2100	X	1577	-0-	-523	-0-	1575	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1566	3			Y	-0-	11	1			-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4448	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3210	-0-	210	1558	3210	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			Y	-0-					181
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					181
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					181
02	448	N	210	-0-	-238	-0-	210	3			Y	-0-					181
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					181
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	766	-0-	-374	-0-	747	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	837	X	751	-0-	-86	-0-	732	3	19	9	Y	17	17	1			1
01	837	X	757	-0-	-80	-0-	739	3	18	9	Y	16	16	1			1
02	756	X	636	-0-	-120	-0-	623	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	806	X	735	-0-	-71	-0-	714	3	21	9	Y	19	19	1			1
04	780	X	648	-0-	-132	-0-	627	3	21	9	Y	19	18	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	823	3	138	9	N	125	183	1			54
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					54
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					54
02	840	N	328	-0-	-512	-0-	328	3			N	-0-					54
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					170
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					170
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					170
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					170
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					170
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					56
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	3	6	9	Y	5	5	8			56
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	3	1	9	Y	1	1	8			56
02	1400	N	1108	-0-	-292	-0-	1097	3	11	9	Y	10	10	8			56
03	1395	N	928	-0-	-467	-0-	928	3			Y	-0-					56
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					56

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
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					27
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					27
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					27
02	1176	N	1012	-0-	-164	-0-	1012	3			Y	-0-					27
03	1209	N	420	-0-	-789	-0-	420	3			Y	-0-					27
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	2219	3			Y	-0-					31
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					31
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					31
02	2072	N	2056	-0-	-16	-0-	2056	3			Y	-0-					31
03	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	3			Y	-0-					31
04	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2389	3			Y	-0-					31

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1223	-0-	-149	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	2556	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	3038	X	1289	-0-	-1749	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3404	-0-	304	304	3404	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3041	-0-	41	345	3041	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1419	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1518	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1527	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1344	N	1065	-0-	-279	-0-	1054	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	1260	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	1500	N	1107	-0-	-393	-0-	1089	3	18	9	Y	16	14	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	N	2467	-0-	-473	-0-	2436	3	31	9	Y	28	32	1			28
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2252	3	31	9	Y	28					56
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2115	3	34	9	Y	31	66	1			21
02	3276	X	1739	-0-	-1537	-0-	1713	3	26	9	Y	24					45
03	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	2681	3	41	9	Y	37	64	1			18
04	2460	X	2152	-0-	-308	-0-	2124	3	28	9	Y	25					43

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1927	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1937	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1942	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2240	X	1511	-0-	-729	-0-	1507	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	2480	X	1930	-0-	-550	-0-	1924	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	1760	3	7	9	Y	6	5	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1155	-0-	-329	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	279	-0-	-111	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
12	341	X	265	-0-	-76	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	341	X	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	932	-0-	-272	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					300
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					300
01	1860	N	974	-0-	-886	-0-	974	3			N	-0-					300
02	1400	N	336	-0-	-1064	-0-	324	3	12	9	N	11	11	8			300
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	4	181	1			123
04	930	N	-0-	-0-	-930	-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
11	2250	N	1332	-0-	-918	-0-	1323	3	9	9	Y	8					11
12	2170	N	1352	-0-	-818	-0-	1346	3	6	9	Y	5	8	1			8
01	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	993	3	8	9	Y	7	9	1			6
02	1232	N	613	-0-	-619	-0-	606	3	7	9	Y	6					12
03	1364	N	771	-0-	-593	-0-	767	3	4	9	Y	4					16
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	783	3	10	9	Y	9	13	1			12

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			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
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	491	-0-	-470	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

11	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

11	1410	X	1248	-0-	-162	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1169	-0-	-288	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1167	-0-	-166	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	116	-0-	-920	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	862	-0-	-285	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3110	-0-	10	39	3110	3			N	-0-					-0-
02	2633	N	2594	-0-	-39	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

11	2850	X	2023	-0-	-827	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2034	-0-	-849	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1694	-0-	-182	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	529	-0-	-431	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

11	810	N	99	-0-	-711	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

11	1590	X	1145	-0-	-445	-0-	1145	3			Y	-0-					4
12	1643	X	1118	-0-	-525	-0-	1118	3			Y	-0-					4
01	1643	X	880	-0-	-763	-0-	880	3			Y	-0-					4
02	1064	N	647	-0-	-417	-0-	646	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			Y	-0-					4
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

11	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

11	1110	N	488	-0-	-622	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	961	N	246	-0-	-715	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

11	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	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

11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1551	-0-	-17	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	251	3	76	9	Y	69	69	1			4
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	260	3	79	9	Y	72	73	1			3
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	252	3	75	9	Y	68	68	1			3
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	175	3	52	9	Y	47	46	1			4
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	218	3	84	9	Y	76	77	1			3
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	194	3	90	9	Y	82	76	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2849	-0-	-211	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2236	-0-	-895	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2555	-0-	-105	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	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
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-	12	1			-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1755	-0-	-585	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	49	-0-	-551	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	305	-0-	-199	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			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
11	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1030	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
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	585	-0-	-1123	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	550	-0-	-1620	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1853	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1803	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1816	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1542	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1789	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1643	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

11	2670	X	2042	-0-	-628	-0-	2042	3			Y	-0-					4
12	2666	X	2093	-0-	-573	-0-	2093	3			Y	-0-					4
01	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	2090	3			Y	-0-					4
02	1904	N	1189	-0-	-715	-0-	1189	3			Y	-0-					4
03	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1453	3			Y	-0-					4
04	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	3			Y	-0-					4

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					40
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					40
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					40
02	2016	N	824	-0-	-1192	-0-	824	3			Y	-0-					40
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					40
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3006	-0-	6	6	2905	3	101	9	Y	92	156	1			60
12	2596	N	2590	-0-	-6	-0-	2590	3			Y	-0-					60
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					60
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					60
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					60
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	3			Y	-0-					60

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	841	-0-	-239	-0-	841	3			Y	-0-					83
12	1054	X	750	-0-	-304	-0-	750	3			Y	-0-					83
01	992	X	659	-0-	-333	-0-	659	3			Y	-0-					83
02	896	X	249	-0-	-647	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	8			83
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					83
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					83

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1110	-0-	-122	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	620	-0-	-850	-0-	607	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	1519	X	1279	-0-	-240	-0-	1265	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	1519	X	743	-0-	-776	-0-	730	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1421	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	1519	X	431	-0-	-1088	-0-	417	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	1230	X	508	-0-	-722	-0-	490	3	18	9	Y	16	14	1			2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	3			Y	-0-					104
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					104
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					104
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	3			Y	-0-					104
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					104
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					104

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			Y	-0-					6
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	3			Y	-0-					6
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					6
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					6
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					6
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	286	-0-	-2324	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	94	-0-	-2603	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	1705	X	396	-0-	-1309	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	866	-0-	-184	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	500	-0-	-312	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1326	-0-	-654	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
12	2046	X	915	-0-	-1131	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
01	1116	X	711	-0-	-405	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	1181	-0-	-51	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	944	-0-	-420	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	815	-0-	-505	-0-	815	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
11	600	X	560	-0-	-40	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
12	620	X	581	-0-	-39	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
01	589	X	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2730	N	787	-0-	-1943	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2658	3	21	9	Y	19	19	8			-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3396	3	18	9	Y	16	45	1			16
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4103	3	19	9	Y	17					33
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3619	3	22	9	Y	20	39	1			14
02	3024	X	2459	-0-	-565	-0-	2446	3	13	9	Y	12					26
03	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2926	3	26	9	Y	24	38	1			12
*04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3298	3	18	9	Y	16					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	Y	-0-			73
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	Y	-0-			73
01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	Y	-0-			73
02	1428	N	1184	-0-	-244	-0-	1114	3 70 9	Y	64			137
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	Y	-0-			137
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	Y	-0-			137

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3	Y	-0-			6
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3	Y	-0-			6
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-			6
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3	Y	-0-			6
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-			6
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-			6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	57	3 1 9	Y	1	1 8		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3 1 9	Y	1	1 8		-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			147
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	250	3 36 9	Y	33			147

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3	Y	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	136	3 7 9	Y	6	6 8		-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3	Y	-0-			-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3	Y	-0-			-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	Y	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-			-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3	Y	-0-			-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3	Y	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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
11	3030	X	2764	-0-	-266	-0-	2664	3	100	9	Y	91	90	1			6
12	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2687	3	101	9	Y	92	94	1			4
01	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	2607	3	97	9	Y	88	88	1			4
02	2408	X	1555	-0-	-853	-0-	1488	3	67	9	Y	61	59	1			6
03	2666	N	2340	-0-	-326	-0-	2233	3	107	9	Y	97	100	1			3
*04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2681	3	119	9	Y	108	99	1			12

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	3240	X	2806	-0-	-434	-0-	2770	3	36	9	Y	33	84	1			34
12	3348	X	1969	-0-	-1379	-0-	1940	3	29	9	Y	26					60
01	3348	X	2513	-0-	-835	-0-	2471	3	42	9	Y	38	72	1			26
02	2912	X	1970	-0-	-942	-0-	1940	3	30	9	Y	27					53
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3238	3	50	9	Y	45	76	1			22
*04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3091	3	34	9	Y	31					53

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
11	750	N	407	-0-	-343	-0-	407	3			Y	-0-					37
12	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3			Y	-0-					37
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					37
02	392	N	133	-0-	-259	-0-	122	3	11	9	Y	10	10	8			37
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			Y	-0-					37
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			Y	-0-					37

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	627	-0-	-603	-0-	627	3			Y	-0-					25
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3			Y	-0-					25
01	1302	N	479	-0-	-823	-0-	479	3			Y	-0-					25
02	1176	X	14	-0-	-1162	-0-	14	3			Y	-0-					25
03	1302	X	989	-0-	-313	-0-	989	3			Y	-0-					25
04	1140	X	41	-0-	-1099	-0-	41	3			Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					88
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					88
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	3	45	9	Y	41					129
02	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	3			Y	-0-					129
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					129
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	55	-0-	-255	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					4
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					4
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					4
02	1316	X	735	-0-	-581	-0-	733	3	2	9	Y	2	2	8			4
03	1302	X	111	-0-	-1191	-0-	111	3			Y	-0-					4
*04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1341	-0-	-399	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	309	3	359	9	Y	326	323	1			20
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	77	3	369	9	Y	335	340	1			15
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	678	3	348	9	Y	316	317	1			14
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	138	3	312	9	Y	284	272	1			26
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	220	3	387	9	Y	352	366	1			12
04	990	N	647	-0-	-343	-0-	219	3	428	9	Y	389	359	1			42

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1384	-0-	-724	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1761	-0-	-489	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

HENDERSON SWD,CASTLE TX PROD LP WELL #: 1 RRCID -> 129670 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6546 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	838	-0-	-1982	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	467	-0-	-1517	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	624	-0-	-1360	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2634	-0-	-869	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3380	-0-	-495	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2672	-0-	-828	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2227	-0-	-1103	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	308	X	58	-0-	-250	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	186	X	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	180	X	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	531	-0-	-669	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	943	-0-	-1351	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	595	-0-	-1625	-0-	595	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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			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
11	1020	X	940	-0-	-80	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	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
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2030	-0-	-182	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	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
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
11	540	N	184	-0-	-356	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1056	-0-	-1674	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	808	-0-	-1269	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	851	-0-	-1159	-0-	851	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2198	-0-	-434	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

11	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	952	N	649	-0-	-303	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

11	2100	N	1848	-0-	-252	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	949	-0-	-787	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

11	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	837	X	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	837	X	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	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
11	1500	N	91	-0-	-1409	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1344	-0-	-1229	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	893	-0-	-1597	-0-	893	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
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1225	-0-	-231	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	1314	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
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	952	N	882	-0-	-70	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	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
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	669	-0-	-664	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	579	-0-	-1605	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	776	-0-	-1642	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	704	-0-	-796	-0-	704	3			N	-0-					-0-

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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	1890	X	1326	-0-	-564	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1356	-0-	-597	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1171	-0-	-782	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	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
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	745	-0-	-340	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	564	-0-	-490	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	612	-0-	-396	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	744	N	513	-0-	-231	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	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
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	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
11	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	776	-0-	-681	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	440	-0-	-1128	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	509	-0-	-1072	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	268	-0-	-962	-0-	268	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2566	-0-	-164	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1879	-0-	-1004	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3272	-0-	472	472	3272	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3803	-0-	703	1175	3803	3			N	-0-					-0-
*04	4736	X	3561	-0-	-1175	-0-	3561	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
11	1650	X	1330	-0-	-320	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1496	-0-	-271	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

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
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	407	-0-	-657	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	359	-0-	-1129	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	343	-0-	-1097	-0-	343	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	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
11	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2028	-0-	-1010	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3097	-0-	97	191	3097	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
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	873	-0-	-181	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	896	N	573	-0-	-323	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	1230	-0-	-165	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	1095	-0-	-424	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	321	-0-	-1051	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	207	-0-	-1312	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1096	-0-	-254	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	845	-0-	-115	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	801	-0-	-1059	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1205	-0-	-655	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	473	-0-	-1327	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	819	-0-	-1041	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	515	-0-	-1097	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	608	-0-	-708	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2996	-0-	-304	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3021	-0-	-389	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1813	-0-	-987	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
*04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4346	-0-	1346	1346	4346	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	6431	-0-	3331	4677	6392	3	39	9	Y	35					35
01	3100	N	5331	-0-	2231	6908	5283	3	48	9	Y	44					79
02	8951	X	2043	-0-	-6908	-0-	2043	3			Y	-0-					79
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	40	58	1			61
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					61

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2260	-0-	-65	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2969	-0-	169	169	2969	3			N	-0-					-0-
03	2814	N	2645	-0-	-169	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1238	-0-	-922	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	279	X	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	279	X	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

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
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
*04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	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
11	840	X	194	-0-	-646	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	806	X	3	-0-	-803	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	720	N	406	-0-	-314	-0-	406	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
11	690	X	124	-0-	-566	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	310	X	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	480	N	194	-0-	-286	-0-	194	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
11	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2152	-0-	-424	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2037	-0-	-443	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1368	-0-	-552	-0-	1368	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
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	711	-0-	-436	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	77	3	222	9	Y	202	200	1			12
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	118	3	231	9	Y	210	210	1	3	8	9
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	175	3	216	9	Y	196	196	1			9
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	139	3	193	9	Y	175	168	1			16
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	324	3	240	9	Y	218	226	1			8
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	202	3	263	9	Y	239	221	1			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

11	690	X	582	-0-	-108	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	579	-0-	-506	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	1085	X	131	-0-	-954	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

11	1020	N	187	-0-	-833	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	144	-0-	-1127	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	30	-0-	-3600	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	96	-0-	-3655	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	87	-0-	-3664	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	X	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1713	-0-	-364	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1383	-0-	-185	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	784	N	722	-0-	-62	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

11	4620	X	1983	-0-	-2637	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	1438	-0-	-3336	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	2982	-0-	-1792	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2545	-0-	-563	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	788	-0-	-2092	-0-	788	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

11	2850	X	1269	-0-	-1581	-0-	1232	3	37	9	Y	34	34	1			2
12	2573	X	1202	-0-	-1371	-0-	1162	3	40	9	Y	36	36	1			2
01	2573	X	1244	-0-	-1329	-0-	1207	3	37	9	Y	34	34	1			2
02	2100	X	1170	-0-	-930	-0-	1128	3	42	9	Y	38	37	1			3
03	2325	X	1816	-0-	-509	-0-	1774	3	42	9	Y	38	40	1			1
*04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1722	3	46	9	Y	42	38	1			5

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1808	3	88	9	Y	80					125
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2045	3	14	9	Y	13					138
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2432	3	12	9	Y	11					149
02	1764	N	780	-0-	-984	-0-	780	3			Y	-0-					149
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	8	110	1			47
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					47

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					33
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					33
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					33
02	1708	N	1566	-0-	-142	-0-	1566	3			Y	-0-					33
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					33
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1370	-0-	-645	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1863	-0-	-267	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		262	-0-	262	262	262	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		459	-0-	459	721	459	3			N	-0-					-0-
02	865	N	144	-0-	-721	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3930	-0-	930	1353	3906	3	24	9	Y	22	22	1			1
12	3100	N	4180	-0-	1080	2433	4155	3	25	9	Y	23	23	1			1
01	6385	X	3952	-0-	-2433	-0-	3929	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	3668	X	2221	-0-	-1447	-0-	2201	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	4185	X	1254	-0-	-2931	-0-	1229	3	25	9	Y	23	24	1			1
04	4050	X	3171	-0-	-879	-0-	3142	3	29	9	Y	26	24	1			3

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	600	-0-	-156	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2334	-0-	-576	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	1979	-0-	-1028	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2006	-0-	-598	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	900	-0-	-1770	-0-	892	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	2759	X	1777	-0-	-982	-0-	1769	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	2139	X	1288	-0-	-851	-0-	1281	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1853	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1767	X	57	-0-	-1710	-0-	50	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	Y	8	7	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
02	1316	X	822	-0-	-494	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
04	1410	X	951	-0-	-459	-0-	951	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	861	-0-	-147	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

11	1050	X	715	-0-	-335	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	1054	X	706	-0-	-348	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
01	1054	X	727	-0-	-327	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

11	990	X	422	-0-	-568	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
01	1209	X	891	-0-	-318	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
02	1092	X	968	-0-	-124	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	990	-0-	-374	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	814	-0-	-506	-0-	814	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

11	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

11	840	N	623	-0-	-217	-0-	576	3	47	9	Y	43	42	1			3
12	806	N	288	-0-	-518	-0-	241	3	47	9	Y	43	44	1			2
01	837	N	274	-0-	-563	-0-	229	3	45	9	Y	41	41	1			2
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	311	3	41	9	Y	37	36	1			3
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	258	3	52	9	Y	47	48	1			2
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	312	3	56	9	Y	51	47	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	926	-0-	-474	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1809	-0-	-20	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
*04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	904	-0-	-146	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
12	1085	X	887	-0-	-198	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
01	868	X	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	884	-0-	-16	-0-	884	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1614	-0-	-36	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
12	1705	X	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
01	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1372	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	1060	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1602	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1288	N	913	-0-	-375	-0-	905	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1503	3	18	9	Y	16	14	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	992	-0-	-538	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	894	-0-	-501	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	2634	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	2733	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	3069	X	1970	-0-	-1099	-0-	1956	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	2548	X	1982	-0-	-566	-0-	1970	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	2759	N	1521	-0-	-1238	-0-	1504	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1920	N	1137	-0-	-783	-0-	1119	3	18	9	Y	16	15	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	681	-0-	-466	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1485	3	40	9	Y	36	36	1			2
12	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1584	3	42	9	Y	38	38	1			2
01	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1577	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	1428	N	1192	-0-	-236	-0-	1147	3	45	9	Y	41	39	1			4
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1761	3	43	9	Y	39	42	1			1
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1621	3	48	9	Y	44	40	1			5

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1583	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
02	1484	N	1091	-0-	-393	-0-	1081	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1502	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
04	1710	N	1202	-0-	-508	-0-	1188	3	14	9	Y	13	12	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

11	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	1615	3	24	9	Y	22	22	1			1
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1694	3	25	9	Y	23	23	1			1
01	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1650	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	1540	N	1155	-0-	-385	-0-	1135	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1692	3	25	9	Y	23	24	1			1
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1676	3	29	9	Y	26	24	1			3

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

11	4710	X	3796	-0-	-914	-0-	3762	3	34	9	Y	31	31	1			2
12	4681	X	3806	-0-	-875	-0-	3772	3	34	9	Y	31	32	1			1
01	4557	X	3826	-0-	-731	-0-	3793	3	33	9	Y	30	30	1			1
02	3976	X	2456	-0-	-1520	-0-	2428	3	28	9	Y	25	24	1			2
03	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	3855	3	37	9	Y	34	35	1			1
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3767	3	41	9	Y	37	34	1			4

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

11	1500	N	1046	-0-	-454	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
02	1204	X	1109	-0-	-95	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
04	1380	X	834	-0-	-546	-0-	834	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1187	3	54	9	Y	49					66
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1221	3	28	9	Y	25	45	1			46
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	723	3	31	9	Y	28	49	1			25
02	1148	N	453	-0-	-695	-0-	433	3	20	9	Y	18					43
03	1240	N	345	-0-	-895	-0-	326	3	19	9	Y	17					60
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	599	3	39	9	Y	35	48	1			47

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

11	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	851	-0-	-259	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
12	992	X	810	-0-	-182	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
01	899	X	689	-0-	-210	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	992	N	22	-0-	-970	-0-	2	3	20	9	Y	18	18	1			1
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1222	3	19	9	Y	17	17	1			1
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	928	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1164	3	21	9	Y	19	19	1			1
04	1200	N	846	-0-	-354	-0-	824	3	22	9	Y	20	19	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1152	-0-	-498	-0-	1138	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	1705	X	893	-0-	-812	-0-	878	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	1612	X	887	-0-	-725	-0-	873	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1456	X	1085	-0-	-371	-0-	1074	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1254	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1140	X	891	-0-	-249	-0-	873	3	18	9	Y	16	15	1			2

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1099	-0-	-701	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
12	1860	X	843	-0-	-1017	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
01	1426	X	716	-0-	-710	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	1092	X	736	-0-	-356	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
04	1110	X	837	-0-	-273	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

11	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

11	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1511	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1698	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1684	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	3	14	9	Y	13	12	1			1
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1675	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1604	3	14	9	Y	13	12	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					7
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2251	3	35	9	Y	32					39
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					39
02	2800	N	2935	-0-	135	135	2914	3	21	9	Y	19	51	1			7
03	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	2438	3			Y	-0-					7
*04	3000	N	3125	-0-	125	125	3093	3	32	9	Y	29					36

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1853	-0-	-443	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			Y	-0-					1
12	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	1439	3			Y	-0-					1
01	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3			Y	-0-					1
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3385	-0-	-1445	-0-	3385	3			Y	-0-					2
12	4991	X	4790	-0-	-201	-0-	4733	3	57	9	Y	52	1	8			53
01	4557	X	3005	-0-	-1552	-0-	3005	3			Y	-0-					53
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3683	3	34	9	Y	31	73	1			11
03	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	4738	3			Y	-0-					11
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4832	3	52	9	Y	47					58

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1666	-0-	-1604	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	1588	-0-	-2039	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	1481	-0-	-2146	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1549	-0-	-1727	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1375	-0-	-764	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	1531	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
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	1143	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
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	868	X	673	-0-	-195	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	812	N	526	-0-	-286	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	899	N	395	-0-	-504	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	3			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
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	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
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2531	-0-	-135	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2030	-0-	-760	-0-	2030	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
11	3000	N	2863	-0-	-137	551	2863	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2709	-0-	-391	160	2709	3			N	-0-					-0-
01	2909	X	2749	-0-	-160	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	X	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1316	-0-	-296	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					30
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
02	392	N	5	-0-	-387	-0-	5	3			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	184	-0-	-296	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	X	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

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
11	780	N	334	-0-	-446	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	334	-0-	-813	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	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
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	542	3	85	9	Y	77					118
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	522	3	43	9	Y	39	80	1			77
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	507	3	72	9	Y	65	85	1			57
02	588	N	363	-0-	-225	-0-	331	3	32	9	Y	29					86
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	509	3	42	9	Y	38					124
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	460	3	88	9	Y	80	100	1			104

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1812	-0-	-120	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1669	-0-	-470	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1620	-0-	-750	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1578	-0-	-685	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1464	-0-	-799	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	458	-0-	-906	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	154	-0-	-528	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4809	-0-	-231	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5044	-0-	-102	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5040	-0-	-44	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4716	-0-	-174	-0-	4716	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10631 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

11	4410	X	3699	-0-	-711	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	346	-0-	-3126	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

11	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1061	-0-	-2473	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	651	-0-	-861	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	267	-0-	-1407	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

11	1170	X	283	-0-	-887	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	913	-0-	-296	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

11	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

11	4230	X	2919	-0-	-1311	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

11	5250	X	3704	-0-	-1546	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	2944	-0-	-2233	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	2665	-0-	-2512	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3264	-0-	-1412	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2801	-0-	-1012	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2343	-0-	-117	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1808	-0-	-920	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1742	-0-	-986	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	952	-0-	-1232	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

11	4020	X	2203	-0-	-1817	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	1880	-0-	-2274	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2927	-0-	-452	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	339	-0-	-1431	-0-	339	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

11	4500	X	3340	-0-	-1160	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4118	-0-	-142	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

11	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	660	N	341	-0-	-319	-0-	341	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

11	1590	X	1458	-0-	-132	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1546	-0-	-97	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

11	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2468	-0-	-74	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2176	-0-	-64	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4642	-0-	1542	1542	4642	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4538	-0-	1538	3080	4538	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	4860	X	4133	-0-	-727	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	3371	-0-	-1589	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3884	-0-	-526	-0-	3884	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
11	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2221	-0-	-445	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

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
11	810	X	295	-0-	-515	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	872	-0-	-492	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	338	-0-	-902	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	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
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
*04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1442	-0-	-77	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	1504	-0-	-15	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1765	-0-	-905	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1631	-0-	-1004	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1254	-0-	-1350	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1070	-0-	-582	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	350	-0-	-1030	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	620	N	326	-0-	-294	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

11	2100	X	1900	-0-	-200	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1753	-0-	-417	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3466	-0-	366	366	3466	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3580	-0-	780	1146	3580	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3880	-0-	780	1926	3880	3			N	-0-					-0-
*04	5560	X	3634	-0-	-1926	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1653	-0-	-363	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1384	-0-	-848	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

11	510	X	32	-0-	-478	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	372	X	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	279	X	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

11	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	2445	3	41	9	Y	37	37	1			2
12	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2598	3	43	9	Y	39	39	1			2
01	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2590	3	41	9	Y	37	37	1			2
02	2380	X	2003	-0-	-377	-0-	1964	3	39	9	Y	35	34	1			3
03	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2521	3	45	9	Y	41	43	1			1
04	2550	X	2474	-0-	-76	-0-	2424	3	50	9	Y	45	41	1			5

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2056	-0-	-380	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2267	-0-	-523	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1665	-0-	-855	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2811	-0-	11	11	2811	3			N	-0-					-0-
03	3031	N	3020	-0-	-11	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2595	-0-	-375	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2258	-0-	-178	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

11	2700	X	2313	-0-	-387	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2159	-0-	-109	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

11	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2013	-0-	-808	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2352	-0-	-469	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2113	-0-	-351	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3033	-0-	33	33	3033	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

11	2760	X	2302	-0-	-458	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1368	-0-	-1484	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1324	-0-	-629	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	426	-0-	-666	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3878	-0-	778	778	3878	3			N	-0-					-0-
*04	2689	N	1911	-0-	-778	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2466	-0-	-278	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

11	1050	X	733	-0-	-317	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	716	-0-	-555	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	722	-0-	-549	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

11	2190	N	1722	-0-	-468	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1444	-0-	-819	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	947	-0-	-510	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	299	-0-	-1171	-0-	299	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

11	1050	X	922	-0-	-128	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	927	-0-	-127	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	906	-0-	-117	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

11	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1729	-0-	-315	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

11	3600	X	3446	-0-	-154	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3160	-0-	-88	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	13	13	1			1
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	15	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	69	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	14	1			2

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	236	3	29	9	Y	26	25	1			2
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	218	3	28	9	Y	25	26	1			1
01	341	N	199	-0-	-142	-0-	171	3	28	9	Y	25	25	1			1
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	171	3	26	9	Y	24	23	1			2
03	248	N	44	-0-	-204	-0-	13	3	31	9	Y	28	29	1			1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	30	28	1			3

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	893	-0-	-817	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	931	-0-	-836	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	579	-0-	-1033	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	788	-0-	-528	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1975	-0-	-288	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1332	-0-	-712	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2046	-0-	-217	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2130	-0-	-210	-0-	2127	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	2150	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2159	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1988	N	1519	-0-	-469	-0-	1516	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

11	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

11	2640	X	1682	-0-	-958	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	1729	-0-	-968	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1808	-0-	-889	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2206	-0-	-274	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1779	-0-	-461	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1578	-0-	-747	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1279	-0-	-851	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

11	1500	X	195	-0-	-1305	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1194	-0-	-356	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
01	1550	X	700	-0-	-850	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

11	5100	X	3010	-0-	-2090	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3133	-0-	-2137	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2829	-0-	-81	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1083	-0-	-237	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
12	1271	X	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
01	1333	X	989	-0-	-344	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	616	-0-	-404	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1337	3	30	9	Y	27					67
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1498	3	13	9	Y	12	45	1			34
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1591	3	12	9	Y	11	36	1			9
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	3	7	9	Y	6					15
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1486	3	6	9	Y	5					20
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1481	3	13	9	Y	12	16	1			16

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
01	2201	X	2008	-0-	-193	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1587	-0-	-177	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3059	-0-	-217	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	619	-0-	-109	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2977	-0-	-103	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1717	3	30	9	Y	27	26	1			2
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1780	3	30	9	Y	27	28	1			1
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1751	3	29	9	Y	26	26	1			1
02	1624	N	1288	-0-	-336	-0-	1255	3	33	9	Y	30	28	1			3
03	1798	N	961	-0-	-837	-0-	929	3	32	9	Y	29	31	1			1
04	1710	N	607	-0-	-1103	-0-	573	3	34	9	Y	31	29	1			3

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

11	1470	N	1086	-0-	-384	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1464	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

11	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	952	X	723	-0-	-229	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2090	-0-	-122	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4710	-0-	1610	1610	4710	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3761	-0-	761	2371	3761	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

11	2760	X	122	-0-	-2638	-0-	103	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	2728	X	263	-0-	-2465	-0-	244	3	19	9	Y	17	17	1			1
01	2604	X	108	-0-	-2496	-0-	90	3	18	9	Y	16	16	1			1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	13	13	1			1
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	139	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	263	3	22	9	Y	20	18	1			2

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

11	2550	N	1900	-0-	-650	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	3			N	-0-					-0-
02	2782	X	2714	-0-	-68	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2286	-0-	-774	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

11	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4764	-0-	-10	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4645	-0-	-67	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

11	2040	X	1660	-0-	-380	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1171	-0-	-596	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	4299	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3015	3	77	9	Y	70	70	1			4
12	2418	X	2122	-0-	-296	-0-	2042	3	80	9	Y	73	74	1			3
01	3565	X	1014	-0-	-2551	-0-	939	3	75	9	Y	68	68	1			3
02	3220	X	1053	-0-	-2167	-0-	984	3	69	9	Y	63	60	1			6
03	3565	X	1175	-0-	-2390	-0-	1091	3	84	9	Y	76	79	1			3
04	3090	X	1120	-0-	-1970	-0-	1029	3	91	9	Y	83	77	1			9

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
11	2550	X	2397	-0-	-153	-0-	2368	3	29	9	Y	26	25	1			2
12	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	2243	3	28	9	Y	25	26	1			1
01	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	2098	3	26	9	Y	24	24	1			1
02	2240	N	1810	-0-	-430	-0-	1786	3	24	9	Y	22	21	1			2
03	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2191	3	30	9	Y	27	28	1			1
04	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1909	3	32	9	Y	29	27	1			3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2089	-0-	-251	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1735	-0-	-745	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					5
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3576	3	43	9	Y	39					44
01	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	3512	3			Y	-0-					44
02	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	3131	3	28	9	Y	25	60	1			9
03	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	3347	3			Y	-0-					9
04	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3316	3	41	9	Y	37					46

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	464	-0-	-526	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4329	-0-	-771	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	3325	-0-	-1852	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5023	-0-	-123	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4728	-0-	-132	-0-	4728	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2426	-0-	-829	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

11	1470	X	1278	-0-	-192	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1078	-0-	-126	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	901	-0-	-329	-0-	901	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

11	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2616	-0-	-100	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

11	2340	N	1778	-0-	-562	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1801	-0-	-586	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2167	3	44	9	Y	40	40	1			2
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2304	3	46	9	Y	42	42	1			2
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1132	3	43	9	Y	39	39	1			2
02	2212	X	1374	-0-	-838	-0-	1333	3	41	9	Y	37	36	1			3
03	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	2253	3	48	9	Y	44	45	1			2
04	2280	X	1504	-0-	-776	-0-	1452	3	52	9	Y	47	44	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	860	-0-	-721	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2509	-0-	-746	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1985	-0-	-895	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2500	-0-	-272	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3118	-0-	-512	-0-	3089	3	29	9	Y	26	25	1			2
12	3503	X	3167	-0-	-336	-0-	3139	3	28	9	Y	25	26	1			1
01	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3053	3	28	9	Y	25	25	1			1
02	3080	X	1757	-0-	-1323	-0-	1739	3	18	9	Y	16	16	1			1
03	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2477	3	31	9	Y	28	28	1			1
04	3120	X	2047	-0-	-1073	-0-	2014	3	33	9	Y	30	28	1			3

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
*04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3629	-0-	-123	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3100	-0-	-527	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3045	-0-	-63	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
*04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3644	-0-	-584	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

11	3930	X	3594	-0-	-336	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

11	3660	X	704	-0-	-2956	-0-	672	3	32	9	Y	29	29	1			2
12	3751	X	1048	-0-	-2703	-0-	1015	3	33	9	Y	30	31	1			1
01	3751	X	1190	-0-	-2561	-0-	1158	3	32	9	Y	29	29	1			1
02	3388	X	1493	-0-	-1895	-0-	1464	3	29	9	Y	26	25	1			2
03	3348	X	1508	-0-	-1840	-0-	1473	3	35	9	Y	32	33	1			1
*04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1467	3	39	9	Y	35	32	1			4

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

11	3150	X	2389	-0-	-761	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2644	-0-	-611	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2420	-0-	-711	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1892	-0-	-348	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2290	-0-	-110	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2526	-0-	-470	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	146	3	24	9	Y	22	22	1			1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	23	23	1			1
01	620	N	234	-0-	-386	-0-	211	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	143	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	24	1			1
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	149	3	29	9	Y	26	24	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3834	-0-	-196	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3636	-0-	-264	-0-	3636	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3586	-0-	-1126	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4004	-0-	-708	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3492	-0-	-764	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3783	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2649	-0-	-171	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2280	-0-	-184	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2345	-0-	-445	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2342	-0-	-178	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2482	-0-	-906	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2026	-0-	-1725	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	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
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	812	N	135	-0-	-677	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	961	N	225	-0-	-736	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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
11	4710	X	3984	-0-	-726	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3109	-0-	-1262	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2658	-0-	-1234	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2915	-0-	-1394	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2839	-0-	-1271	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5776	-0-	-74	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5000	-0-	-404	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5706	-0-	-277	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5620	-0-	-170	-0-	5620	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	4564	-0-	-924	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5060	-0-	-1016	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5434	-0-	-446	-0-	5434	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2306	-0-	-1864	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	123	-0-	-4000	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	75	-0-	-4017	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	56	-0-	-3472	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	70	-0-	-3650	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	84	-0-	-2226	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1424	-0-	-1040	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1661	-0-	-1067	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1587	-0-	-513	-0-	1587	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
11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	776	-0-	-316	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4165	-0-	-206	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3776	-0-	-592	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4036	-0-	-800	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3585	-0-	-1065	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	292	-0-	-218	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	644	X	365	-0-	-279	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	713	X	401	-0-	-312	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4658	-0-	-46	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
*04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

11	3330	X	2979	-0-	-351	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
*04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

11	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

11	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2668	-0-	-928	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2117	-0-	-133	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1841	-0-	-147	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1842	-0-	-230	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1737	-0-	-464	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1791	-0-	-197	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	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
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1858	-0-	-942	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3316	-0-	-1154	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3626	-0-	-931	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3486	-0-	-322	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
*04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	156	-0-	-1254	-0-	102	3	54	9	Y	49	49	1			3
12	1860	N	644	-0-	-1216	-0-	588	3	56	9	Y	51	52	1			2
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1475	3	53	9	Y	48	48	1			2
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4349	3	54	9	Y	49	47	1			4
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4144	3	59	9	Y	54	56	1			2
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3324	3	64	9	Y	58	54	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4709	-0-	-601	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5037	-0-	-450	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5039	-0-	-386	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4523	-0-	-97	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
*04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3104	-0-	-256	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2677	-0-	-923	-0-	2677	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
11	3840	X	2614	-0-	-1226	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	1985	-0-	-2789	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	2173	-0-	-2601	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2272	-0-	-948	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2584	-0-	-981	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4336	-0-	-74	-0-	4336	3			N	-0-					1
12	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			N	-0-					1
01	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	4384	3			N	-0-					1
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					1
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					1
*04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					1

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3593	-0-	-355	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3621	-0-	-399	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72840	X	69071	-0-	-3769	-0-	68029	3	1042	9	Y	947	937	1			58
12	75268	X	67406	-0-	-7862	-0-	66336	3	1070	9	Y	973	987	1			44
01	75268	X	64498	-0-	-10770	-0-	63489	3	1009	9	Y	917	919	1			42
02	64904	X	48371	-0-	-16533	-0-	47342	3	1029	9	Y	935	892	1			85
03	71858	X	55876	-0-	-15982	-0-	54751	3	1125	9	Y	1023	1072	1			36
04	69060	X	56131	-0-	-12929	-0-	55445	3	686	9	Y	624	592	1			68

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

11	33930	X	24989	-0-	-8941	-0-	24858	3	131	9	Y	119	118	1			7
12	32829	X	21920	-0-	-10909	-0-	21784	3	136	9	Y	124	125	1			6
01	30690	X	18704	-0-	-11986	-0-	18584	3	120	9	Y	109	110	1			5
02	23856	X	19773	-0-	-4083	-0-	19643	3	130	9	Y	118	112	1			11
03	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	25715	3	142	9	Y	129	135	1			5
04	24990	X	23331	-0-	-1659	-0-	23175	3	156	9	Y	142	131	1			16

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

11	81450	X	62131	-0-	-19319	-0-	61622	3	509	9	Y	463	458	1			29
12	80755	X	61495	-0-	-19260	-0-	60971	3	524	9	Y	476	483	1			22
01	76601	X	59029	-0-	-17572	-0-	58536	3	493	9	Y	448	449	1			21
02	0	W	42422	-0-	42422	42422	41940	3	482	9	Y	438	419	1			40
03	96883	X	54461	-0-	-42422	-0-	53929	3	532	9	Y	484	507	1			17
04	62130	X	52480	-0-	-9650	-0-	51874	3	606	9	Y	551	508	1			60

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

11	66930	X	35509	-0-	-31421	-0-	34666	3	843	9	Y	766	758	1			47
12	50158	X	22040	-0-	-28118	-0-	21173	3	867	9	Y	788	799	1			36
01	42036	X	10257	-0-	-31779	-0-	9484	3	773	9	Y	703	707	1			32
02	37968	X	18052	-0-	-19916	-0-	17704	3	348	9	Y	316	314	1	6	8	28
03	53737	X	53737	-0-	-0-	-0-	52826	3	911	9	Y	828	827	1			29
*04	56781	X	56781	-0-	-0-	-0-	55912	3	869	9	Y	790	733	1			86

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

11	37140	X	32526	-0-	-4614	-0-	32526	3			Y	-0-					-0-
12	37448	X	31793	-0-	-5655	-0-	31793	3			Y	-0-					-0-
01	36704	X	31192	-0-	-5512	-0-	31192	3			Y	-0-					-0-
02	26628	X	24329	-0-	-2299	-0-	24329	3			Y	-0-					-0-
03	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	29507	3			Y	-0-					-0-
04	28530	X	28043	-0-	-487	-0-	28043	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

11	9180	X	4933	-0-	-4247	-0-	4916	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	6076	X	4734	-0-	-1342	-0-	4716	3	18	9	Y	16	16	1			1
01	6076	X	3669	-0-	-2407	-0-	3656	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12503	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	38890	X	38890	-0-	-0-	-0-	38871	3	19	9	Y	17	16	1			1
*04	33155	X	33155	-0-	-0-	-0-	33103	3	52	9	Y	47	43	1			5

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

11	29070	X	21923	-0-	-7147	-0-	21729	3	194	9	Y	176	174	1			11
12	27993	X	21242	-0-	-6751	-0-	21044	3	198	9	Y	180	183	1			8
01	27001	X	21378	-0-	-5623	-0-	21191	3	187	9	Y	170	170	1			8
02	20860	X	16399	-0-	-4461	-0-	16215	3	184	9	Y	167	160	1			15
03	23095	X	19770	-0-	-3325	-0-	19561	3	209	9	Y	190	198	1			7
04	21930	X	17100	-0-	-4830	-0-	16871	3	229	9	Y	208	192	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27390	X	20104	-0-	-7286	-0-	19503	3	601	9	Y	546	540	1			34
12	25730	X	24708	-0-	-1022	-0-	24092	3	616	9	Y	560	569	1			25
01	25730	X	24688	-0-	-1042	-0-	24107	3	581	9	Y	528	529	1			24
02	20552	X	18211	-0-	-2341	-0-	17533	3	678	9	Y	616	584	1			56
03	22754	X	20492	-0-	-2262	-0-	19729	3	763	9	Y	694	726	1			24
*04	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	23503	3	842	9	Y	765	706	1			83

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

11	23190	X	19573	-0-	-3617	-0-	2	1	19355	3	Y	196	172	1			41
							216	9									
12	23002	X	19371	-0-	-3631	-0-	1	1	19138	3	Y	211	205	1			47
							232	9									
01	22258	X	16155	-0-	-6103	-0-	1	1	15869	3	Y	259	217	1			89
							285	9									
02	19348	X	14634	-0-	-4714	-0-	7	1	14475	3	Y	138	154	1			73
							152	9									
03	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	20109	3	124	9	Y	113	135	1			51
*04	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1	1	23640	3	Y	136	141	1			46
							150	9									

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

11	45780	X	37857	-0-	-7923	-0-	37765	3	92	9	Y	84	120	1			20
12	47306	X	38782	-0-	-8524	-0-	38647	3	135	9	Y	123	120	1			23
01	46345	X	37668	-0-	-8677	-0-	18	1	37505	3	Y	132	124	1			31
							145	9									
02	39256	X	32715	-0-	-6541	-0-	32521	3	194	9	Y	176	146	1			61
03	41943	X	35493	-0-	-6450	-0-	2	1	35372	3	Y	108	141	1			28
							119	9									
04	37860	X	31816	-0-	-6044	-0-	31693	3	123	9	Y	112	94	1			46

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

11	28260	X	22075	-0-	-6185	-0-	21962	3	113	9	Y	103					146
12	28613	X	19048	-0-	-9565	-0-	18950	3	98	9	Y	89	183	1			52
01	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	971	1	29686	3	Y	132					184
							145	9									
02	28754	X	28754	-0-	-0-	-0-	779	1	27831	3	Y	131	178	1			137
							144	9									
03	35294	X	35294	-0-	-0-	-0-	1131	1	33996	3	Y	152	177	1			112
							167	9									
*04	36821	X	36821	-0-	-0-	-0-	1213	1	35480	3	Y	116	173	1			55
							128	9									

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

11	63480	X	50614	-0-	-12866	-0-	49788	3	826	9	Y	751	743	1			46
12	62496	X	51374	-0-	-11122	-0-	50526	3	848	9	Y	771	782	1			35
01	59520	X	49803	-0-	-9717	-0-	49004	3	799	9	Y	726	728	1			33
02	48748	X	41924	-0-	-6824	-0-	41109	3	815	9	Y	741	707	1			67
03	53041	X	46104	-0-	-6937	-0-	45213	3	891	9	Y	810	849	1			28
04	50610	X	45379	-0-	-5231	-0-	44515	3	864	9	Y	785	727	1			86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52650	X	40073	-0-	-12577	-0-	39569	3	504	9	Y	458	454	1			28
12	51336	X	40285	-0-	-11051	-0-	39767	3	518	9	Y	471	478	1			21
01	49011	X	39510	-0-	-9501	-0-	39022	3	488	9	Y	444	445	1			20
02	40124	X	32214	-0-	-7910	-0-	31716	3	498	9	Y	453	432	1			41
03	42532	X	36356	-0-	-6176	-0-	35811	3	545	9	Y	495	519	1			17
04	40080	X	35374	-0-	-4706	-0-	34736	3	638	9	Y	580	534	1			63

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56910	X	45327	-0-	-11583	-0-	44543	3	784	9	Y	713	705	1			44
12	57567	X	44718	-0-	-12849	-0-	43913	3	805	9	Y	732	743	1			33
01	56358	X	43156	-0-	-13202	-0-	42397	3	759	9	Y	690	691	1			32
02	44576	X	32496	-0-	-12080	-0-	31755	3	741	9	Y	674	645	1			61
03	48236	X	38301	-0-	-9935	-0-	37454	3	847	9	Y	770	804	1			27
04	45330	X	38107	-0-	-7223	-0-	37198	3	909	9	Y	826	763	1			90

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43170	X	29080	-0-	-14090	-0-	2	1	28733	3	Y	314	291	1			66
							345	9									
12	42749	X	27497	-0-	-15252	-0-	1	1	27147	3	Y	317	312	1			71
							349	9									
01	42749	X	33100	-0-	-9649	-0-	2	1	32729	3	Y	335	290	1			116
							369	9									
02	32060	X	28101	-0-	-3959	-0-	12	1	27829	3	Y	236	226	1			126
							260	9									
03	34193	X	27357	-0-	-6836	-0-	27120	3	237	9	Y	215	243	1			98
04	32040	X	25463	-0-	-6577	-0-	2	1	25237	3	Y	204	233	1			69
							224	9									

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41130	X	31559	-0-	-9571	-0-	31330	3	229	9	Y	208	206	1			13
12	40641	X	31589	-0-	-9052	-0-	31354	3	235	9	Y	214	217	1			10
01	38905	X	30416	-0-	-8489	-0-	30195	3	221	9	Y	201	202	1			9
02	30940	X	25229	-0-	-5711	-0-	25002	3	227	9	Y	206	196	1			19
03	33511	X	29518	-0-	-3993	-0-	29272	3	246	9	Y	224	235	1			8
04	31560	X	27480	-0-	-4080	-0-	27208	3	272	9	Y	247	228	1			27

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81570	X	61750	-0-	-19820	-0-	61175	3	575	9	Y	523	566	1			78
12	84289	X	60271	-0-	-24018	-0-	59653	3	618	9	Y	562	558	1			82
01	83731	X	57136	-0-	-26595	-0-	56542	3	594	9	Y	540	503	1			119
02	63952	X	48444	-0-	-15508	-0-	48167	3	277	9	Y	252	287	1			84
03	70773	X	48308	-0-	-22465	-0-	47900	3	408	9	Y	371	360	1			95
04	61740	X	45807	-0-	-15933	-0-	45486	3	321	9	Y	292	286	1			101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94020	X	55245	-0-	-38775	-0-	4	1	55009	3	Y	211	261	1			44
							232	9									
12	86428	X	53131	-0-	-33297	-0-	3	1	52877	3	Y	228	221	1			51
							251	9									
01	75826	X	48586	-0-	-27240	-0-	2	1	48278	3	Y	278	233	1			96
							306	9									
02	59108	X	39969	-0-	-19139	-0-	18	1	39775	3	Y	160	171	1			85
							176	9									
03	64387	X	42338	-0-	-22049	-0-	1	1	42177	3	Y	145	164	1			66
							160	9									
04	55260	X	37067	-0-	-18193	-0-	2	1	36904	3	Y	146	163	1			49
							161	9									

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

11	103560	X	60705	-0-	-42855	-0-	60365	3	340	9	Y	309	430	1			73
12	87699	X	58036	-0-	-29663	-0-	1	1	57526	3	Y	463	441	1	10	8	85
							509	9									
01	75051	X	54234	-0-	-20817	-0-	26	1	53733	3	Y	432	416	1			101
							475	9									
02	62496	X	46964	-0-	-15532	-0-	46410	3	554	9	Y	504	430	1			175
03	65596	X	49384	-0-	-16212	-0-	3	1	49043	3	Y	307	403	1			79
							338	9									
04	60720	X	45049	-0-	-15671	-0-	1	1	44696	3	Y	320	268	1			131
							352	9									

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

11	197190	X	118917	-0-	-78273	-0-	118020	3	897	9	Y	815	875	1			122
12	202957	X	112427	-0-	-90530	-0-	111466	3	961	9	Y	874	868	1			128
01	177878	X	104102	-0-	-73776	-0-	103178	3	924	9	Y	840	783	1			185
02	145040	X	89966	-0-	-55074	-0-	89535	3	431	9	Y	392	447	1			130
03	137609	X	87577	-0-	-50032	-0-	86941	3	636	9	Y	578	559	1			149
04	118920	X	81984	-0-	-36936	-0-	81485	3	499	9	Y	454	446	1			157

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

11	167250	X	135258	-0-	-31992	-0-	135258	3			Y	-0-					-0-
12	172825	X	137978	-0-	-34847	-0-	137978	3			Y	-0-					-0-
01	172825	X	112991	-0-	-59834	-0-	112991	3			Y	-0-					-0-
02	143304	X	79933	-0-	-63371	-0-	79933	3			Y	-0-					-0-
03	158658	X	89516	-0-	-69142	-0-	89516	3			Y	-0-					-0-
04	135270	X	87910	-0-	-47360	-0-	87910	3			Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	534	-0-	-985	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	126	-0-	-1393	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*02	1680	X	114	-0-	-1566	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	X	73	-0-	-1397	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2257	-0-	-143	-0-	2244	2	13	9	Y	12	11	1			5
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2182	2	15	9	Y	14	11	1			8
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	Y	15	17	1			6
*02	1988	N	1240	-0-	-748	-0-	1227	2	13	9	Y	12	11	1			7
*03	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1918	2	15	9	Y	14	11	1			10
04	2100	N	1161	-0-	-939	-0-	1154	2	7	9	Y	6	11	1			5

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*02	644	N	419	-0-	-225	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	1494	2	13	9	Y	12	10	1			5
12	3224	X	958	-0-	-2266	-0-	945	2	13	9	Y	12	10	1			7
01	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	2782	2	17	9	Y	15	16	1			6
*02	2772	X	2157	-0-	-615	-0-	2140	2	17	9	Y	15	12	1			9
*03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2337	2	18	9	Y	16	13	1			12
04	2700	X	2318	-0-	-382	-0-	2309	2	9	9	Y	8	13	1			7

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4475	2	8	9	N	7	6	1			3
12	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	2463	2	8	9	N	7	6	1			4
01	2759	X	1458	-0-	-1301	-0-	1449	2	9	9	N	8	9	1			3
*02	2744	X	1427	-0-	-1317	-0-	1406	2	21	9	N	19	11	1			11
*03	3038	X	2088	-0-	-950	-0-	2066	2	22	9	N	20	16	1			15
04	2940	X	1815	-0-	-1125	-0-	1805	2	10	9	N	9	16	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1908	-0-	-192	-0-	1886	2	22	9	Y	20	17	1			8
12	2232	X	1389	-0-	-843	-0-	1366	2	23	9	Y	21	17	1			12
01	2232	X	1112	-0-	-1120	-0-	1086	2	26	9	Y	24	26	1			10
*02	T. A.		1212	-0-	1212	1212	1186	2	26	9	Y	24	20	1			14
*03	T. A.		930	-0-	930	2142	899	2	31	9	Y	28	22	1			20
04	T. A.		1753	-0-	1753	3895	1739	2	14	9	Y	13	22	1			11

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2408	2	13	9	Y	12	10	1			5
12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	Y	12	10	1			7
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2276	2	17	9	Y	15	16	1			6
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2581	2	9	9	Y	8	9	1			5
*03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2593	2	12	9	Y	11	8	1			8
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	2	4	9	Y	4	8	1			4

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	76	1	1992	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	86	1	2193	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	81	1	2082	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	87	1	2249	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	77	1	1919	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
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	101	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	967	-0-	-118	-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	82	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	95	1	996	2	Y	-0-					-0-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1633	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1527	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1585	2	6	9	Y	5	5	1			2
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1503	2	3	9	Y	3	2	1			2
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	Y	1	2	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1274	-0-	-1726	5172	3	1	1271	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1354	-0-	-1746	3426	1354	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1513	-0-	-1587	1839	23	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1353	-0-	1353	3192	57	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1554	-0-	1554	4746	67	1	1487	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1636	-0-	1636	6382	68	1	1568	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 #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	7	1	3256	2	Y	-0-	14	5			42
12	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3494	2	2	9	Y	2					44
*01	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	52	1	3522	2	Y	8	36	1			16
							9	9									
*02	3780	X	3229	-0-	-551	-0-	137	1	3061	2	Y	28	16	5			28
							31	9									
*03	4185	X	3060	-0-	-1125	-0-	132	1	2915	2	Y	12					40
							13	9									
04	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	129	1	2910	2	Y	8	31	1			17
							9	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	167	1	1777	2	Y	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	165	1	1675	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	163	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	177	1	1767	2	Y	7					7
							8	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	166	1	1737	2	Y	49	8	1			48
							54	9									
*04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	198	1	2009	2	Y	10					58
							11	9									

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
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	161	1	1733	2	Y	1					2
							1	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	191	1	1942	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	194	1	1896	2	Y	1					3
							1	9									
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	160	1	1613	2	Y	-0-					3
03	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	185	1	1936	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	2070	X	2038	-0-	-32	-0-	182	1	1855	2	Y	1					4
							1	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-

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
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2227	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4188	2	6	9	Y	5	6	1			2
*02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4245	2	23	9	Y	21	11	1			12
*03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4164	2	26	9	Y	24	19	1			17
*04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5039	2	12	9	Y	11	19	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	70	1	1761	3	Y	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	66	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*02	1708	N	1643	-0-	-65	-0-	62	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4413	-0-	1413	2225	169	1	4244	3	Y	-0-					-0-
12	6078	X	3853	-0-	-2225	-0-	143	1	3710	3	Y	-0-					-0-
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	96	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*02	2408	X	2010	-0-	-398	-0-	75	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*03	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	91	1	2372	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	84	1	2092	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
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-

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
11	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	2	1	1247	2	Y	-0-	29	5			82
12	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	999	2	6	9	Y	5					87
*01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	21	1	1370	2	Y	16	72	1			31
							18	9									
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1224	2	Y	28	16	5			43
							31	9									
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	Y	12					55
							13	9									
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	8	43	1			20
							9	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	7	1	2973	2	Y	-0-	10	5			30
12	2263	X	1856	-0-	-407	-0-	1854	2	2	9	Y	2					32
*01	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	32	1	2037	2	Y	5	26	1			11
							6	9									
*02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	93	1	2134	2	Y	25	14	5			22
							28	9									
*03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	102	1	2233	2	Y	12					34
							13	9									
*04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2262	2	Y	7	26	1			15
							8	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	93	1	1003	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	704	-0-	-505	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	424	-0-	-661	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-
*02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	205	1	2070	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	255	1	2659	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3156	-0-	156	156	284	1	2872	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	228	1	2428	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	260	1	2636	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2630	-0-	-873	-0-	245	1	2385	2	Y	-0-					-0-
*02	2996	X	2298	-0-	-698	-0-	209	1	2089	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	233	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	231	1	2340	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

11	2160	N	1519	-0-	-641	-0-	3	1	1516	2	Y	-0-	2	5			5
12	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1674	2	1	9	Y	1					6
*01	2263	N	1481	-0-	-782	-0-	23	1	1457	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	61	1	1370	2	Y	-0-					2
*03	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	68	1	1503	2	Y	-0-					2
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	66	1	1513	2	Y	-0-	2	1			-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	43	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	646	-0-	-26	-0-	59	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	605	2	Y	9					9
							10	9									
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	Y	2					11
							2	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1	1	1348	2	Y	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	21	1	1471	2	Y	-0-					-0-
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	55	1	1249	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2954	2	11	9	Y	10	9	1			4
12	2976	X	1917	-0-	-1059	-0-	1905	2	12	9	Y	11	9	1			6
01	2573	X	2143	-0-	-430	-0-	2129	2	14	9	Y	13	14	1			5
*02	T. A.		2376	-0-	2376	2376	2292	2	84	9	Y	76	37	1			44
*03	T. A.		1957	-0-	1957	4333	1862	2	95	9	Y	86	67	1			63
04	T. A.		2000	-0-	2000	6333	1958	2	42	9	Y	38	67	1			34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1246	-0-	-1754	3712	1242	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	3100	N	1136	-0-	-1964	1748	1133	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	2505	N	757	-0-	-1748	-0-	751	2	6	9	Y	5	5	1			2
*02	T. A.		1007	-0-	1007	1007	1007	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	T. A.		259	-0-	259	1266	259	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2152	-0-	2152	3418	2152	2			Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18606	X	2339	-0-	-16267	-0-	6	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2146	-0-	-706	-0-	25	1	2121	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1302	-0-	1302	1302	57	1	1221	2	Y	22	12	5			10
							24	9									
*03	T. A.		3324	-0-	3324	4626	141	1	3173	2	Y	9					19
							10	9									
04	T. A.		2568	-0-	2568	7194	105	1	2455	2	Y	7	15	1			11
							8	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2104	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2220	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	1953	N	1116	-0-	-837	-0-	1109	2	7	9	Y	6	7	1			2
*02	1960	N	1665	-0-	-295	-0-	1655	2	10	9	Y	9	6	1			5
*03	2170	N	1609	-0-	-561	-0-	1598	2	11	9	Y	10	8	1			7
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	Y	5	8	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
11	990	X	439	-0-	-551	-0-	425	2	14	9	Y	13	11	1			6
12	1023	X	711	-0-	-312	-0-	697	2	14	9	Y	13	11	1			8
01	961	X	694	-0-	-267	-0-	677	2	17	9	Y	15	17	1			6
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	482	2	19	9	Y	17	13	1			10
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	758	2	21	9	Y	19	15	1			14
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10	9	Y	9	15	1			8

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
11	T. A.		1800	-0-	1800	8958	1794	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	10876	X	1918	-0-	-8958	-0-	1911	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1914	2	8	9	Y	7	7	1			3
*02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
04	1620	X	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			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
11	1350	N	442	-0-	-908	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	292	-0-	-607	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
*02	420	N	40	-0-	-380	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474

11	1650	X	1312	-0-	-338	-0-	1299	2	13	9	Y	12	10	1			5
12	1705	X	1182	-0-	-523	-0-	1169	2	13	9	Y	12	10	1			7
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	Y	14	15	1			6
*02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	1095	2	33	9	Y	30	18	1			18
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	35	27	1			26
04	1560	N	1281	-0-	-279	-0-	1264	2	17	9	Y	15	27	1			14

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	2	8	9	Y	7	3	1			4
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2287	2	9	9	Y	8	6	1			6
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	2	3	9	Y	3	6	1			3

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2100	2	30	9	Y	27	23	1			11
12	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1816	2	32	9	Y	29	23	1			17
01	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	1769	2	35	9	Y	32	36	1			13
*02	1960	N	1577	-0-	-383	-0-	1567	2	10	9	Y	9	17	1			5
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2284	2	10	9	Y	9	7	1			7
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	2	4	9	Y	4	7	1			4

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

11	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	178	1	4481	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
12	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	173	1	4501	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*01	4805	X	3867	-0-	-938	-0-	145	1	3690	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*02	T. A.		3403	-0-	3403	3403	127	1	3253	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
*03	T. A.		3688	-0-	3688	7091	138	1	3541	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	T. A.		3868	-0-	3868	10959	151	1	3708	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
*02	4564	X	2096	-0-	-2468	-0-	2086	2	10	9	Y	9	4	1			5
*03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3093	2	11	9	Y	10	8	1			7
04	2760	X	1620	-0-	-1140	-0-	1614	2	6	9	Y	5	8	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	148	1	1583	2	Y	10					21
							11	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	157	1	1594	2	Y	11	17	1			15
							12	9									
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	155	1	1520	2	Y	11					26
							12	9									
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	142	1	1418	2	Y	-0-					26
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	-0-	26	1			-0-
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	154	1	1568	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2748	2	42	9	Y	38	33	1			16
12	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	2520	2	46	9	Y	42	34	1			24
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2506	2	52	9	Y	47	52	1			19
*02	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	2107	2	34	9	Y	31	32	1			18
*03	2883	X	1938	-0-	-945	-0-	1899	2	39	9	Y	35	27	1			26
04	2790	X	2024	-0-	-766	-0-	2007	2	17	9	Y	15	27	1			14

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

11	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	2519	2	21	9	Y	19	16	1			8
12	3038	X	2325	-0-	-713	-0-	2302	2	23	9	Y	21	17	1			12
01	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	2156	2	25	9	Y	23	26	1			9
*02	2380	X	1831	-0-	-549	-0-	1831	2			Y	-0-	9	1			-0-
*03	2635	X	1779	-0-	-856	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	1881	-0-	-669	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1800	N	1008	-0-	-792	-0-	1002	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1702	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	1860	N	863	-0-	-997	-0-	855	2	8	9	Y	7	7	1			3
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03	1705	N	540	-0-	-1165	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*02	1568	X	1545	-0-	-23	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
*03	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
*04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	169	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	208	1	2123	2	Y	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	213	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	184	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	191	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	202	1	2078	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	81	1	2039	3	Y	-0-					-0-
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	129	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	120	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	105	1	2676	3	Y	-0-					-0-
*03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	100	1	2574	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	129	1	3172	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2824	N	2717	-0-	-107	-0-	2703	2	14	9	Y	13	11	1			6
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2432	2	15	9	Y	14	12	1			8
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2544	2	18	9	Y	16	18	1			6
*02	2828	X	1967	-0-	-861	-0-	1959	2	8	9	Y	7	9	1			4
*03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2709	2	8	9	Y	7	6	1			5
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3307	2	4	9	Y	4	6	1			3

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3301	-0-	301	336	7	1	3293	2	Y	1	6	5			17
							1	9									
12	3100	N	3431	-0-	331	667	3430	2	1	9	Y	1					18
*01	3867	X	3200	-0-	-667	-0-	48	1	3149	2	Y	3	15	1			6
							3	9									
*02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	125	1	2851	2	Y	15	8	5			13
							17	9									
*03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	136	1	3120	2	Y	-0-					13
04	2940	X	2410	-0-	-530	-0-	102	1	2308	2	Y	-0-	10	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

11	360	N	127	-0-	-233	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	79	-0-	-293	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	112	-0-	-229	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	132	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	493	-0-	-127	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	65	1	653	2	Y	-0-					-0-
*02	1484	N	524	-0-	-960	-0-	47	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	691	2	Y	-0-					-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	2	Y	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	25	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*02	1876	X	1117	-0-	-759	-0-	47	1	1037	2	Y	30	17	5			13
							33	9									
*03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2	Y	12					25
							13	9									
04	1830	X	1556	-0-	-274	-0-	60	1	1486	2	Y	9	20	1			14
							10	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	3	Y	-0-					-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	40	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	3	Y	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

11	3000	N	3905	-0-	905	2015	332	1	3562	2	Y	10					19
							11	9									
12	3100	N	3729	-0-	629	2644	331	1	3388	2	Y	9	15	1			13
							10	9									
01	6272	X	3628	-0-	-2644	-0-	338	1	3279	2	Y	10					23
							11	9									
*02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	275	1	2758	2	Y	6					29
							7	9									
03	3689	X	2674	-0-	-1015	-0-	228	1	2400	2	Y	42	30	1			41
							46	9									
04	3570	X	2530	-0-	-1040	-0-	227	1	2294	2	Y	8					49
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

11	2880	X	2391	-0-	-489	-0-	2356	2	35	9	Y	32	27	1			14
12	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2915	2	37	9	Y	34	28	1			20
01	2976	X	1373	-0-	-1603	-0-	1356	2	17	9	Y	15	29	1			6
*02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	56	1	1408	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1373	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	65	1	1667	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	45	1	1155	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
							19	9									
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	61	1	1514	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	123	1	1308	2	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	149	1	1544	2	Y	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	134	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	122	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	109	1	1097	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	149	1	1597	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	170	1	1714	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	167	1	1633	2	Y	-0-					-0-
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	157	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	186	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	188	1	1905	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2299	-0-	-101	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		2079	-0-	2079	2079	2079	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		2224	-0-	2224	4303	2224	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2022	-0-	2022	6325	2022	2			Y	-0-					-0-

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	20					40
12	2294	X	90	-0-	-2204	-0-	5	1	63	2	Y	20	32	1			28
							22	9									
01	2294	X	1265	-0-	-1029	-0-	110	1	1132	2	Y	21					49
							23	9									
*02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					49
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2551	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1			2
*02	1960	N	1720	-0-	-240	-0-	1720	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	2542	N	2082	-0-	-460	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	3619	2	66	9	Y	60	52	1			25
12	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3517	2	70	9	Y	64	52	1			37
01	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	3685	2	79	9	Y	72	80	1			29
*02	3444	X	3304	-0-	-140	-0-	3292	2	12	9	Y	11	34	1			6
*03	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3656	2	13	9	Y	12	9	1			9
*04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4095	2	6	9	Y	5	9	1			5

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	351	1	3719	2	Y	45					89
							50	9									
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	387	1	3919	2	Y	46	72	1			63
							51	9									
01	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	361	1	3512	2	Y	46					109
							51	9									
*02	4508	X	3584	-0-	-924	-0-	325	1	3238	2	Y	19					128
							21	9									
03	4991	X	3622	-0-	-1369	-0-	298	1	3181	2	Y	130	131	1			127
							143	9									
04	4230	X	3832	-0-	-398	-0-	339	1	3462	2	Y	28					155
							31	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4373	-0-	1273	1273	4373	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4219	-0-	1119	2392	4219	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4026	-0-	1226	3618	4026	2			Y	-0-					-0-
*03	7800	X	4182	-0-	-3618	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
*04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	71	-0-	-979	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	119	-0-	-470	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	60	-0-	-529	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
*02	140	X	83	-0-	-57	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	445	1	4770	2	Y	-0-					-0-
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	479	1	4857	2	Y	-0-					-0-
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	383	1	3780	2	Y	-0-					-0-
*02	4676	X	3991	-0-	-685	-0-	363	1	3620	2	Y	7					7
							8	9									
03	5177	X	4263	-0-	-914	-0-	368	1	3844	2	Y	46	8	1			45
							51	9									
04	5010	X	3999	-0-	-1011	-0-	353	1	3635	2	Y	10					55
							11	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	204	1	5119	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	191	1	4973	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	187	1	4763	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	162	1	4137	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	179	1	4618	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	173	1	4262	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	2649	-0-	-2181	-0-	226	1	2423	2	Y	-0-					1
12	4588	X	2553	-0-	-2035	-0-	219	1	2334	2	Y	-0-					1
01	4464	X	2860	-0-	-1604	-0-	256	1	2604	2	Y	-0-					1
*02	4032	X	2543	-0-	-1489	-0-	216	1	2327	2	Y	-0-					1
03	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	259	1	2881	2	Y	-0-					1
*04	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	226	1	2506	2	Y	-0-					1

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	449	1	4774	2	Y	34					66
							37	9									
12	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	497	1	5041	2	Y	33	53	1			46
							36	9									
01	5890	X	5218	-0-	-672	-0-	482	1	4697	2	Y	35					81
							39	9									
*02	5320	X	4734	-0-	-586	-0-	429	1	4288	2	Y	15					96
							17	9									
03	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	473	1	4928	2	Y	106	98	1			104
							117	9									
04	5400	X	5148	-0-	-252	-0-	458	1	4666	2	Y	22					126
							24	9									

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3431	2	15	9	Y	14	12	1			6
12	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	3026	2	15	9	Y	14	12	1			8
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3551	2	19	9	Y	17	18	1			7
*02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	3072	2	66	9	Y	60	32	1			35
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3670	2	75	9	Y	68	53	1			50
*04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	Y	30	53	1			27

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4302	-0-	-48	-0-	4283	2	19	9	N	17	15	1			7
12	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	3916	2	20	9	N	18	15	1			10
01	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	4206	2	23	9	N	21	23	1			8
*02	4004	X	3615	-0-	-389	-0-	3601	2	14	9	N	13	14	1			7
*03	4433	X	2983	-0-	-1450	-0-	2966	2	17	9	N	15	11	1			11
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-	11	1			-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	5	1	2218	2	N	-0-	11	5			32
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2306	2	2	9	N	2					34
*01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	36	1	1974	2	N	6	28	1			12
							7	9									
*02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	103	1	2333	2	N	41	23	5			30
							45	9									
*03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2180	2	N	17					47
							19	9									
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	104	1	2342	2	N	12	37	1			22
							13	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3726	-0-	-84	-0-	3725	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4170	2	2	9	N	2	1	1			1
01	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3798	2	2	9	N	2	2	1			1
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-	1	1			-0-
*03	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	23514	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	22764	2	8	9	Y	7	5	1			4
01	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21836	2	8	9	Y	7	8	1			3
*02	21812	X	18776	-0-	-3036	-0-	18765	2	11	9	Y	10	7	1			6
*03	24149	X	21275	-0-	-2874	-0-	21262	2	13	9	Y	12	9	1			9
04	23370	X	19676	-0-	-3694	-0-	19670	2	6	9	Y	5	9	1			5

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26400	X	23492	-0-	-2908	-0-	23408	2	84	9	Y	76	65	1			32
12	26536	X	23075	-0-	-3461	-0-	22986	2	89	9	Y	81	66	1			47
01	25575	X	22081	-0-	-3494	-0-	21981	2	100	9	Y	91	101	1			37
*02	21700	X	19246	-0-	-2454	-0-	19238	2	8	9	Y	7	40	1			4
*03	24025	X	21740	-0-	-2285	-0-	21733	2	7	9	Y	6	5	1			5
04	23250	X	20311	-0-	-2939	-0-	20308	2	3	9	Y	3	5	1			3

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4891	-0-	-1169	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5339	-0-	-923	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4008	-0-	-2099	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
*02	5040	X	4884	-0-	-156	-0-	4852	2	32	9	N	29	12	1			17
*03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5445	2	36	9	N	33	26	1			24
04	5160	X	5134	-0-	-26	-0-	5117	2	17	9	N	15	26	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2462	N	797	-0-	-1665	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	90	-0-	-750	-0-	22	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	115	-0-	-722	-0-	18	1	80	2	Y	15					15
							17	9									
01	806	N	559	-0-	-247	-0-	82	1	424	2	Y	48					63
							53	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	10					73
							11	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	Y	15					88
							17	9									
04	540	N	382	-0-	-158	-0-	22	1	338	2	Y	20					108
							22	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	403	N	375	-0-	-28	-0-	369	2	6	9	Y	5					152
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	148	1	355	2	Y	3					155
							3	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	182	1	535	2	Y	-0-					155
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	90	1	435	2	Y	-0-					155
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	76	1	370	2	Y	2					157
							2	9									
03	713	N	334	-0-	-379	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					157
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					157

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					77
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	38	1	1112	2	Y	-0-					77
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	316	1	1373	2	Y	-0-					77
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					77
02	1064	N	749	-0-	-315	-0-	10	1	739	2	Y	-0-					77
03	1674	N	941	-0-	-733	-0-	941	2			Y	-0-					77
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			Y	-0-					77

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	48	1	1033	2	N	-0-					129
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1068	2	N	-0-					129
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	46	1	1221	2	N	-0-					129
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	28	1	991	2	N	-0-					129
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	-0-					129
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	43	1	1846	2	N	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	59	1	1273	2	N	-0-					154
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	N	-0-					154
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	2	N	-0-					154
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	31	1	1103	2	N	-0-					154
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	25	1	1168	2	N	-0-					154
04	1410	N	1045	-0-	-365	-0-	23	1	1022	2	N	-0-					154

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1220	2	2	9	Y	2					27
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	432	1	1041	2	Y	2					29
							2	9									
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	270	1	793	2	Y	3					32
							3	9									
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	201	1	977	2	Y	-0-					32
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	170	1	822	2	Y	-0-					32
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	Y	3					35
							3	9									
04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	28	1	1073	2	Y	-0-					35

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2197	-0-	2197	2859	102	1	2095	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2797	-0-	2797	5656	72	1	2697	2	Y	25					25
							28	9									
01	14B2 EXT		1882	-0-	1882	7538	1871	2	11	9	Y	10					35
02	2800	N	1373	-0-	-1427	6111	38	1	1326	2	Y	8					43
							9	9									
03	3100	N	440	-0-	-2660	3451	432	2	8	9	Y	7					50
*04	3000	N	1082	-0-	-1918	1533	65	1	1015	2	Y	2					52
							2	9									

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1420	2	11	9	Y	10					35
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	354	1	1102	2	Y	6					41
							7	9									
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	333	1	1459	2	Y	-0-					41
01	3100	N	4035	-0-	935	935	655	1	3380	2	Y	-0-					41
02	2800	N	2493	-0-	-307	628	329	1	2164	2	Y	-0-					41
03	3100	N	2633	-0-	-467	161	199	1	2434	2	Y	-0-					41
*04	2329	X	2168	-0-	-161	-0-	135	1	2033	2	Y	-0-					41

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1369	2	11	9	Y	10					35
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	386	1	1203	2	Y	6					41
							7	9									
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	251	1	1101	2	Y	-0-					41
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	316	1	1628	2	Y	-0-					41
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	205	1	1349	2	Y	-0-					41
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-					41
04	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	92	1	1389	2	Y	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1518	2	8	9	Y	7			47
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	Y	-0-			47
12	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	251	1	1101	2	Y	-0-			47
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1859	2	11	9	Y	10			57
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	40	1	1375	2	Y	10			67
							11	9							
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	Y	5			72
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	99	1	1547	2	Y	-0-			72

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2232	N	1643	-0-	-589	-0-	1637	2	6	9	Y	5			43
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	184	1	1474	2	Y	-0-			43
12	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	193	1	1447	2	Y	-0-			43
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	254	1	1887	2	Y	-0-			43
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	210	1	1571	2	Y	-0-			43
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	235	1	1781	2	Y	3			46
							3	9							
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	274	1	1665	2	Y	-0-			46

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-			39
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-			39
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	Y	-0-			39
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3			42
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	3			45
							3	9							
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1016	2	31	9	Y	28			73
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	-0-			73

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-			65
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-			65
12	1271	N	997	-0-	-274	-0-	26	1	971	2	Y	-0-			65
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-			65
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	Y	-0-			65
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-			65
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	62	1	968	2	Y	2			67
							2	9							

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-			27
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	-0-			27
12	682	N	286	-0-	-396	-0-	7	1	279	2	Y	-0-			27
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			27
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	8			35
							9	9							
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7			42
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-			42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1669	2	11	9	Y	10					35
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	626	1	1950	2	Y	-0-					35
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	429	1	1881	2	Y	-0-					35
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	384	1	1980	2	Y	-0-					35
02	2408	X	2076	-0-	-332	-0-	274	1	1802	2	Y	-0-					35
03	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	158	1	1934	2	Y	-0-					35
04	2580	X	1919	-0-	-661	-0-	120	1	1799	2	Y	-0-					35
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1					28
11	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	41	1	1190	2	Y	3					31
							3	9									
12	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	196	1	851	2	Y	5					36
							6	9									
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			Y	-0-					36
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	17	1	1193	2	Y	13					49
							14	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	Y	5					54
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	Y	5					59

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10180 - 10436

11	1590	X	1261	-0-	-329	-0-	1239	2	22	9	N	20					112
12	1767	X	885	-0-	-882	-0-	876	2	9	9	N	8	1	8			119
01	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	1428	2	22	9	N	20					139
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15					154
03	1302	X	761	-0-	-541	-0-	760	2	1	9	N	1					155
04	1410	X	242	-0-	-1168	-0-	242	2			N	-0-					155

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10027 - 10384

11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					22
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					22
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					22
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	2			N	-0-					22
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					22
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					63
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					63
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					63
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					63
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	312	2	51	9	N	46					109
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					109

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4 12	1 9	501	2	Y	11					32
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	2	Y	-0-	16	1	5	5	11
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	2	Y	-0-	3	5			8
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	Y	-0-					8
03	527	N	62	-0-	-465	-0-	4 2	1 9	56	2	Y	2					10
04	510	N	79	-0-	-431	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					10

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

11	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	13 17	1 9	1742	2	N	15					58
12	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	11 8	1 9	1383	2	N	7					65
01	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	11 7	1 9	1385	2	N	6					71
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	19	1	2503	2	N	-0-					71
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	1904	2	N	8					79
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	1525	2	N	8					87

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

11	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	9 17	1 9	1129	2	Y	15					102
12	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	9 4	1 9	1139	2	Y	4	87	1			19
01	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	9	1	1171	2	Y	-0-					19
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	1043	2	Y	6					25
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	9	1	1224	2	Y	-0-					25
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	1197	2	Y	2					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1926	-0-		-114	-0-	15	1 6 9	1905	2	Y	5					37
12	2108	N	2014	-0-		-94	-0-	15	1 7 9	1992	2	Y	6	34	1			9
01	2077	N	2011	-0-		-66	-0-	15	1 9 9	1987	2	Y	8					17
02	1792	N	1708	-0-		-84	-0-	13	1 1 9	1694	2	Y	1					18
03	2015	N	1813	-0-		-202	-0-	15	1 10 9	1788	2	Y	9					27
04	1950	N	1686	-0-		-264	-0-	14	1 1 9	1671	2	Y	1					28

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1604	-0-		-1396	524	12	1 2 9	1590	2	Y	2					28
12	2210	N	1686	-0-		-524	-0-	13	1 2 9	1671	2	Y	2	26	1			4
01	1798	N	1671	-0-		-127	-0-	13	1 8 9	1650	2	Y	7					11
02	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	11	1	1500	2	Y	-0-					11
03	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	14	1 10 9	1671	2	Y	9					20
04	1620	N	1535	-0-		-85	-0-	13	1 1 9	1521	2	Y	1					21

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2393	-0-		-607	7077	18	1 11 9	2364	2	Y	10					26
12	3100	N	2621	-0-		-479	6598	20	1 12 9	2589	2	Y	11	20	1			17
01	3100	N	2565	-0-		-535	6063	19	1 6 9	2540	2	Y	5					22
02	2800	N	2187	-0-		-613	5450	17	1	2170	2	Y	-0-					22
03	3100	N	280	-0-		-2820	2630	18	1 12 9	250	2	Y	11					33
*04	2988	N	358	-0-		-2630	-0-	18	1 1 9	339	2	Y	1					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	16	1	2087	2	N	18					62
							20	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	17	1	2230	2	N	18					80
							20	9									
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	17	1	2185	2	N	8					88
							9	9									
02	1988	N	1871	-0-	-117	-0-	14	1	1846	2	N	10					98
							11	9									
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	16	1	2184	2	N	7					105
							8	9									
04	2130	N	2121	-0-	-9	-0-	15	1	2105	2	N	1					106
							1	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	13	1	1741	2	N	19					206
							21	9									
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	14	1	1853	2	N	7	174	1			39
							8	9									
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	14	1	1800	2	N	5					44
							6	9									
02	1652	N	1613	-0-	-39	-0-	12	1	1576	2	N	23					67
							25	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	14	1	1881	2	N	-0-					67
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	13	1	1772	2	N	5					72
							6	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	9	1	1145	2	Y	-0-					4
12	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	10	1	1334	2	Y	1					5
							1	9									
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	8	1	1085	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	1064	N	914	-0-	-150	-0-	7	1	906	2	Y	1					6
							1	9									
03	1333	N	827	-0-	-506	-0-	6	1	820	2	Y	1					7
							1	9									
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	7	1	929	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1782	-0-		-1218	261	14	1	1764	2	Y	4					22
								4	9									
12	2121	N	1860	-0-		-261	-0-	14	1	1843	2	Y	3					25
								3	9									
01	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	14	1	1801	2	Y	-0-					25
02	1652	N	1644	-0-		-8	-0-	12	1	1626	2	Y	5					30
								6	9									
03	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	14	1	1897	2	Y	1					31
								1	9									
*04	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	13	1	1807	2	Y	2					33
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	10	1	1265	2	Y	4					22
								4	9									
12	1364	N	1343	-0-		-21	-0-	10	1	1327	2	Y	5					27
								6	9									
01	1333	N	1262	-0-		-71	-0-	10	1	1248	2	Y	4					31
								4	9									
02	1120	N	1113	-0-		-7	-0-	8	1	1104	2	Y	1					32
								1	9									
03	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	9	1	1270	2	Y	9					41
								10	9									
04	1200	N	1176	-0-		-24	-0-	8	1	1160	2	Y	7					48
								8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2805	-0-		2805	11523	21	1	2777	2	Y	6					58
								7	9									
12	14396	X	2873	-0-		-11523	-0-	22	1	2838	2	Y	12	46	1			24
								13	9									
01	2820	X	2820	-0-		-0-	-0-	21	1	2790	2	Y	8					32
								9	9									
02	2516	N	2516	-0-		-0-	-0-	19	1	2497	2	Y	-0-					32
03	2759	N	2642	-0-		-117	-0-	22	1	2620	2	Y	-0-					32
04	2670	N	2446	-0-		-224	-0-	21	1	2417	2	Y	7					39
								8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2829	-0-		-171	9955	21	1	2804	2	Y	4					72
								4	9									
12	3100	N	2970	-0-		-130	9825	23	1	2940	2	Y	6	57	1			21
								7	9									
01	3100	N	2823	-0-		-277	9548	21	1	2787	2	Y	14					35
								15	9									
02	2800	N	2586	-0-		-214	9334	20	1	2565	2	Y	1					36
								1	9									
03	3100	N	3066	-0-		-34	9300	22	1	3044	2	Y	-0-					36
*04	3000	N	2936	-0-		-64	9236	21	1	2883	2	Y	29					65
								32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1743	-0-	-1257	1145	13	1	1728	2	Y	2					19
							2	9									
12	2581	N	1436	-0-	-1145	-0-	11	1	1421	2	Y	4					23
							4	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	14	1	1879	2	Y	14					37
							15	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	12	1	1629	2	Y	-0-					37
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	2	Y	11					48
							12	9									
04	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	13	1	1828	2	Y	12					60
							13	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2634	-0-	-276	-0-	20	1	2595	2	N	17					70
							19	9									
12	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	20	1	2649	2	N	3					73
							3	9									
01	2697	X	2288	-0-	-409	-0-	17	1	2271	2	N	-0-					73
02	2408	N	2035	-0-	-373	-0-	15	1	2017	2	N	3					76
							3	9									
03	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	18	1	2511	2	N	12					88
							13	9									
*04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	19	1	2599	2	N	15					103
							17	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	12	1	1526	2	Y	3					42
							3	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	12	1	1562	2	Y	3	30	1			15
							3	9									
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	11	1	1484	2	Y	4					19
							4	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1326	2	Y	11					30
							12	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	2	Y	-0-					30
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	2	Y	-0-					30

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	22	1	2912	2	Y	9					76
							10	9									
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	22	1	2929	2	Y	10	62	1	1	8	23
							11	9									
01	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	20	1	2579	2	Y	5					28
							6	9									
02	2744	X	1982	-0-	-762	-0-	15	1	1967	2	Y	-0-					28
03	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	18	1	2448	2	Y	2					30
							2	9									
04	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	18	1	2429	2	Y	3					33
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	10	1	1313	2	N	4					46
							4	9									
12	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	10	1	1278	2	N	58	16	1			88
							64	9									
01	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	11	1	1409	2	N	-0-	5	5			83
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	10	1	1251	2	N	1	5	5	1	8	78
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	11	1	1477	2	N	-0-					78
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	9	1	1291	2	N	2					80
							2	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	19	1	2497	2	Y	4					22
							4	9									
12	2666	N	2611	-0-	-55	-0-	20	1	2588	2	Y	3					25
							3	9									
01	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	19	1	2486	2	Y	-0-					25
02	2352	N	2248	-0-	-104	-0-	17	1	2222	2	Y	8					33
							9	9									
03	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	18	1	2430	2	Y	3					36
							3	9									
*04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	18	1	2513	2	Y	6					42
							7	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	Y	11					58
							12	9									
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	10	1	1325	2	Y	3	36	1			25
							3	9									
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	10	1	1347	2	Y	9					34
							10	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	9	1	1133	2	Y	10					44
							11	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	10	1	1420	2	Y	14					58
							15	9									
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	2	Y	13					71
							14	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	26	1	3372	2	Y	5					82
							6	9									
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	26	1	3432	2	Y	5	64	1			23
							6	9									
01	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	25	1	3285	2	Y	14					37
							15	9									
02	3164	X	3034	-0-	-130	-0-	23	1	3009	2	Y	2					39
							2	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	26	1	3566	2	Y	-0-					39
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	24	1	3346	2	Y	30					69
							33	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1522	-0-		-698	-0-	12	1 2 9	1508	2	Y	2					17
12	2294	X	442	-0-		-1852	-0-	3	1 3 9	436	2	Y	3					20
01	2294	X	2037	-0-		-257	-0-	15	1	2022	2	Y	-0-					20
02	1428	N	1272	-0-		-156	-0-	10	1	1262	2	Y	-0-					20
03	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-	16	1 9 9	2138	2	Y	8					28
*04	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	14	1 2 9	1941	2	Y	2					30

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4089	X	4089	-0-		-0-	-0-	31	1 8 9	4050	2	Y	7					50
12	4216	X	4174	-0-		-42	-0-	32	1 9 9	4133	2	Y	8	46	1			12
01	4216	X	4032	-0-		-184	-0-	30	1 18 9	3984	2	Y	16					28
02	3864	X	3685	-0-		-179	-0-	28	1 1 9	3656	2	Y	1					29
03	4278	X	3785	-0-		-493	-0-	31	1 20 9	3734	2	Y	18					47
04	4080	X	3467	-0-		-613	-0-	29	1 6 9	3432	2	Y	5					52

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3494	-0-		-46	-0-	27	1 6 9	3461	2	Y	5					38
12	3658	X	3556	-0-		-102	-0-	27	1 7 9	3522	2	Y	6	35	1			9
01	3658	X	3466	-0-		-192	-0-	26	1 18 9	3422	2	Y	16					25
02	3276	X	3012	-0-		-264	-0-	23	1 1 9	2988	2	Y	1					26
03	3627	X	3406	-0-		-221	-0-	28	1 20 9	3358	2	Y	18					44
04	3480	X	3058	-0-		-422	-0-	26	1 2 9	3030	2	Y	2					46

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3529	-0-		-191	-0-	27	1 10 9	3492	2	Y	9					25
12	3844	X	3620	-0-		-224	-0-	27	1 13 9	3580	2	Y	12	20	1			17
01	3720	X	3406	-0-		-314	-0-	26	1 6 9	3374	2	Y	5					22
02	3304	X	3150	-0-		-154	-0-	24	1	3126	2	Y	-0-					22
03	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	27	1 12 9	3667	2	Y	11					33
04	3540	X	3500	-0-		-40	-0-	25	1 1 9	3474	2	Y	1					34

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
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	24	1	3138	2	Y	12					61
							13	9									
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	24	1	3075	2	Y	11	38	1			34
							12	9									
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	23	1	3047	2	Y	20					54
							22	9									
02	2912	X	2767	-0-	-145	-0-	21	1	2734	2	Y	11					65
							12	9									
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	24	1	3233	2	Y	13					78
							14	9									
04	3120	X	3080	-0-	-40	-0-	22	1	3044	2	Y	13					91
							14	9									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	11	1	1438	2	Y	10					90
							11	9									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	10	1	1286	2	Y	11	73	1			28
							12	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	11	1	1459	2	Y	6					34
							7	9									
02	1372	N	1342	-0-	-30	-0-	10	1	1332	2	Y	-0-					34
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1354	2	Y	2					36
							2	9									
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	10	1	1395	2	Y	3					39
							3	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

11	2831	N	1746	-0-	-1085	-0-	13	1	1726	2	Y	6					31
							7	9									
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	14	1	1778	2	Y	13					44
							14	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	13	1	1728	2	Y	5					49
							6	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	9	1	1133	2	Y	-0-					49
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	13	1	1715	2	Y	-0-					49
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	12	1	1589	2	Y	6					55
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2732	-0-		-328	-0-	21	1	2707	2	Y	4					51
								4	9									
12	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-	28	1	3694	2	Y	12	41	1			22
								13	9									
01	3162	X	3028	-0-		-134	-0-	23	1	2994	2	Y	10					32
								11	9									
02	3024	X	2756	-0-		-268	-0-	21	1	2735	2	Y	-0-					32
03	3720	X	3144	-0-		-576	-0-	26	1	3118	2	Y	-0-					32
04	3600	X	2876	-0-		-724	-0-	24	1	2844	2	Y	7					39
								8	9									

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

11	2986	N	1679	-0-		-1307	-0-	13	1	1660	2	Y	5					29
								6	9									
12	1798	N	1751	-0-		-47	-0-	13	1	1734	2	Y	4					33
								4	9									
01	1829	N	1536	-0-		-293	-0-	12	1	1524	2	Y	-0-					33
02	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	12	1	1503	2	Y	12					45
								13	9									
03	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	13	1	1788	2	Y	3					48
								3	9									
*04	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	13	1	1751	2	Y	8					56
								9	9									

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

11	3000	N	1903	-0-		-1097	2437	14	1	1883	2	Y	5					51
								6	9									
12	3100	N	2022	-0-		-1078	1359	15	1	2004	2	Y	3	36	1			18
								3	9									
01	3100	N	1965	-0-		-1135	224	15	1	1946	2	Y	4					22
								4	9									
02	2071	N	1847	-0-		-224	-0-	14	1	1822	2	Y	10					32
								11	9									
03	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	15	1	2083	2	Y	17					49
								19	9									
*04	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-	15	1	2012	2	Y	9					58
								10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1688	-0-	-1312	5236	13	1	1668	2	Y	6					31
							7	9									
12	3100	N	2072	-0-	-1028	4208	16	1	2045	2	Y	10					41
							11	9									
01	3100	N	2742	-0-	-358	3850	21	1	2717	2	Y	4					45
							4	9									
02	2800	N	2114	-0-	-686	3164	16	1	2098	2	Y	-0-					45
03	3100	N	358	-0-	-2742	422	3	1	354	2	Y	1					46
							1	9									
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	4					50

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	12	1	1551	2	Y	2					19
							2	9									
12	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	12	1	1528	2	Y	4					23
							4	9									
01	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	11	1	1396	2	Y	9					32
							10	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	10	1	1317	2	Y	-0-					32
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	10	1	1386	2	Y	10					42
							11	9									
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	6	1	777	2	Y	11					53
							12	9									

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2075	-0-	-925	3276	16	1	2052	2	Y	6					65
							7	9									
12	3100	N	2173	-0-	-927	2349	16	1	2153	2	Y	4	46	1			23
							4	9									
01	3100	N	2074	-0-	-1026	1323	16	1	2054	2	Y	4					27
							4	9									
02	2800	N	1797	-0-	-1003	320	14	1	1772	2	Y	10					37
							11	9									
03	2443	N	2123	-0-	-320	-0-	16	1	2107	2	Y	-0-					37
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	15	1	2020	2	Y	-0-					37

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2698	-0-	-122	-0-	20	1	2674	2	Y	4					23
							4	9									
12	2914	N	2825	-0-	-89	-0-	21	1	2798	2	Y	5					28
							6	9									
01	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	21	1	2773	2	Y	4					32
							4	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	19	1	2453	2	Y	1					33
							1	9									
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	21	1	2916	2	Y	9					42
							10	9									
*04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	20	1	2688	2	Y	8					50
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	18	1	2296	2	N	5					107
							6	9									
12	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	18	1	2353	2	N	2					109
							2	9									
01	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	18	1	2314	2	N	-0-					109
02	2156	N	2074	-0-	-82	-0-	16	1	2058	2	N	-0-					109
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	17	1	2370	2	N	3					112
							3	9									
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2251	2	N	3					115
							3	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	27	1	3496	2	Y	4					33
							4	9									
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	27	1	3562	2	Y	10	26	1			17
							11	9									
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	27	1	3465	2	Y	8					25
							9	9									
02	3332	X	3282	-0-	-50	-0-	25	1	3257	2	Y	-0-					25
03	3658	X	3107	-0-	-551	-0-	25	1	3082	2	Y	-0-					25
04	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	25	1	2996	2	Y	6					31
							7	9									

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	Y	6	3	8			71
							7	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	20	1	2601	2	Y	15	60	1			26
							17	9									
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	21	1	2777	2	Y	14					40
							15	9									
02	T. A.		2392	-0-	2392	2392	18	1	2361	2	Y	12					52
							13	9									
03	T. A.		2591	-0-	2591	4983	19	1	2572	2	Y	-0-					52
04	T. A.		2463	-0-	2463	7446	18	1	2441	2	Y	4					56
							4	9									

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2263	N	1694	-0-	-569	-0-	13	1	1674	2	Y	6					31
							7	9									
12	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	13	1	1707	2	Y	5					36
							6	9									
01	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	13	1	1644	2	Y	-0-					36
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	11	1	1472	2	Y	5					41
							6	9									
03	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	12	1	1692	2	Y	3					44
							3	9									
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	12	1	1623	2	Y	7					51
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2500	-0-	-500	7987	19	1	2475	2	N	5					50
							6	9									
12	3100	N	2652	-0-	-448	7539	20	1	2622	2	N	9					59
							10	9									
01	3100	N	2550	-0-	-550	6989	19	1	2524	2	N	6					65
							7	9									
02	2800	N	2243	-0-	-557	6432	17	1	2209	2	N	15					80
							17	9									
03	3100	N	2542	-0-	-558	5874	18	1	2505	2	N	17					97
							19	9									
*04	3000	N	2491	-0-	-509	5365	18	1	2464	2	N	8					105
							9	9									

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

11	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	27	1	3548	2	Y	2					20
							2	9									
12	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	28	1	3637	2	Y	4					24
							4	9									
01	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	26	1	3435	2	Y	14					38
							15	9									
02	3276	X	3062	-0-	-214	-0-	23	1	3039	2	Y	-0-					38
03	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	26	1	3563	2	Y	11					49
							12	9									
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	26	1	3519	2	Y	13					62
							14	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

11	4080	X	3843	-0-	-237	-0-	29	1	3795	2	Y	17					46
							19	9									
12	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	30	1	3904	2	Y	-0-	23	1	5	5	18
01	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	31	1	4027	2	Y	-0-	5	5			13
02	3976	X	3088	-0-	-888	-0-	23	1	3065	2	Y	-0-	2	5			11
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	31	1	4148	2	Y	2					13
							2	9									
04	3930	X	2069	-0-	-1861	-0-	15	1	2054	2	Y	-0-					13

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	Y	-0-					9
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	23	1	2960	2	Y	14	6	1			17
							15	9									
01	3100	N	3197	-0-	97	97	24	1	3139	2	Y	31					48
							34	9									
02	2800	N	2864	-0-	64	161	22	1	2842	2	Y	-0-					48
03	3100	N	3016	-0-	-84	77	22	1	2964	2	Y	27					75
							30	9									
*04	2831	X	2754	-0-	-77	-0-	20	1	2716	2	Y	16					91
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	3000	N	2438	-0-	-562	8102	18	1 8 9	2412	2	Y	7					52
12	3100	N	2672	-0-	-428	7674	20	1 9 9	2643	2	Y	8					60
01	3100	N	2611	-0-	-489	7185	20	1 7 9	2584	2	Y	6					66
02	9651	X	2466	-0-	-7185	-0-	19	1 15 9	2432	2	Y	14					80
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	20	1 14 9	2730	2	Y	13					93
04	2580	X	2560	-0-	-20	-0-	19	1 2 9	2539	2	Y	2					95

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. 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
11	3660	X	3322	-0-	-338	-0-	25	1 14 9	3283	2	N	13					55
12	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	26	1 7 9	3349	2	N	6	1	8			60
01	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	25	1 14 9	3283	2	N	13					73
02	3108	X	3002	-0-	-106	-0-	23	1 11 9	2968	2	N	10					83
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	3459	2	N	9					92
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	25	1	3397	2	N	-0-					92

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. 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
11	3000	N	1774	-0-	-1226	1299	13	1 4 9	1757	2	Y	4					20
12	3100	N	1861	-0-	-1239	60	14	1 4 9	1843	2	Y	4					24
01	1814	N	1754	-0-	-60	-0-	13	1 4 9	1737	2	Y	4					28
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	1404	2	Y	2					30
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	1539	2	Y	7					37
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	1753	2	Y	8					45

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

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
11	3630	X	3470	-0-	-160	-0-	26	1 21 9	3423	2	Y	19					141
12	3751	X	246	-0-	-3505	-0-	2	1 1 9	243	2	Y	1	94	1			48
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					48
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	3	3	8			48
03	2821	X	54	-0-	-2767	-0-	54	2			Y	-0-					48
04	2730	X	96	-0-	-2634	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	20	1	2648	2	Y	5					37
							6	9									
12	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	21	1	2797	2	Y	5					42
							6	9									
01	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	20	1	2673	2	Y	1					43
							1	9									
02	2632	X	2331	-0-	-301	-0-	18	1	2313	2	Y	-0-					43
03	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	19	1	2561	2	Y	16					59
							18	9									
*04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	20	1	2750	2	Y	5					64
							6	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

11	T. A.	1433	-0-	1433	1433	11	1	1422	2	N	-0-						6
12	T. A.	2076	-0-	2076	3509	16	1	2060	2	N	-0-						6
01	T. A.	2108	-0-	2108	5617	16	1	2092	2	N	-0-						6
02	T. A.	2064	-0-	2064	7681	16	1	2048	2	N	-0-						6
03	10125	X	2444	-0-	-7681	-0-	18	1	2426	2	N	-0-					6
*04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	2	N	-0-					6

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

11	2130	N	1815	-0-	-315	-0-	1814	2	1	9	N	1					88
12	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	1803	2	7	9	N	6	61	1			33
01	2139	N	1774	-0-	-365	-0-	1766	2	8	9	N	7					40
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	1557	2	24	9	N	22					62
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1800	2	17	9	N	15					77
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	N	11					88

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2741	-0-		-349	-0-	21	1	2714	2	Y	5					39
								6	9									
12	3193	X	2765	-0-		-428	-0-	21	1	2737	2	Y	6					45
								7	9									
01	3131	X	2594	-0-		-537	-0-	20	1	2574	2	Y	-0-					45
02	2744	X	2387	-0-		-357	-0-	18	1	2369	2	Y	-0-					45
03	2852	X	2765	-0-		-87	-0-	20	1	2725	2	Y	18					63
								20	9									
04	2730	X	2488	-0-		-242	-0-	18	1	2464	2	Y	5					68
								6	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4382	-0-		-238	-0-	33	1	4334	2	Y	14					75
								15	9									
12	4774	X	4028	-0-		-746	-0-	30	1	3981	2	Y	15	47	1			43
								17	9									
01	4650	X	4571	-0-		-79	-0-	35	1	4518	2	Y	16					59
								18	9									
02	4144	X	3919	-0-		-225	-0-	30	1	3878	2	Y	10					69
								11	9									
03	4526	X	4509	-0-		-17	-0-	33	1	4461	2	Y	14					83
								15	9									
04	4410	X	4334	-0-		-76	-0-	31	1	4275	2	Y	25					108
								28	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2125	-0-		-395	-0-	16	1	2103	2	Y	5					44
								6	9									
12	2604	N	2474	-0-		-130	-0-	19	1	2447	2	Y	7	40	1			11
								8	9									
01	2604	X	1905	-0-		-699	-0-	14	1	1877	2	Y	13					24
								14	9									
02	3136	X	1887	-0-		-1249	-0-	14	1	1872	2	Y	1					25
								1	9									
03	3472	X	1752	-0-		-1720	-0-	14	1	1718	2	Y	18					43
								20	9									
04	2400	X	1675	-0-		-725	-0-	14	1	1659	2	Y	2					45
								2	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2810	-0-		-490	-0-	21	1	2783	2	Y	5					55
								6	9									
12	3410	X	2917	-0-		-493	-0-	22	1	2892	2	Y	3	44	1			14
								3	9									
01	3410	X	2435	-0-		-975	-0-	18	1	2413	2	Y	4					18
								4	9									
02	2451	X	2451	-0-		-0-	-0-	19	1	2432	2	Y	-0-					18
03	2452	X	2452	-0-		-0-	-0-	20	1	2432	2	Y	-0-					18
04	2340	X	2181	-0-		-159	-0-	18	1	2159	2	Y	4					22
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	16	1	2042	2	Y	8					34
							9	9									
12	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	16	1	2101	2	Y	13	30	1			17
							14	9									
01	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	16	1	2069	2	Y	-0-					17
02	1876	N	1664	-0-	-212	-0-	13	1	1644	2	Y	6					23
							7	9									
03	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	14	1	1834	2	Y	7					30
							8	9									
*04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	15	1	2086	2	Y	20					50
							22	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	21	1	2742	2	Y	8					34
							9	9									
12	2914	N	2762	-0-	-152	-0-	21	1	2728	2	Y	12	29	1			17
							13	9									
01	2852	N	2593	-0-	-259	-0-	20	1	2573	2	Y	-0-					17
02	2632	X	2196	-0-	-436	-0-	17	1	2172	2	Y	6					23
							7	9									
03	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	18	1	2490	2	Y	7					30
							8	9									
04	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	18	1	2443	2	Y	20					50
							22	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	33	1	4309	2	Y	10					180
							11	9									
12	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	35	1	4544	2	Y	23	146	1			57
							25	9									
01	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	33	1	4369	2	Y	11					68
							12	9									
02	4172	X	4034	-0-	-138	-0-	31	1	3990	2	Y	12					80
							13	9									
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	34	1	4604	2	Y	20					100
							22	9									
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	33	1	4527	2	Y	15					115
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	25	1	3237	2	N	5					77
							6	9									
12	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	23	1	3055	2	N	1					78
							1	9									
01	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	24	1	3116	2	N	-0-					78
02	3080	X	2834	-0-	-246	-0-	21	1	2809	2	N	4					82
							4	9									
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	26	1	3516	2	N	8					90
							9	9									
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	25	1	3388	2	N	-0-					90

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
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	11	1	1372	2	Y	8					33
							9	9									
12	1271	N	991	-0-	-280	-0-	7	1	970	2	Y	13	29	1			17
							14	9									
01	1395	N	736	-0-	-659	-0-	6	1	730	2	Y	-0-					17
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	7	1	974	2	Y	6					23
							7	9									
03	992	N	664	-0-	-328	-0-	5	1	651	2	Y	7					30
							8	9									
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	2	Y	20					50
							22	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	29	1	3749	2	Y	11					30
							12	9									
12	4092	X	3771	-0-	-321	-0-	29	1	3729	2	Y	12	23	1			19
							13	9									
01	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	28	1	3700	2	Y	4					23
							4	9									
02	3584	X	3297	-0-	-287	-0-	25	1	3272	2	Y	-0-					23
03	3906	X	3898	-0-	-8	-0-	28	1	3857	2	Y	12					35
							13	9									
04	3780	X	3700	-0-	-80	-0-	27	1	3672	2	Y	1					36
							1	9									

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
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					20
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					20
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	806	2	3	9	N	3					23
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					23
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	2			N	-0-					23

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			N	-0-					232
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					232
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					232
02	1008	N	703	-0-	-305	-0-	703	2			N	-0-					232
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					232
04	1770	N	860	-0-	-910	-0-	860	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					19
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					19
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					19
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					19
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					19
*04	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					49
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					49
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					49
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					49
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					49
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					49

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1405	2			Y	-0-					94
12	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			Y	-0-					94
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1279	2	76	9	Y	69					163
02	1316	N	1043	-0-	-273	-0-	1043	2			Y	-0-					163
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	846	2	1	9	Y	1					164
04	1320	N	577	-0-	-743	-0-	575	2	2	9	Y	2					166

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

11	1710	N	558	-0-	-1152	-0-	558	2			N	-0-					122
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					122
01	1767	N	431	-0-	-1336	-0-	431	2			N	-0-					122
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					122
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					122
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					122

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					13
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3					16
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	2	7	9	Y	6					22
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					22
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					22
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					22

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 10735

11	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1491	2			Y	-0-					45
12	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1337	2	1	9	Y	1					46
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1241	2	36	9	Y	33					79
02	1400	N	1071	-0-	-329	-0-	1071	2			Y	-0-					79
03	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			Y	-0-					79
04	1230	N	501	-0-	-729	-0-	500	2	1	9	Y	1					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					61
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			Y	-0-					61
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-					61
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	2			Y	-0-					61
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					61
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					67
12	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			N	-0-					67
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2920	2	6	9	N	5					72
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	N	3					75
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	2	10	9	N	9					84
*04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1					85

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					89
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					89
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					89
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					89
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					89
*04	1020	N	351	-0-	-669	-0-	351	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					52
12	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	2			Y	-0-					52
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					52
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					52
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					52
*04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					39
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					39
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					39
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					39
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					39
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			Y	-0-					10
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					10
01	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2			Y	-0-					10
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	152	2			Y	-0-					10
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					10
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					132
12	2015	X	1552	-0-	-463	-0-	1552	2			N	-0-					132
01	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	1843	2			N	-0-					132
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					132
03	2015	X	1403	-0-	-612	-0-	1403	2			N	-0-					132
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

11	2250	X	2018	-0-	-232	-0-	2007	2	11	9	N	10					187
12	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	1779	2	13	9	N	12					199
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2803	2	58	9	N	53					252
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2310	3	11	9	N	10					262
03	1798	N	1318	-0-	-480	-0-	1241	3	77	9	N	70					332
04	2250	N	1843	-0-	-407	-0-	1820	3	23	9	N	21	1	8			352

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

11	840	N	413	-0-	-427	-0-	413	2			Y	-0-					13
12	775	N	104	-0-	-671	-0-	101	2	3	9	Y	3					16
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					22
02	392	N	67	-0-	-325	-0-	67	2			Y	-0-					22
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					22
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			Y	-0-					22

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

11	1560	N	849	-0-	-711	-0-	849	2			N	-0-	118	5			4
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	N	18					22
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	N	16					38
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					38
03	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1389	2	8	9	N	7					45
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1724	2	36	9	N	33					78

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					4
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					4
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			Y	-0-					4
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					4
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					4

WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 11014

11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					82
12	527	N	242	-0-	-285	-0-	242	2			N	-0-					82
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					82
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	1	8			105
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WATKINS "CV" WELL #: 1 RRCID -> 154185 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10185 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	43	70	1			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

11	150	N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					1
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					1
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	522	2	Y	1					7
							1	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	99	1	547	2	Y	1					8
							1	9									
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	95	1	526	2	Y	1					9
							1	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	73	1	449	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	91	1	550	2	Y	3					6
							3	9									
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	84	1	508	2	Y	2					8
							2	9									

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

11	2220	X	1931	-0-	-289	-0-	472	1	1455	2	Y	4	2	8			20
							4	9									
12	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	483	1	1482	2	Y	1					21
							1	9									
01	2294	X	1762	-0-	-532	-0-	452	1	1308	2	Y	2					23
							2	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	429	1	1287	2	Y	5					28
							6	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	332	1	1120	2	Y	5	27	1	1	8	5
							6	9									
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	326	1	1174	2	Y	6	1	8			10
							7	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	125	1	1001	2	Y	-0-					7
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	129	1	1020	2	Y	2					9
							2	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	124	1	1018	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	207	1	1657	2	Y	2					5
							2	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	204	1	1714	2	Y	4					9
							4	9									
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	117	1	938	2	Y	1					10
							1	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1380	N	695	-0-	-685	-0-	695	2			Y	-0-					2
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	Y	1	1	8			2
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					2
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					2
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					2
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					2

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

11	1230	X	800	-0-	-430	-0-	800	2			Y	-0-					14
12	1271	X	916	-0-	-355	-0-	916	2			Y	-0-					14
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					14
*03	DLQ G-10		834	-0-	834	1570	834	2			Y	-0-					14
*04	2300	N	815	-0-	-1485	85	815	2			Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

11	180	N	141	-0-	-39	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					1
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	23	1	94	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	139	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	Y	-0-					2
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	Y	1					4
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

11	2550	X	2073	-0-	-477	-0-	231	1	1841	2	Y	1					13
							1	9									
12	2635	X	2209	-0-	-426	-0-	248	1	1958	2	Y	3					16
							3	9									
01	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	245	1	2013	2	Y	7	18	1			5
							8	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	219	1	1747	2	Y	3					8
							3	9									
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	214	1	1804	2	Y	4					12
							4	9									
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	214	1	1715	2	Y	3					15
							3	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

11	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			Y	-0-					28
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			Y	-0-					28
01	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	2			Y	-0-					28
02	1008	N	467	-0-	-541	-0-	467	2			Y	-0-					28
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			Y	-0-					28
04	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2340	-0-		-120	-0-	356	1	1981	2	Y	3					30
								3	9									
12	2635	X	2441	-0-		-194	-0-	373	1	2066	2	Y	2					32
								2	9									
01	2635	X	2624	-0-		-11	-0-	401	1	2217	2	Y	5					37
								6	9									
02	2249	N	2249	-0-		-0-	-0-	311	1	1927	2	Y	10	33	1			14
								11	9									
03	2310	N	2310	-0-		-0-	-0-	328	1	1973	2	Y	8					22
								9	9									
*04	2550	N	2550	-0-		-0-	-0-	360	1	2178	2	Y	11					33
								12	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

11	1677	X	1677	-0-		-0-	-0-	187	1	1489	2	Y	1					10
								1	9									
12	1971	X	1971	-0-		-0-	-0-	221	1	1747	2	Y	3					13
								3	9									
01	2046	X	1796	-0-		-250	-0-	194	1	1595	2	Y	6	15	1			4
								7	9									
02	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	167	1	1337	2	Y	2					6
								2	9									
03	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	174	1	1462	2	Y	3					9
								3	9									
*04	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	163	1	1309	2	Y	3					12
								3	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

11	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	331	1	1020	2	Y	2	1	8			29
								2	9									
12	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	314	1	964	2	Y	-0-					29
01	1488	N	1051	-0-		-437	-0-	270	1	780	2	Y	1					30
								1	9									
02	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	410	1	1230	2	Y	6					36
								7	9									
03	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	342	1	1151	2	Y	3	34	1			5
								3	9									
*04	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	369	1	1330	2	Y	6					11
								7	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2032	-0-	-398	-0-	226	1 9	1805	2	Y	1					11
12	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	216	1 9	1710	2	Y	2					13
01	2635	X	1852	-0-	-783	-0-	200	1 9	1645	2	Y	6	15	1			4
02	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	145	1 9	1162	2	Y	2					6
03	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	138	1 9	1162	2	Y	2					8
04	1800	N	1328	-0-	-472	-0-	147	1 9	1178	2	Y	3					11

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	116	1 9	929	2	Y	1					8
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	125	1 9	985	2	Y	1					9
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	114	1 9	936	2	Y	3	10	1			2
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	104	1 9	832	2	Y	2					4
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1 9	874	2	Y	1					5
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	108	1 9	862	2	Y	2					7

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

11	3000	X	1754	-0-	-1246	-0-	195	1 9	1559	2	Y	-0-					16
12	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	209	1 9	1653	2	Y	3					19
01	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	198	1 9	1632	2	Y	6	21	1			4
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	201	1 9	1606	2	Y	3					7
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	241	1 9	2026	2	Y	4					11
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	215	1 9	1727	2	Y	3					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	217	1 9	1729	2	Y	1					11
12	2015	X	1976	-0-	-39	-0-	222	1 9	1752	2	Y	2					13
01	2015	X	1820	-0-	-195	-0-	196	1 9	1617	2	Y	6	15	1			4
02	1708	N	1294	-0-	-414	-0-	144	1 9	1148	2	Y	2					6
03	3100	N	3316	-0-	216	216	352	1 9	2957	2	Y	6					12
*04	3000	N	3274	-0-	274	490	362	1 9	2905	2	Y	6					18

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

11	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1616	2			Y	-0-					4
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					4
01	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			Y	-0-					4
02	1400	N	1119	-0-	-281	-0-	1119	2			Y	-0-					4
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					4
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

11	2700	X	2451	-0-	-249	-0-	373	1 9	2075	2	Y	3					32
12	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	360	1 9	1995	2	Y	2					34
01	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	404	1 9	2235	2	Y	5					39
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	343	1 9	2124	2	Y	11	35	1			15
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	379	1 9	2278	2	Y	9					24
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	375	1 9	2269	2	Y	12					36

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1044	1 9	3357	2	Y	22					30
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	931	1 9	2848	2	Y	28					58
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	1379	1 9	1861	2	Y	23					81
02	2996	X	2260	-0-	-736	-0-	514	1 9	1729	2	Y	15					96
03	3317	X	2590	-0-	-727	-0-	462	1 9	2109	2	Y	17					113
04	3210	X	2496	-0-	-714	-0-	493	1 9	1985	2	Y	16					129

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
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	228	1	1568	2	Y	3					16
							3	9									
12	2201	X	1827	-0-	-374	-0-	361	1	1465	2	Y	1					17
							1	9									
01	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	312	1	1738	2	Y	6					23
							7	9									
02	1988	X	1437	-0-	-551	-0-	212	1	1217	2	Y	7					30
							8	9									
03	2108	X	1632	-0-	-476	-0-	260	1	1360	2	Y	11	12	1			29
							12	9									
04	1980	X	1603	-0-	-377	-0-	267	1	1329	2	Y	6					35
							7	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	97	1	665	2	Y	1					6
							1	9									
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	160	1	651	2	Y	-0-					6
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	121	1	675	2	Y	2					8
							2	9									
02	672	N	572	-0-	-100	-0-	84	1	485	2	Y	3					11
							3	9									
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	97	1	508	2	Y	4	4	1			11
							4	9									
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	81	1	402	2	Y	2					13
							2	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	323	1	2223	2	Y	5					21
							6	9									
12	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	523	1	2124	2	Y	1					22
							1	9									
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	620	1	3451	2	Y	12					34
							13	9									
02	2800	N	3784	-0-	984	984	558	1	3206	2	Y	18					52
							20	9									
03	3100	N	3415	-0-	315	1299	543	1	2844	2	Y	25	21	1			56
							28	9									
*04	4109	X	2810	-0-	-1299	-0-	469	1	2330	2	Y	10					66
							11	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
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	323	1	1798	2	Y	3					21
							3	9									
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	348	1	1927	2	Y	2					23
							2	9									
01	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	276	1	1526	2	Y	3					26
							3	9									
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	385	1	2381	2	Y	12	23	1			15
							13	9									
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	398	1	2391	2	Y	10					25
							11	9									
*04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	318	1	1924	2	Y	9					34
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	342	1 9	2730	2	Y	1					23
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	350	1 4 9	2761	2	Y	4					27
01	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	310	1 12 9	2553	2	Y	11	31	1			7
02	2576	X	2470	-0-	-106	-0-	274	1 3 9	2193	2	Y	3					10
03	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	279	1 6 9	2347	2	Y	5					15
04	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	291	1 4 9	2334	2	Y	4					19

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	774	2	Y	-0-					4
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	74	1 1 9	583	2	Y	1					5
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	147	1 6 9	1208	2	Y	5	7	1			3
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	850	2	Y	1					4
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	63	1 1 9	527	2	Y	1					5
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	681	2	Y	2					7

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	780	1 6 9	2404	2	Y	5	3	8			26
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	799	1 1 9	2451	2	Y	1					27
01	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	725	1 3 9	2099	2	Y	3					30
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	623	1 9 9	1868	2	Y	8					38
03	2108	X	1669	-0-	-439	-0-	381	1 6 9	1282	2	Y	5	37	1			6
04	2040	X	1976	-0-	-64	-0-	428	1 8 9	1540	2	Y	7					13

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	268	1 1 9	2140	2	Y	1					16
12	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	270	1 3 9	2136	2	Y	3					19
01	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	250	1 9 9	2060	2	Y	8	21	1			6
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	225	1 3 9	1800	2	Y	3					9
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	236	1 4 9	1985	2	Y	4					13
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	238	1 4 9	1908	2	Y	4					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	111	1	887	2	Y	1					5
							1	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	962	2	Y	2					7
							2	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	954	2	Y	1					4
							1	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	996	2	Y	2					6
							2	9									
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	120	1	966	2	Y	2					8
							2	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. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2251	-0-	-59	-0-	342	1	1906	2	Y	3					27
							3	9									
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	382	1	2117	2	Y	3					30
							3	9									
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	398	1	2202	2	Y	4					34
							4	9									
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	282	1	1744	2	Y	10	31	1			13
							11	9									
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	359	1	2159	2	Y	8					21
							9	9									
04	2460	N	2288	-0-	-172	-0-	323	1	1954	2	Y	10					31
							11	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					5
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					5
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	5	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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	160	1	889	2	Y	1					16
							1	9									
12	1395	N	913	-0-	-482	-0-	139	1	773	2	Y	1					17
							1	9									
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	126	1	699	2	Y	2					19
							2	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	152	1	942	2	Y	5	17	1			7
							6	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	155	1	930	2	Y	4					11
							4	9									
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	194	1	1170	2	Y	5					16
							6	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

11	840	N	604	-0-	-236	-0-	604	2			Y	-0-					7
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			Y	-0-					7
01	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					7
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					7
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					7
*04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					3
12	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			Y	-0-					3
01	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					3
*03	DLQ G-10		684	-0-	684	828	684	2			Y	-0-					3
*04	1359	N	531	-0-	-828	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	522	2	Y	1					6
							1	9									
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	98	1	543	2	Y	1					7
							1	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	98	1	544	2	Y	1					8
							1	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	78	1	483	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	531	2	Y	2					5
							2	9									
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	86	1	519	2	Y	3					8
							3	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 #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	80	1	659	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	65	1	520	2	Y	1					3
							1	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	570	2	Y	1					4
							1	9									
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	61	1	491	2	Y	1					5
							1	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1049	-0-	-1801	-0-	133	1	914	2	Y	2					20
							2	9									
12	2914	X	982	-0-	-1932	-0-	194	1	788	2	Y	-0-					20
01	2852	X	2174	-0-	-678	-0-	330	1	1836	2	Y	7					27
							8	9									
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	392	1	2255	2	Y	12					39
							13	9									
03	3100	N	3454	-0-	354	354	550	1	2876	2	Y	25	16	1			48
							28	9									
*04	3000	N	2884	-0-	-116	238	481	1	2391	2	Y	11					59
							12	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	1012	-0-	-3788	-0-	247	1	763	2	Y	2	1	8			35
							2	9									
12	4960	X	1201	-0-	-3759	-0-	295	1	904	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
01	4960	X	1733	-0-	-3227	-0-	444	1	1285	2	Y	4	2	8			37
							4	9									
02	1624	X	993	-0-	-631	-0-	247	1	740	2	Y	5	2	8			40
							6	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	836	1	2818	2	Y	13	39	1	3	8	11
							14	9									
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	706	1	2543	2	Y	15	4	8			22
							17	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	362	1	2497	2	Y	5					299
							6	9									
12	3317	X	2719	-0-	-598	-0-	537	1	2181	2	Y	1					300
							1	9									
01	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	389	1	2163	2	Y	8					308
							9	9									
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	356	1	2048	2	Y	11					319
							12	9									
03	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	323	1	1692	2	Y	14	128	1			205
							15	9									
04	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	394	1	1959	2	Y	9					214
							10	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
11	5940	X	3333	-0-	-2607	-0-	786	1	2528	2	Y	17					47
							19	9									
12	6138	X	3927	-0-	-2211	-0-	960	1	2935	2	Y	29	1	8			75
							32	9									
01	6138	X	1212	-0-	-4926	-0-	512	1	690	2	Y	9					84
							10	9									
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	1194	1	4020	2	Y	33					117
							36	9									
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	1429	1	6522	2	Y	55					172
							61	9									
*04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1337	1	5384	2	Y	42					214
							46	9									

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					5
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	2	3	9	Y	3	3	8			5
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	1036	N	796	-0-	-240	-0-	773	2	23	9	Y	21	1	8			25
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					25
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1154	2	48	9	Y	44	60	1	2	8	7

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1656	-0-	-414	-0-	1655	2	1	9	Y	1	1	8			10
12	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	1677	2			Y	-0-					10
01	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					10
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1608	2	46	9	Y	42					52
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					52
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1973	2	78	9	Y	71	111	1			12

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2775	2	1	9	Y	1	1	8			34
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2966	2	2	9	Y	2	2	8			34
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2934	2	95	9	Y	86	99	1			21
02	2576	N	1736	-0-	-840	-0-	1734	2	2	9	Y	2	2	8			21
03	2852	N	1996	-0-	-856	-0-	1996	2			Y	-0-					21
04	2760	N	1754	-0-	-1006	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	8			21

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2419	-0-	-641	-0-	2419	2			Y	-0-					36
12	3038	X	2308	-0-	-730	-0-	2308	2			Y	-0-					36
01	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	2240	2	72	9	Y	65	85	1			16
02	2324	X	1711	-0-	-613	-0-	1711	2			Y	-0-					16
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					16
*04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					16

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
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	517	2	7	9	Y	6					20
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					20
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					20
02	476	N	163	-0-	-313	-0-	163	2			Y	-0-					20
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-					20

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					2
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					2
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					2
02	1960	N	1506	-0-	-454	-0-	1506	2			Y	-0-					2
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					2
04	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	1999	2			Y	-0-					2

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	594	-0-	-126	-0-	592	2	2	9	Y	2					18
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					18
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					18
02	560	X	285	-0-	-275	-0-	285	2			Y	-0-					18
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					18
*04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	796	2	1	9	Y	1					44
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			Y	-0-					44
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					44
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	632	2			Y	-0-					44
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					44
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					44

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	Y	1					24
12	682	N	175	-0-	-507	-0-	175	2			Y	-0-					24
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					24
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					24
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					24
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					24

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1278	-0-	-252	-0-	1266	2	12	9	Y	11					11
12	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			Y	-0-					11
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	2			Y	-0-					11
02	1204	N	903	-0-	-301	-0-	903	2			Y	-0-					11
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					11
04	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			Y	-0-					11

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					4
12	744	N	135	-0-	-609	-0-	135	2			Y	-0-					4
01	713	N	92	-0-	-621	-0-	92	2			Y	-0-					4
02	364	N	73	-0-	-291	-0-	73	2			Y	-0-					4
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					4

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
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	139	1	3018	2	N	-0-			74
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	124	1	2837	2	N	-0-			74
01	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	119	1	2705	2	N	-0-			74
02	2576	X	2177	-0-	-399	-0-	90	1	2087	2	N	-0-			74
03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	102	1	2340	2	N	-0-			74
04	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	110	1	2356	2	N	-0-			74

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
11	1110	N	685	-0-	-425	-0-	30	1	655	2	N	-0-			55
12	1085	N	738	-0-	-347	-0-	31	1	707	2	N	-0-			55
01	1054	N	754	-0-	-300	-0-	32	1	722	2	N	-0-			55
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	N	-0-			55
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	30	1	702	2	N	-0-			55
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	31	1	662	2	N	-0-			55

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
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	146	1	3173	2	N	-0-			55
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	144	1	3281	2	N	-0-			55
01	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	118	1	2697	2	N	41			96
							45	9							
02	2772	X	2494	-0-	-278	-0-	103	1	2391	2	N	-0-			96
03	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	116	1	2654	2	N	-0-			96
04	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	119	1	2554	2	N	28			124
							31	9							

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
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1405	2	N	-0-			136
12	1457	N	1022	-0-	-435	-0-	43	1	979	2	N	-0-			136
01	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	55	1	1261	2	N	-0-			136
02	1372	N	998	-0-	-374	-0-	41	1	957	2	N	-0-			136
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	N	-0-			136
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	51	1	1098	2	N	-0-			136

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	122	1	2645	2	N	-0-			146
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	112	1	2552	2	N	-0-			146
01	2883	N	2203	-0-	-680	-0-	93	1	2110	2	N	-0-			146
02	2576	N	1985	-0-	-591	-0-	82	1	1903	2	N	-0-			146
03	2666	N	2478	-0-	-188	-0-	104	1	2374	2	N	-0-			146
04	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	85	1	1820	2	N	-0-			146

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
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	73	1	1598	2	N	-0-			85
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	67	1	1535	2	N	-0-			85
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	69	1	1573	2	N	-0-			85
02	1568	N	1203	-0-	-365	-0-	50	1	1153	2	N	-0-			85
03	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	52	1	1192	2	N	-0-			85
04	1590	N	1144	-0-	-446	-0-	51	1	1093	2	N	-0-			85

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
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	171	1	3725	2	N	-0-					28
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	165	1	3770	2	N	-0-					28
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	159	1	3633	2	N	1					29
							1	9									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	116	1	2681	2	N	-0-					29
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	139	1	3173	2	N	-0-					29
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	148	1	3184	2	N	6					35
							7	9									

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
11	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	69	1	1508	2	N	-0-					124
12	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	67	1	1533	2	N	-0-					124
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	108	1	2470	2	N	1					125
							1	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	94	1	2178	2	N	-0-					125
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	95	1	2170	2	N	-0-					125
04	2490	N	2376	-0-	-114	-0-	106	1	2271	2	N	-0-					125

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
11	570	N	414	-0-	-156	-0-	413	3	1	9	Y	1					5
12	713	N	579	-0-	-134	-0-	578	3	1	9	Y	1					6
01	837	N	414	-0-	-423	-0-	412	3	2	9	Y	2	3	1			5
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	265	3	1	9	Y	1					6
03	589	N	328	-0-	-261	-0-	327	3	1	9	Y	1					7
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	226	3	1	9	Y	1					8

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
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	185	3	2	9	Y	2					10
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	192	3	2	9	Y	2					12
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	130	3	8	9	Y	7	10	1			9
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	136	3	2	9	Y	2					11
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	134	3	4	9	Y	4					15
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	3	3	9	Y	3					18

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3396	-0-	-144	-0-	149	1	3247	2	Y	-0-					14
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	157	1	3588	2	Y	-0-					14
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	168	1	3817	2	Y	-0-					14
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	143	1	3310	2	Y	-0-					14
03	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	136	1	3110	2	Y	-0-					14
04	3480	X	3064	-0-	-416	-0-	136	1	2928	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	507	-0-	-303	-0-	41	1	466	2	N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	N	-0-					-0-
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	43	1	589	2	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	58	1	683	2	N	-0-					-0-
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	11	3	3	9	Y	3					11
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	3	3	9	Y	3					14
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	17	3	11	9	Y	10	16	1			8
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	Y	3					11
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	3	7	9	Y	6					17
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	20	3	6	9	Y	5					22

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	16	1			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1763	-0-	-487	-0-	77	1	1686	2	Y	-0-					16
12	1763	N	1750	-0-	-13	-0-	73	1	1677	2	Y	-0-					16
01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	65	1	1481	2	Y	-0-					16
02	1568	N	1210	-0-	-358	-0-	50	1	1160	2	Y	-0-					16
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	2	Y	-0-					16
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	Y	-0-					16

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1413	-0-	-567	-0-	1413	3			Y	-0-					5
12	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			Y	-0-					5
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2202	3	8	9	Y	7					12
02	2800	N	2852	-0-	52	52	2852	3			Y	-0-					12
03	2674	N	2622	-0-	-52	-0-	2622	3			Y	-0-					12
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	1972	3			Y	-0-					12

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	217	1	4726	2	N	-0-					49
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	213	1	4867	2	N	-0-					49
01	4526	X	4224	-0-	-302	-0-	177	1	4046	2	N	1					50
							1	9									
02	4088	X	3391	-0-	-697	-0-	141	1	3250	2	N	-0-					50
03	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	179	1	4082	2	N	-0-					50
04	4380	X	3597	-0-	-783	-0-	160	1	3438	2	N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	3	3	9	Y	3					13
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	3	3	9	Y	3					16
01	1364	N	343	-0-	-1021	-0-	332	3	11	9	Y	10	17	1			9
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	3					12
03	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1156	3	7	9	Y	6					18
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	3	6	9	Y	5					23

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

11	1680	N	809	-0-	-871	-0-	805	3	4	9	Y	4					11
12	1209	N	906	-0-	-303	-0-	902	3	4	9	Y	4					15
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	968	3	14	9	Y	13	22	1			6
02	756	N	618	-0-	-138	-0-	614	3	4	9	Y	4					10
03	899	N	631	-0-	-268	-0-	622	3	9	9	Y	8					18
04	960	N	693	-0-	-267	-0-	685	3	8	9	Y	7					25

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1					4
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	3	1	9	Y	1					5
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	111	3	3	9	Y	3	5	1			3
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	168	3	1	9	Y	1					4
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2					6
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	Y	2					8

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3					15
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	408	3	4	9	Y	4					19
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	315	3	13	9	Y	12	21	1			10
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	323	3	3	9	Y	3					13
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	3	8	9	Y	7					20
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	3	7	9	Y	6					26

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

11	3090	X	711	-0-	-2379	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					22
12	2119	X	560	-0-	-1559	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					22
01	2077	X	503	-0-	-1574	-0-	21	1	480	2	Y	2					24
							2	9									
02	1708	X	326	-0-	-1382	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					24
03	1891	X	356	-0-	-1535	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					24
04	720	X	336	-0-	-384	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					24

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	3	4	9	Y	4					17
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2206	3	4	9	Y	4					21
01	2325	X	2274	-0-	-51	-0-	2260	3	14	9	Y	13	21	1			13
02	2044	X	1363	-0-	-681	-0-	1359	3	4	9	Y	4					17
03	2201	X	1545	-0-	-656	-0-	1536	3	9	9	Y	8					25
04	2190	X	943	-0-	-1247	-0-	935	3	8	9	Y	7					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	2	Y	-0-	58	1			24
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	2	Y	-0-					24
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1311	2	Y	1					25
							1	9									
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	46	1	1098	2	Y	-0-					25
03	1333	N	333	-0-	-1000	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					25
04	1320	N	585	-0-	-735	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					25

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	3	6	9	Y	5					17
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	618	3	6	9	Y	5					22
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	573	3	19	9	Y	17	27	1			12
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	3	6	9	Y	5					17
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	3	11	9	Y	10					27
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	Y	8					35

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	3	4	9	Y	4					13
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1454	3	4	9	Y	4					17
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1519	3	14	9	Y	13	22	1			8
02	1232	N	1106	-0-	-126	-0-	1102	3	4	9	Y	4					12
03	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1195	3	9	9	Y	8					20
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	3	8	9	Y	7					27

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			Y	-0-					3
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					3
01	372	N	210	-0-	-162	-0-	200	3	10	9	Y	9					12
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	227	3			Y	-0-					12
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					12
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					12

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1613	-0-	-697	-0-	63	1	1550	2	Y	-0-	19	1			6
12	1757	N	1402	-0-	-355	-0-	55	1	1347	2	Y	-0-					6
01	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	48	1	1177	2	Y	-0-					6
02	1512	N	870	-0-	-642	-0-	35	1	835	2	Y	-0-					6
03	1395	N	561	-0-	-834	-0-	22	1	539	2	Y	-0-					6
04	1200	N	707	-0-	-493	-0-	28	1	679	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
11	420	N	252	-0-	-168	-0-	10	1	242	2	Y	-0-	51	1			13
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	Y	-0-					13
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					13
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					13
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	63	1	1532	2	Y	-0-					13
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	36	1	889	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					10
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					10
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	193	3	18	9	Y	16					26
02	392	N	92	-0-	-300	-0-	92	3			Y	-0-					26
03	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	3			Y	-0-					26
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					26

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					1
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					1
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1195	3	24	9	Y	22					23
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			Y	-0-					23
03	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1195	3			Y	-0-					23
04	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1061	3	1	9	Y	1					24

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			Y	-0-					4
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			Y	-0-					4
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	3	13	9	Y	12					16
02	700	N	438	-0-	-262	-0-	438	3			Y	-0-					16
03	713	N	219	-0-	-494	-0-	219	3			Y	-0-					16
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	240	-0-	-1230	-0-	240	3			Y	-0-					7
12	946	N	424	-0-	-522	-0-	424	3			Y	-0-					7
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	851	3	15	9	Y	14					21
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					21
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					21
04	840	N	506	-0-	-334	-0-	506	3			Y	-0-					21

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	3			Y	-0-					3
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					3
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	338	3	8	9	Y	7					10
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					10
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					10
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					10

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1041	-0-	-669	-0-	1041	3			Y	-0-					6
12	1377	N	944	-0-	-433	-0-	944	3			Y	-0-					6
01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	690	3	15	9	Y	14					20
02	980	N	516	-0-	-464	-0-	516	3			Y	-0-					20
03	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	3			Y	-0-					20
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3			Y	-0-					20

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			Y	-0-					4
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			Y	-0-					4
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	183	3	11	9	Y	10					14
02	224	N	79	-0-	-145	-0-	79	3			Y	-0-					14
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-					14
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					2
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					2
01	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1294	3	13	9	Y	12					14
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	1263	3			Y	-0-					14
03	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	3			Y	-0-					14
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			Y	-0-					14

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			Y	-0-					1
12	961	N	397	-0-	-564	-0-	397	3			Y	-0-					1
01	806	N	349	-0-	-457	-0-	325	3	24	9	Y	22					23
02	728	N	276	-0-	-452	-0-	276	3			Y	-0-					23
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			Y	-0-					23
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					23

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2600	N	1420	-0-	-1180	2584	122	1	1285	2	Y	12	7	1	1	8	107
							13	9									
12	3100	N	1434	-0-	-1666	918	116	1	1311	2	Y	6	65	1			48
							7	9									
01	2344	N	1426	-0-	-918	-0-	196	1	1228	2	Y	2					50
							2	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	194	1	1077	2	Y	-0-					50
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	229	1	1083	2	Y	26	9	1			67
							29	9									
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	237	1	1094	2	Y	12	12	1			67
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	194	1	2042	2	N	12	12	1			20
							13	9									
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	191	1	2164	2	N	17	17	1			20
							19	9									
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	373	1	2333	2	N	-0-					20
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	329	1	1822	2	N	12					32
							13	9									
03	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	375	1	1776	2	N	15	15	1			32
							17	9									
04	2610	N	2033	-0-	-577	-0-	358	1	1654	2	N	19	19	1			32
							21	9									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	149	1	1565	2	N	9	71	1			-0-
							10	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 9 RRCID -> 181285 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - P&A 12/19/14

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	225 19	1 9	2362	2	N	17	13	1	1	8	68
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	218 21	1 9	2469	2	N	19	19	1			68
01	2480	N	1481	-0-	-999	-0-	204	1	1277	2	N	-0-					68
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	392	1	2174	2	N	-0-					68
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	489 22	1 9	2318	2	N	20	20	1			68
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	401 28	1 9	1851	2	N	25	21	1			72

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	594	2	N	3	3	1			30
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	51 6	1 9	574	2	N	5	5	1			30
01	806	N	671	-0-	-135	-0-	92	1	579	2	N	-0-					30
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	79	1	438	2	N	-0-					30
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	137 22	1 9	649	2	N	20	6	1			44
04	660	N	183	-0-	-477	-0-	33	1	150	2	N	-0-	44	5			-0-

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 10272

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2014 - P&A 11/22/14

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

11	2600	N	793	-0-	-1807	472	68 6	1 9	719	2	Y	5	4	1			37
12	1108	N	636	-0-	-472	-0-	51 10	1 9	575	2	Y	9	29	1			17
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	766	2	Y	1					18
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	114	1	634	2	Y	-0-					18
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	184 13	1 9	873	2	Y	12	7	1			23
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	121 7	1 9	556	2	Y	6	6	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	218	1	2569	2	N	2	2	8			53
							2	9									
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	253	1	2646	2	N	3	3	8			53
							3	9									
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	200	1	2630	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	136	1	2403	2	N	2	2	8			53
							2	9									
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	179	1	2611	2	N	1	1	8			53
							1	9									
*04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	219	1	2450	2	N	3	3	8			53
							3	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	N	2	2	1			164
							2	9									
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	18	1	209	2	N	2	104	1			62
							2	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	324	2	N	-0-					62
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	53	1	294	2	N	-0-					62
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	287	2	N	2	2	1			62
							2	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	61	1	282	2	N	3	3	1			62
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	131	1	1379	2	N	9	8	1	1	8	67
							10	9									
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	123	1	1399	2	N	11	11	1			67
							12	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	213	1	1335	2	N	-0-					67
02	1428	N	1413	-0-	-15	-0-	214	1	1188	2	N	10	1	8			76
							11	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	282	1	1336	2	N	15	11	1			80
							17	9									
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	269	1	1241	2	N	15	14	1	1	8	80
							17	9									

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	44	1	466	2	N	3	3	1			30
							3	9									
12	1054	N	739	-0-	-315	-0-	59	1	674	2	N	5	5	1			30
							6	9									
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	99	1	617	2	N	-0-					30
02	476	N	317	-0-	-159	-0-	48	1	269	2	N	-0-					30
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	157	1	742	2	N	21	6	1			45
							23	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	45	5			-0-

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	215	1	2258	2	N	21	13	1	1	8	189
							23	9									
12	3100	N	3144	-0-	44	44	251	1	2850	2	N	39	188	1			40
							43	9									
01	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	352	1	2201	2	N	18	1	8			57
							20	9									
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	353	1	1959	2	N	5					62
							6	9									
03	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	444	1	2104	2	N	48	18	1			92
							53	9									
04	2700	X	2186	-0-	-514	-0-	385	1	1776	2	N	23	20	1			95
							25	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	328	1	1936	2	N	14	4	8			85
							15	9									
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	229	1	2067	2	N	16	4	8			97
							18	9									
01	2418	N	2059	-0-	-359	-0-	133	1	1914	2	N	11	1	8			107
							12	9									
02	2128	N	2082	-0-	-46	-0-	225	1	1844	2	N	12	4	8			115
							13	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	274	1	2224	2	N	5	1	8			119
							6	9									
*04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	282	1	2223	2	N	12	4	8			127
							13	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	339	1	2001	2	N	7	1	8			130
							8	9									
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	173	1	1560	2	N	8	1	8			137
							9	9									
01	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	114	1	1647	2	N	3					140
							3	9									
02	2184	N	2000	-0-	-184	-0-	217	1	1782	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	245	1	1985	2	N	-0-					140
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	216	1	1699	2	N	-0-					140

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	312	1	1847	2	N	4	2	8			94
							4	9									
12	1767	N	1111	-0-	-656	-0-	110	1	1000	2	N	1	1	8			94
							1	9									
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	132	1	1907	2	N	-0-					94
02	2016	N	1521	-0-	-495	-0-	165	1	1355	2	N	1	1	8			94
							1	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	228	1	1854	2	N	-0-					94
04	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	191	1	1499	2	N	1	1	8			94
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	266	1	1570	2	N	3	2	8			84
							3	9									
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	156	1	1413	2	N	1	1	8			84
							1	9									
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	115	1	1655	2	N	6	1	8			89
							7	9									
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	182	1	1494	2	N	12	2	8			99
							13	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	201	1	1631	2	N	1	1	8			99
							1	9									
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	183	1	1442	2	N	3	3	8			99
							3	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	82	1	866	2	N	5	5	1			53
							6	9									
12	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	90	1	1023	2	N	8	8	1			53
							9	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	213	1	1330	2	N	-0-					53
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	184	1	1018	2	N	-0-					53
03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	169	1	803	2	N	7	7	1			53
							8	9									
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	271	1	1251	2	N	15	14	1	1	8	53
							17	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	260	1 2 9	1534	2	N	2	2	8			155
12	2232	N	1973	-0-	-259	-0-	196	1 7 9	1770	2	N	6	2	8			159
01	2511	N	1670	-0-	-841	-0-	108	1 1 9	1561	2	N	1	1	8			159
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	192	1 2 9	1573	2	N	2	2	8			159
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	230	1 1 9	1864	2	N	1	1	8			159
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	221	1 3 9	1740	2	N	3	3	8			159

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	287	1 6 9	1695	2	N	5	1	8			159
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	182	1 2 9	1645	2	N	2	2	8			159
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	100	1 2 9	1438	2	N	2	2	8			159
02	1848	N	1600	-0-	-248	-0-	174	1 2 9	1424	2	N	2	2	8			159
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	206	1	1674	2	N	-0-					159
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	228	1 2 9	1795	2	N	2	2	8			159

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 6 RRCID -> 201243 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 10659

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2014 - P&A 04/27/14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	238	1	1404	2	N	7	2	8			92
								8	9									
12	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	159	1	1437	2	N	3	3	8			92
								3	9									
01	1736	N	1542	-0-		-194	-0-	100	1	1441	2	N	1	1	8			92
								1	9									
02	1540	N	1520	-0-		-20	-0-	165	1	1351	2	N	4	2	8			94
								4	9									
03	1612	N	1568	-0-		-44	-0-	172	1	1395	2	N	1	1	8			94
								1	9									
04	1500	N	1427	-0-		-73	-0-	160	1	1263	2	N	4	4	8			94
								4	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	N	997	-0-		-0-	-0-	144	1	850	2	N	3	1	8			62
								3	9									
12	961	N	893	-0-		-68	-0-	89	1	801	2	N	3					65
								3	9									
01	829	N	829	-0-		-0-	-0-	53	1	769	2	N	6					71
								7	9									
02	896	N	654	-0-		-242	-0-	71	1	582	2	N	1					72
								1	9									
03	899	N	856	-0-		-43	-0-	94	1	762	2	N	-0-					72
*04	879	N	879	-0-		-0-	-0-	98	1	769	2	N	11	1	8			82
								12	9									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2600	N	1971	-0-		-629	3925	280	1	1655	2	Y	33	23	1	17	8	22
								36	9									
12	3100	N	2005	-0-		-1095	2830	197	1	1779	2	Y	26	17	8			31
								29	9									
01	3100	N	1740	-0-		-1360	1470	111	1	1601	2	Y	25	9	8			47
								28	9									
02	2800	N	1367	-0-		-1433	37	144	1	1181	2	Y	38	22	1	15	8	48
								42	9									
03	1734	N	1697	-0-		-37	-0-	186	1	1511	2	Y	-0-					48
*04	3000	N	3021	-0-		21	21	1798	1	1217	2	Y	5	25	1			28
								6	9									

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	214	1	1265	2	N	6	2	8			99
								7	9									
12	1395	N	1385	-0-		-10	-0-	137	1	1239	2	N	8	2	8			105
								9	9									
01	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	143	1	2062	2	N	1	1	8			105
								1	9									
02	1400	N	1309	-0-		-91	-0-	142	1	1165	2	N	2	2	8			105
								2	9									
03	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	172	1	1397	2	N	-0-					105
04	2130	N	1572	-0-		-558	-0-	177	1	1393	2	N	2	2	8			105
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1896	N	1896	-0-		-0-		-0-	274	1	1620	2	N	2	2	8			102
									2	9									
12	1581	N	1520	-0-		-61		-0-	151	1	1367	2	N	2	2	8			102
									2	9									
01	1581	N	1271	-0-		-310		-0-	82	1	1189	2	N	-0-					102
02	1764	N	1163	-0-		-601		-0-	126	1	1031	2	N	5	2	8			105
									6	9									
03	1575	N	1575	-0-		-0-		-0-	268	1	1306	2	N	1	1	8			105
									1	9									
*04	1602	N	1602	-0-		-0-		-0-	180	1	1420	2	N	2	2	8			105
									2	9									

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14569	X	3618	-0-		-10951		-0-	519	1	3068	2	Y	28	43	1			33
									31	9									
12	3782	X	3782	-0-		-0-		-0-	374	1	3389	2	Y	17					50
									19	9									
01	3689	X	3556	-0-		-133		-0-	229	1	3301	2	Y	24					74
									26	9									
02	3609	X	3609	-0-		-0-		-0-	385	1	3154	2	Y	64	60	1			78
									70	9									
03	3866	X	3866	-0-		-0-		-0-	424	1	3442	2	Y	-0-					78
*04	4653	X	4653	-0-		-0-		-0-	1056	1	3582	2	Y	14	74	1			18
									15	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	612	-0-		-288		-0-	88	1	523	2	N	1	1	8			122
									1	9									
12	806	N	715	-0-		-91		-0-	71	1	638	2	N	5	2	8			125
									6	9									
01	948	N	948	-0-		-0-		-0-	61	1	881	2	N	5	1	8			129
									6	9									
02	868	N	868	-0-		-0-		-0-	94	1	773	2	N	1	1	8			129
									1	9									
03	1037	N	1037	-0-		-0-		-0-	114	1	921	2	N	2	1	8			130
									2	9									
*04	1043	N	1043	-0-		-0-		-0-	117	1	923	2	N	3	1	8			132
									3	9									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2136	N	2136	-0-		-0-		-0-	309	1	1825	2	N	2	2	8			104
									2	9									
12	1984	N	1984	-0-		-0-		-0-	197	1	1785	2	N	2	2	8			104
									2	9									
01	1860	N	1752	-0-		-108		-0-	113	1	1632	2	N	6	1	8			109
									7	9									
02	1988	N	1822	-0-		-166		-0-	197	1	1619	2	N	5	2	8			112
									6	9									
03	1984	N	1927	-0-		-57		-0-	211	1	1715	2	N	1	1	8			112
									1	9									
*04	2049	N	2049	-0-		-0-		-0-	230	1	1812	2	N	6	1	8			117
									7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
11	2600	N	1982	-0-		-618	4427	284	1	1677	2	Y	19	24	1			15
								21	9									
12	3100	N	1872	-0-		-1228	3199	185	1	1680	2	Y	6					21
								7	9									
01	3100	N	1654	-0-		-1446	1753	106	1	1537	2	Y	10					31
								11	9									
02	2800	N	1093	-0-		-1707	46	117	1	954	2	Y	20	18	1			33
								22	9									
03	1768	N	1722	-0-		-46	-0-	189	1	1533	2	Y	-0-					33
*04	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	1005	1	1340	2	Y	7	28	1			12
								8	9									

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

11	2600	N	1605	-0-		-995	4101	231	1	1363	2	Y	10	19	1			23
								11	9									
12	3100	N	1439	-0-		-1661	2440	142	1	1285	2	Y	11					34
								12	9									
01	3100	N	1475	-0-		-1625	815	94	1	1364	2	Y	15					49
								17	9									
02	2605	N	1790	-0-		-815	-0-	191	1	1564	2	Y	32	30	1			51
								35	9									
03	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	180	1	1460	2	Y	-0-					51
*04	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-	818	1	1447	2	Y	-0-	29	1			22

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

11	900	N	749	-0-		-151	-0-	108	1	641	2	N	-0-					75
12	1488	N	483	-0-		-1005	-0-	48	1	435	2	N	-0-					75
01	1023	N	343	-0-		-680	-0-	22	1	321	2	N	-0-					75
02	700	N	294	-0-		-406	-0-	32	1	262	2	N	-0-					75
03	496	N	384	-0-		-112	-0-	42	1	342	2	N	-0-					75
04	330	N	197	-0-		-133	-0-	22	1	175	2	N	-0-					75

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

11	1020	N	942	-0-		-78	-0-	136	1	806	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	924	-0-		-99	-0-	92	1	832	2	N	-0-					-0-
01	992	N	835	-0-		-157	-0-	54	1	781	2	N	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-		-15	-0-	93	1	760	2	N	-0-					-0-
03	930	N	867	-0-		-63	-0-	95	1	772	2	N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-		-0-	-0-	104	1	821	2	N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
11	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	167	1	1965	2	Y	16	39	1			20
							18	9									
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	239	1	2502	2	Y	12					32
							13	9									
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	197	1	2587	2	Y	14					46
							15	9									
02	2016	N	1898	-0-	-118	-0-	100	1	1786	2	Y	11					57
							12	9									
03	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	177	1	2574	2	Y	-0-	51	1			6
*04	3000	N	4928	-0-	1928	1928	2322	1	2580	2	Y	24	1	8			29
							26	9									

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

11	11843	X	3027	-0-	-8816	-0-	234	1	2752	2	Y	37	54	1			32
							41	9									
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	283	1	2969	2	Y	18					50
							20	9									
01	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	204	1	2688	2	Y	23					73
							25	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	162	1	2860	2	Y	16					89
							18	9									
03	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	184	1	2683	2	Y	-0-	53	1			36
04	3180	X	2813	-0-	-367	-0-	457	1	2347	2	Y	8					44
							9	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	329	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	N	2	2	8			62
							2	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	32	1	267	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	35	1	281	2	N	1	1	8			62
							1	9									
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	35	1	272	2	N	3	3	8			62
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	179	1	2807	2	Y	20	55	1			14
							22	9									
12	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	220	1	2293	2	Y	7					21
							8	9									
01	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	208	1	2745	2	Y	9					30
							10	9									
02	2716	N	2599	-0-	-117	-0-	139	1	2452	2	Y	7					37
							8	9									
03	3100	N	3162	-0-	62	62	201	1	2926	2	Y	32	58	1			11
							35	9									
*04	3000	N	4111	-0-	1111	1173	1562	1	2540	2	Y	8					19
							9	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
11	2600	N	1693	-0-	-907	3596	243	1	1433	2	Y	15	20	1			16
							17	9									
12	3100	N	1781	-0-	-1319	2277	176	1	1597	2	Y	7					23
							8	9									
01	3100	N	1545	-0-	-1555	722	100	1	1434	2	Y	10					33
							11	9									
02	2447	N	1725	-0-	-722	-0-	183	1	1508	2	Y	31	29	1			35
							34	9									
03	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	130	1	1050	2	Y	-0-					35
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	728	1	1692	2	Y	14	35	1			14
							15	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
11	2600	N	1503	-0-	-1097	1898	117	1	1377	2	Y	8	27	1			6
							9	9									
12	3100	N	1433	-0-	-1667	231	124	1	1306	2	Y	3					9
							3	9									
01	1666	N	1435	-0-	-231	-0-	101	1	1330	2	Y	4					13
							4	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	67	1	1171	2	Y	3					16
							3	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	79	1	1147	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	1340	1	1124	2	Y	6					8
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2318	N	2318	-0-		-0-	-0-	330	1	1948	2	Y	36	2	8			105
								40	9									
12	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-	237	1	2141	2	Y	17	2	8			120
								19	9									
01	2263	N	2161	-0-		-102	-0-	139	1	2013	2	Y	8	1	8			127
								9	9									
02	2044	N	1830	-0-		-214	-0-	197	1	1615	2	Y	16	1	8			142
								18	9									
03	2263	N	1970	-0-		-293	-0-	216	1	1750	2	Y	4	105	1	1	8	40
								4	9									
04	2100	N	1634	-0-		-466	-0-	182	1	1435	2	Y	15	2	8			53
								17	9									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	953	N	953	-0-		-0-	-0-	135	1	800	2	N	16	1	8			15
								18	9									
12	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	108	1	979	2	N	10	3	8			22
								11	9									
01	899	N	835	-0-		-64	-0-	54	1	773	2	N	7	1	8			28
								8	9									
02	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	128	1	1051	2	N	8	1	8			35
								9	9									
03	899	N	738	-0-		-161	-0-	80	1	652	2	N	5	27	1			13
								6	9									
*04	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	115	1	903	2	N	11	2	8			22
								12	9									

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2486	N	2486	-0-		-0-	-0-	355	1	2097	2	Y	31	3	8			28
								34	9									
12	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	242	1	2192	2	Y	15	3	8			40
								17	9									
01	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	141	1	2040	2	Y	13	1	8			52
								14	9									
02	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	211	1	1727	2	Y	10	2	8			60
								11	9									
03	2077	N	2065	-0-		-12	-0-	226	1	1832	2	Y	6	52	1	1	8	13
								7	9									
*04	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	251	1	1972	2	Y	18	3	8			28
								20	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-		-0-	-0-	141	1	832	2	N	2	2	8			20
								2	9									
12	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	105	1	951	2	N	11	3	8			28
								12	9									
01	1085	N	645	-0-		-440	-0-	41	1	598	2	N	5	1	8			32
								6	9									
02	924	N	749	-0-		-175	-0-	81	1	666	2	N	2	2	8			32
								2	9									
03	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	132	1	1067	2	N	5					37
								6	9									
*04	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	129	1	1017	2	N	29	4	8			62
								32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	47	1	1147	2	N	2	2	8			180
							2	9									
12	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	137	1	1283	2	N	14	158	1	4	8	32
							15	9									
01	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	167	1	1251	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	124	1	1001	2	N	8	3	8			37
							9	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	267	1	1302	2	N	2	1	8			38
							2	9									
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	425	1	1593	2	N	3	3	8			38
							3	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	259	1	1528	2	N	-0-					137
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	157	1	1417	2	N	-0-					137
01	1891	N	1265	-0-	-626	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					137
02	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	162	1	1327	2	N	-0-					137
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	189	1	1531	2	N	-0-					137
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	194	1	1527	2	N	-0-					137

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	197	1	1163	2	N	2	2	8			112
							2	9									
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	127	1	1149	2	N	1	1	8			112
							1	9									
01	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	80	1	1155	2	N	-0-					112
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	133	1	1092	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1146	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	154	1	1208	2	N	3	3	8			112
							3	9									

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

11	2970	X	2356	-0-	-614	-0-	92	1	2261	2	N	3	2	8			47
							3	9									
12	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	245	1	2290	2	N	3	3	8			47
							3	9									
01	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	290	1	2172	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	2436	X	2319	-0-	-117	-0-	255	1	2061	2	N	3	2	8			48
							3	9									
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	497	1	2419	2	N	1	1	8			48
							1	9									
*04	3000	N	3040	-0-	40	40	640	1	2397	2	N	3	3	8			48
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	252	1	1488	2	N	1	1	8			119
							1	9									
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	184	1	1667	2	N	23	2	8			140
							25	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	119	1	1716	2	N	3	1	8			142
							3	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	175	1	1440	2	N	14	2	8			154
							15	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	247	1	1531	2	N	-0-					154
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	192	1	1510	2	N	11	2	8			163
							12	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
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	201	1	1186	2	N	4	4	8			104
							4	9									
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	141	1	1280	2	N	2	2	8			104
							2	9									
01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	84	1	1217	2	N	1	1	8			104
							1	9									
02	1288	N	1180	-0-	-108	-0-	128	1	1052	2	N	-0-					104
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	145	1	1176	2	N	1	1	8			104
							1	9									
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	147	1	1156	2	N	4	4	8			104
							4	9									

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	102	1	603	2	N	3	2	8			90
							3	9									
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	93	1	837	2	N	7	3	8			94
							8	9									
01	837	N	752	-0-	-85	-0-	49	1	702	2	N	1	1	8			94
							1	9									
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	70	1	571	2	N	2	2	8			94
							2	9									
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	75	1	608	2	N	1	1	8			94
							1	9									
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	70	1	549	2	N	3	3	8			94
							3	9									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	957	-0-	-183	-0-	38	1	918	2	N	1					102
							1	9									
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	103	1	957	2	N	1	1	8			102
							1	9									
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	157	1	1172	2	N	-0-					102
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	132	1	1064	2	N	-0-					102
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	263	1	1282	2	N	2					104
							2	9									
04	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	255	1	954	2	N	-0-					104

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	82	1	2009	2	N	6	3	8			180
							7	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	200	1	1871	2	N	12	170	1	2	8	20
							13	9									
01	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	229	1	1712	2	N	4	2	8			22
							4	9									
02	1960	N	1547	-0-	-413	-0-	170	1	1368	2	N	8	2	8			28
							9	9									
03	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	268	1	1306	2	N	7					35
							8	9									
04	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	366	1	1373	2	N	10	3	8			42
							11	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	171	1	1012	2	N	2	2	8			48
							2	9									
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	109	1	981	2	N	4	4	8			48
							4	9									
01	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	74	1	1064	2	N	2	2	8			48
							2	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	137	1	1121	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	127	1	1029	2	N	1	1	8			48
							1	9									
04	1110	N	940	-0-	-170	-0-	106	1	831	2	N	3	3	8			48
							3	9									

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	53	1	1299	2	N	1	1	8			100
							1	9									
12	1023	N	766	-0-	-257	-0-	74	1	692	2	N	-0-					100
01	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	158	1	1181	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1260	N	935	-0-	-325	-0-	103	1	828	2	N	4					104
							4	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	216	1	1052	2	N	-0-					104
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	266	1	997	2	N	3	2	8			105
							3	9									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	841	-0-	-269	-0-	121	1	718	2	N	2	2	8			92
							2	9									
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	109	1	991	2	N	5	5	8			92
							6	9									
01	1395	N	912	-0-	-483	-0-	59	1	852	2	N	1	1	8			92
							1	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	819	2	N	3	3	8			92
							3	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	135	1	1098	2	N	1	1	8			92
							1	9									
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	177	1	1391	2	N	4	4	8			92
							4	9									

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
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	1	1	8			7
							1	9									
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	N	2	2	8			7
							2	9									
01	744	N	534	-0-	-210	-0-	35	1	499	2	N	-0-					7
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	42	1	341	2	N	1	1	8			7
							1	9									
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	63	1	508	2	N	4	1	8			10
							4	9									
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	481	2	N	1	1	8			10
							1	9									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	464	2	N	2	2	8			3
							2	9									
12	899	N	663	-0-	-236	-0-	65	1	591	2	N	6	1	8			8
							7	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	1	1	8			8
							1	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	88	1	721	2	N	1	1	8			8
							1	9									
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	68	1	555	2	N	-0-					8
04	1020	N	630	-0-	-390	-0-	71	1	559	2	N	-0-					8

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	142	1	836	2	N	2	2	8			107
							2	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	99	1	897	2	N	3	3	8			107
							3	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	N	2	2	8			107
							2	9									
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	94	1	773	2	N	2	2	8			107
							2	9									
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	96	1	781	2	N	1	1	8			107
							1	9									
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	98	1	770	2	N	3	3	8			107
							3	9									

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	70	1	1710	2	N	2	2	8			110
							2	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	154	1	1436	2	N	9	4	8			115
							10	9									
01	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	167	1	1251	2	N	3	3	8			115
							3	9									
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	153	1	1233	2	N	9	2	8			122
							10	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	276	1	1344	2	N	9	1	8			130
							10	9									
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	265	1	991	2	N	12	3	8			139
							13	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SANDERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 213891 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9244 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	51	N	-0-	-0-	-51	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLIGGED 11/18/14

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13373	X	2964	-0-	-10409	-0-	116	1	2847	2	N	1	1	8			20
							1	9									
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	318	1	2970	2	N	9	2	8			27
							10	9									
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	409	1	3066	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2968	X	2892	-0-	-76	-0-	317	1	2562	2	N	12	1	8			38
							13	9									
03	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	545	1	2656	2	N	5					43
							6	9									
*04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	722	1	2707	2	N	4	4	8			43
							4	9									

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

11	3000	N	3077	-0-	77	77	47	1	3022	2	N	7	2	8			77
							8	9									
12	3100	N	3494	-0-	394	471	114	1	3371	2	N	8	3	8			82
							9	9									
01	3100	N	2793	-0-	-307	164	123	1	2663	2	N	6	1	8			87
							7	9									
02	2722	X	2558	-0-	-164	-0-	157	1	2399	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	128	1	2532	2	N	6	1	8			92
							7	9									
04	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	29	1	2561	2	N	18	3	8			107
							20	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	586	2	N	1	1	8			105
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	480	2	N	4	75	1	2	8	32
01	837	N	355	-0-	-482	-0-	42 1	1 9	312	2	N	1	1	8			32
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	60 2	1 9	480	2	N	2	2	8			32
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	71	1	347	2	N	-0-					32
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	109	1	408	2	N	-0-					32

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	47 3	1 9	1152	2	N	3	3	8			105
12	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	140 2	1 9	1307	2	N	2	2	8			105
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	167 7	1 9	1251	2	N	6	1	8			110
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	1129	2	N	6	2	8			114
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	241 7	1 9	1175	2	N	6	1	8			119
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	288 7	1 9	1078	2	N	6	3	8			122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1983	2	N	4	4	8			150
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	208 24	1 9	1944	2	N	22	105	1	7	8	60
01	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	252 2	1 9	1885	2	N	2	2	8			60
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	211 8	1 9	1699	2	N	7	2	8			65
03	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	367 1	1 9	1784	2	N	1	1	8			65
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	483 6	1 9	1812	2	N	5	5	8			65

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	15 1	1 9	371	2	N	1	1	8			134
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	411	2	N	3	61	1	1	8	75
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					75
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	24	1	191	2	N	-0-					75
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	44	1	216	2	N	-0-					75
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	489	2	N	1	1	8			75

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	1015	2	N	5	2	8			150
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	85 7	1 9	795	2	N	6	121	1	3	8	32
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	119 2	1 9	895	2	N	2	2	8			32
02	980	N	710	-0-	-270	-0-	78 2	1 9	630	2	N	2	2	8			32
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	169 7	1 9	822	2	N	6	1	8			37
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	233 7	1 9	875	2	N	6	1	8			42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	118 11	1 9	1243	2	N	10	7	1			37
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	111 11	1 9	1255	2	N	10	10	1			37
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	203 3	1 9	1269	2	N	3					40
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	182 8	1 9	1011	2	N	7					47
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	234 17	1 9	1109	2	N	15	9	1			53
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	320 26	1 9	1477	2	N	24	17	1			60

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	292 20	1 9	3063	2	N	18	17	1			28
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	304 37	1 9	3444	2	N	34	27	1			35
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	538 31	1 9	3369	2	N	28					63
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	530 10	1 9	2938	2	N	9					72
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	667 74	1 9	3160	2	N	67	27	1			112
*04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	632 108	1 9	2918	2	N	98	33	1			177

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	183 18	1 9	1924	2	N	16	11	1			25
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	182 26	1 9	2068	2	N	24	16	1			33
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	313	1	1957	2	N	-0-					33
02	1988	N	1935	-0-	-53	-0-	295 2	1 9	1638	2	N	2					35
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	376 63	1 9	1778	2	N	57	15	1			77
04	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	374 50	1 9	1723	2	N	45	20	1			102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	157	1	1647	2	N	9	9	1			63
							10	9									
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	165	1	1870	2	N	15	15	1			63
							17	9									
01	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	263	1	1801	2	N	-0-					63
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	280	1	1553	2	N	-0-					63
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	331	1	1568	2	N	72	13	1			122
							79	9									
04	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	338	1	1559	2	N	21	18	1			125
							23	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	142	1	1495	2	N	9	9	1			144
							10	9									
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	164	1	1861	2	N	15	15	1			144
							17	9									
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	288	1	1801	2	N	8					152
							9	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	267	1	1478	2	N	15					167
							17	9									
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	336	1	1592	2	N	67	14	1			220
							74	9									
04	2040	N	1813	-0-	-227	-0-	309	1	1424	2	N	73	188	1			105
							80	9									

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4678	X	3884	-0-	-794	-0-	151	1	3709	2	N	22	2	8			50
							24	9									
12	4805	X	4289	-0-	-516	-0-	413	1	3858	2	N	16	4	8			62
							18	9									
01	4805	X	3523	-0-	-1282	-0-	412	1	3081	2	N	27	2	8			87
							30	9									
02	4340	X	3275	-0-	-1065	-0-	361	1	2912	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	662	1	3222	2	N	26	1	8			112
							29	9									
04	4140	X	3891	-0-	-249	-0-	818	1	3066	2	N	6	3	8			115
							7	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			Y	-0-					14
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					14
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					14
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					14
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	Y	2					16
							2	9									
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	2	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			Y	-0-					14
12	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	2			Y	-0-					14
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					14
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	1	1	543	2	Y	-0-					14
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	626	2	Y	18					32
							20	9									
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	2	Y	-0-					32

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					103
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					103
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					103
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					103
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2967	2	4	9	N	4					107
*04	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			N	-0-					107

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					51
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	8			51
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					51
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					51
03	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			N	-0-					51
04	2340	N	1402	-0-	-938	-0-	1402	2			N	-0-					51

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					4
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					4
01	589	N	280	-0-	-309	-0-	280	2			Y	-0-					4
02	392	N	173	-0-	-219	-0-	173	2			Y	-0-					4
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	2	Y	6					10
							7	9									
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	2	Y	-0-					10

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					24
12	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	1310	2			Y	-0-					24
01	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			Y	-0-					24
02	1596	N	1112	-0-	-484	-0-	1	1	1111	2	Y	-0-					24
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	2	Y	4					28
							4	9									
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	2	Y	-0-					28

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

11	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			Y	-0-					21
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	8			21
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					21
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					21
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	Y	11	1	8			31
							12	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					31

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			Y	-0-					31
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					31
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					31
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2	1	2151	2	Y	-0-					31
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	2	Y	7					38
							8	9									
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	2	Y	-0-					38

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

11	2280	N	1952	-0-	-328	-0-	1952	2			Y	-0-					31
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					31
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					31
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	2	1	1502	2	Y	-0-					31
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	9	1	1844	2	Y	5					36
							6	9									
*04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	14	1	2718	2	Y	-0-					36

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					45
12	2480	N	1854	-0-	-626	-0-	1854	2			Y	-0-					45
01	2511	N	1509	-0-	-1002	-0-	1509	2			Y	-0-					45
02	2324	N	1315	-0-	-1009	-0-	2	1	1313	2	Y	-0-					45
03	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	7	1	1342	2	Y	33					78
							36	9									
04	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	7	1	1356	2	Y	-0-					78

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

11	2070	N	1803	-0-	-267	-0-	1803	2			Y	-0-					92
12	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	1780	2			Y	-0-					92
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					92
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2	1	2345	2	Y	-0-					92
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	15	1	2960	2	Y	73					165
							80	9									
*04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	11	1	2169	2	Y	-0-					165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					20

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

11	3000	N	2304	-0-	-696	1993	2302	2	2	9	Y	2					12
12	3100	N	1863	-0-	-1237	756	1863	2			Y	-0-					12
01	2040	N	1284	-0-	-756	-0-	1284	2			Y	-0-					12
02	2156	N	1489	-0-	-667	-0-	1	1	1488	2	Y	-0-					12
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	2	Y	82					94
							90	9									
*04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	13	1	2624	2	Y	-0-					94

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

11	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2			Y	-0-					19
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					19
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					19
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1	1	1253	2	Y	-0-					19
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	6	1	1108	2	Y	3					22
							3	9									
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	6	1	1140	2	Y	-0-					22

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		110	-0-	110	126	1	1	109	2	Y	-0-					-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

11	20460	X	19772	-0-	-688	-0-	19718	2	54	9	N	49					114
12	20584	X	17008	-0-	-3576	-0-	16945	2	63	9	N	57					171
01	20398	X	19588	-0-	-810	-0-	19532	2	56	9	N	51					222
02	18452	X	16847	-0-	-1605	-0-	16788	2	59	9	N	54	181	1			95
03	20429	X	18302	-0-	-2127	-0-	18256	2	46	9	N	42					137
04	19770	X	17874	-0-	-1896	-0-	17815	2	59	9	N	54	156	1	1	8	34

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					59
							46	3									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					59
							59	3									
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					59
							47	3									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					59
							37	3									
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					59
							36	3									
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					59
							36	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	152 329	1 3	2722	2	Y	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	146 343	1 3	2600	2	Y	-0-					-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	155 340	1 3	2709	2	Y	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	140 330	1 3	2397	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	653	-0-	-2447	-0-	14 75	1 3	564	2	Y	-0-					-0-
*04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	222 492	1 3	3641	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19 40	1 3	335	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	18 42	1 3	320	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	18 39	1 3	311	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	14 31	1 3	230	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	3 18	1 3	136	2	Y	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26 56	1 3	421	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20 43	1 3	356	2	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19 44	1 3	334	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	16 36	1 3	287	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	12 28	1 3	203	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	179	-0-	-224	-0-	4 20	1 3	155	2	Y	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19 43	1 3	315	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32 68	1 3	566	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	30 71	1 3	539	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	28 62	1 3	493	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	21 50	1 3	364	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	221	-0-	-430	-0-	5 25	1 3	191	2	Y	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38 83	1 3	617	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	1					24
							156	3	1	9							
12	1116	N	890	-0-	-226	-0-	34	1	695	2	Y	12					36
							148	3	13	9							
01	1116	N	973	-0-	-143	-0-	42	1	770	2	Y	1					37
							160	3	1	9							
02	896	N	691	-0-	-205	-0-	40	1	530	2	Y	9					46
							111	3	10	9							
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	1					47
							170	3	1	9							
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	36	1	682	2	Y	13					60
							166	3	14	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
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					40
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					40
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					40
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	180	2	13	9	N	12					52
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	N	13					65
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	368	2	13	9	N	12					77

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	17	1	296	2	N	-0-					20
							53	3									
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	13	1	261	2	N	-0-					20
							55	3									
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					20
							84	3									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					20
							58	3									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					20
							99	3									
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					20
							97	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	N	4					67
							80	3	4	9							
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	N	8					75
							95	3	9	9							
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					75
							96	3									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	N	10					85
							89	3	11	9							
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	24	1	357	2	N	7					92
							85	3	8	9							
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	20	1	365	2	N	5					97
							88	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	45	1	869	2	N	1					64
							89	3	1	9							
12	1271	N	904	-0-	-367	-0-	34	1	780	2	N	-0-					64
							90	3									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	49	1	998	2	N	4					68
							123	3	4	9							
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	801	2	N	15					83
							90	3	17	9							
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	989	2	N	6					89
							119	3	7	9							
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	43	1	919	2	N	2					91
							111	3	2	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	52	1	993	2	N	5					60
							101	3	6	9							
12	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	45	1	1024	2	N	5					65
							117	3	6	9							
01	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	50	1	998	2	N	7					72
							122	3	8	9							
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	903	2	N	4					76
							100	3	4	9							
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	59	1	983	2	N	3					79
							117	3	3	9							
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	44	1	946	2	N	5					84
							114	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	454	-0-	-656	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
03	403	N	24	-0-	-379	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	101	1	1665	2	Y	-0-					-0-
							225	3									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	8	1	147	2	N	-0-					20
							27	3									
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	159	2	N	13					33
							34	3	14	9							
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					33
							41	3									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					33
							29	3									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	151	2	N	10					43
							36	3	11	9							
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	8	1	158	2	N	-0-					43
							39	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	63	1	1119	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
12	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	70	1	1245	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
02	1232	N	1018	-0-	-214	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
03	1488	N	411	-0-	-1077	-0-	9	1	355	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	92	1	1516	2	Y	-0-					-0-
							205	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	47	1	850	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
12	992	N	782	-0-	-210	-0-	37	1	658	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
01	1085	N	733	-0-	-352	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
02	924	N	688	-0-	-236	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
03	775	N	27	-0-	-748	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	86	1	1413	2	Y	-0-					-0-
							191	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

11	630	N	586	-0-	-44	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
03	651	N	23	-0-	-628	-0-	20	2	3	3	Y	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

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
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					72
							51	3									
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	17	1	312	2	Y	1					73
							62	3	1	9							
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					73
							63	3									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					73
							55	3									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	1					74
							70	3	1	9							
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					74
							101	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
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					26
							22	3									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					26
							28	3									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					26
							23	3									
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					26
							14	3									
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					26
							18	3									
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					26
							21	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
11	750	X	550	-0-	-200	-0-	15	1	262	2	Y	220	162	1			114
							31	3	242	9							
12	775	X	501	-0-	-274	-0-	13	1	239	2	Y	197	160	1			151
							32	3	217	9							
01	713	X	490	-0-	-223	-0-	13	1	228	2	Y	200	242	1			109
							29	3	220	9							
02	504	N	146	-0-	-358	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	94	1			15
							17	3									
03	496	N	233	-0-	-263	-0-	5	1	194	2	Y	7	10	1			12
							26	3	8	9							
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	19	1	316	2	Y	15	19	1			8
							43	3	17	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	96	1	1387	2	N	-0-					48
							238	3									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					48
							243	3									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1272	2	N	-0-					48
							223	3									
02	1596	N	1125	-0-	-471	-0-	90	1	894	2	N	2					50
							139	3	2	9							
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1363	2	N	5					55
							225	3	6	9							
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	102	1	1471	2	N	-0-					55
							245	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
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	10	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	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
11	870	N	561	-0-	-309	-0-	26	1	447	2	N	7					105
							80	3	8	9							
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	24	1	495	2	N	8					113
							105	3	9	9							
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	27	1	503	2	N	4					117
							105	3	4	9							
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	N	6					123
							102	3	7	9							
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	14					137
							122	3	15	9							
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	24	1	444	2	N	10					147
							107	3	11	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	59	1	1027	2	N	14					72
							185	3	15	9							
12	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	45	1	908	2	N	-0-					72
							192	3									
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	N	16					88
							219	3	18	9							
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	67	1	874	2	N	-0-					88
							182	3									
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	57	1	827	2	N	14					102
							196	3	15	9							
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	N	20					122
							294	3	22	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-					43
							95	3									
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	22	1	438	2	N	-0-					43
							92	3									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	N	2					45
							119	3	2	9							
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	36	1	469	2	N	7					52
							97	3	8	9							
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	N	-0-					52
							117	3									
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	26	1	491	2	N	-0-					52
							119	3									

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
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
03	682	N	216	-0-	-466	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	-0-					-0-
							98	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
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
03	465	N	16	-0-	-449	-0-	14	2	2	3	Y	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
							73	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
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	2	Y	1					34
							193	3	1	9							
12	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	52	1	1055	2	Y	10					44
							223	3	11	9							
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	Y	2					46
							294	3	2	9							
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	11					57
							223	3	12	9							
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	88	1	1281	2	Y	28					85
							304	3	31	9							
04	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	61	1	1142	2	Y	15					100
							277	3	17	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
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
03	775	N	36	-0-	-739	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	110	1	1808	2	Y	-0-					-0-
							244	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	131	1	2341	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
12	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	83	1	1487	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
01	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	105	1	1827	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	172	1	2935	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
03	2852	X	2202	-0-	-650	-0-	47	1	1902	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	168	1	2752	2	Y	-0-					-0-
							371	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1482	-0-	-168	-0-	70	1	1260	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
12	1643	N	1250	-0-	-393	-0-	59	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
01	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	73	1	1273	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
02	1372	N	1245	-0-	-127	-0-	61	1	1041	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	88	1	1450	2	Y	-0-					-0-
							196	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	142	1	2534	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
12	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	143	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
01	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	134	1	2343	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
02	3108	X	2466	-0-	-642	-0-	121	1	2062	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
03	3100	X	2369	-0-	-731	-0-	50	1	2046	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
*04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	155	1	2535	2	Y	-0-					-0-
							342	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1127	-0-	-613	-0-	54	1	958	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
12	1798	N	958	-0-	-840	-0-	45	1	806	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
01	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	58	1	1008	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
02	1064	N	850	-0-	-214	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
03	961	N	469	-0-	-492	-0-	10	1	405	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							136	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3103	-0-		-227	-0-	147	1	2637	2	Y	-0-					-0-
								319	3									
12	3441	X	3044	-0-		-397	-0-	144	1	2562	2	Y	-0-					-0-
								338	3									
01	3007	X	2165	-0-		-842	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-					-0-
								230	3									
02	2884	X	2044	-0-		-840	-0-	100	1	1709	2	Y	-0-					-0-
								235	3									
03	3193	X	2504	-0-		-689	-0-	53	1	2163	2	Y	-0-					-0-
								288	3									
*04	4368	X	4368	-0-		-0-	-0-	223	1	3652	2	Y	-0-					-0-
								493	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1111	-0-		-179	-0-	53	1	944	2	Y	-0-					-0-
								114	3									
12	1271	N	1263	-0-		-8	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					-0-
								140	3									
01	1302	N	1004	-0-		-298	-0-	49	1	849	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
02	1036	N	866	-0-		-170	-0-	42	1	724	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
03	1271	N	667	-0-		-604	-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
*04	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	60	1	987	2	Y	-0-					-0-
								133	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	65	1	1171	2	Y	-0-					-0-
								142	3									
12	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	91	1	1619	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
01	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	-0-					-0-
								157	3									
02	1288	N	899	-0-		-389	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					-0-
								103	3									
03	1922	N	428	-0-		-1494	-0-	9	1	370	2	Y	-0-					-0-
								49	3									
04	1440	N	1103	-0-		-337	-0-	56	1	922	2	Y	-0-					-0-
								125	3									

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	X	1595	-0-		-0-	-0-	76	1	1356	2	Y	-0-					-0-
								163	3									
12	1581	X	1504	-0-		-77	-0-	71	1	1266	2	Y	-0-					-0-
								167	3									
01	1583	X	1583	-0-		-0-	-0-	77	1	1338	2	Y	-0-					-0-
								168	3									
02	1484	X	1333	-0-		-151	-0-	65	1	1114	2	Y	-0-					-0-
								154	3									
03	1643	X	717	-0-		-926	-0-	15	1	619	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
04	1590	X	1586	-0-		-4	-0-	81	1	1326	2	Y	-0-					-0-
								179	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-		69	1	1242	2	Y	-0-					-0-
									150	3									
12	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-		76	1	1355	2	Y	-0-					-0-
									179	3									
01	1395	N	1356	-0-		-39	-0-		66	1	1146	2	Y	-0-					-0-
									144	3									
02	1372	N	35	-0-		-1337	-0-		2	1	29	2	Y	-0-					-0-
									4	3									
03	1612	N	-0-	-0-		-1612	-0-						Y	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-		-1320	-0-						Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1728	-0-		-852	-0-		81	1	1456	2	Y	14	11	1			7
									176	3	15	9							
12	2015	X	1064	-0-		-951	-0-		50	1	884	2	Y	13	10	1			10
									116	3	14	9							
01	2077	X	1304	-0-		-773	-0-		63	1	1091	2	Y	13	16	1			7
									136	3	14	9							
02	1876	X	1209	-0-		-667	-0-		59	1	1011	2	Y	-0-	7	1			-0-
									139	3									
03	2077	X	1108	-0-		-969	-0-		24	1	957	2	Y	-0-					-0-
									127	3									
04	1740	X	1658	-0-		-82	-0-		84	1	1386	2	Y	-0-					-0-
									188	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-		88	1	1579	2	Y	-0-					-0-
									191	3									
12	1798	N	1444	-0-		-354	-0-		68	1	1215	2	Y	-0-					-0-
									161	3									
01	1984	N	762	-0-		-1222	-0-		37	1	644	2	Y	-0-					-0-
									81	3									
02	1708	N	-0-	-0-		-1708	-0-						Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-		-1457	-0-						Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-		-750	-0-						Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	X	913	-0-		-0-	-0-		41	1	739	2	Y	40	30	1			21
									89	3	44	9							
12	899	X	270	-0-		-629	-0-		11	1	193	2	Y	37	30	1			28
									25	3	41	9							
01	899	X	-0-	-0-		-899	-0-						Y	37	45	1			20
02	1162	X	1162	-0-		-0-	-0-		53	1	910	2	Y	66	14	1			72
									126	3	73	9							
03	930	X	175	-0-		-755	-0-		3	1	121	2	Y	32	47	1			57
									16	3	35	9							
04	900	X	-0-	-0-		-900	-0-						Y	71	91	1			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
02	560	N	406	-0-	-154	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
03	589	N	197	-0-	-392	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
							47	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	114	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	112	1	1994	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	114	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
02	2240	N	2092	-0-	-148	-0-	102	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
03	2356	N	1643	-0-	-713	-0-	35	1	1419	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
*04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	146	1	2395	2	Y	-0-					-0-
							324	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	67	1	968	2	Y	3					74
							168	3	3	9							
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	53	1	973	2	Y	6					80
							192	3	7	9							
01	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	68	1	874	2	Y	5					85
							157	3	6	9							
02	1120	N	859	-0-	-261	-0-	68	1	667	2	Y	7					92
							116	3	8	9							
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	56	1	873	2	Y	3					95
							163	3	3	9							
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	929	2	Y	1					96
							176	3	1	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					32
							27	3									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-					32
							27	3									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					32
							30	3									
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	16	1	229	2	N	-0-					32
							25	3									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					32
							29	3									
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	225	2	N	-0-					32
							28	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	396	-0-	-144	-0-	18	1	314	2	N	6					28
							57	3	7	9							
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	12	1	238	2	N	7					35
							50	3	8	9							
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	10					45
							82	3	11	9							
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	20	1	264	2	N	7					52
							55	3	8	9							
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	8					60
							78	3	9	9							
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	19	1	347	2	N	2					62
							84	3	2	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	-0-					85
							54	3									
12	682	N	409	-0-	-273	-0-	15	1	353	2	N	-0-					85
							41	3									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N	5					90
							71	3	6	9							
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	30	1	440	2	N	3					93
							50	3	3	9							
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	4					97
							71	3	4	9							
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	5					102
							70	3	6	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	247	1	1748	2	N	5					43
							162	3	6	9							
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	207	1	1755	2	N	-0-					43
							165	3									
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	261	1	1620	2	N	10					53
							174	3	11	9							
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	107	1	1631	2	N	-0-					53
							183	3									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	145	1	1792	2	N	-0-					53
							203	3									
*04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	91	1	1761	2	N	15					68
							184	3	17	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
03	1364	N	164	-0-	-1200	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	1260	N	676	-0-	-584	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
							77	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	341	N	5	-0-	-336	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	119	1	2594	2	N	15					47
							17	9									
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	100	1	2268	2	N	8					55
							9	9									
01	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	106	1	2417	2	N	10					65
							11	9									
02	2436	N	2044	-0-	-392	-0-	85	1	1959	2	N	-0-					65
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	107	1	2450	2	N	8					73
							9	9									
04	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	101	1	2171	2	N	2					75
							2	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

11	1890	X	1552	-0-	-338	-0-	86	1	1240	2	Y	10					79
							215	3	11	9							
12	1953	X	1922	-0-	-31	-0-	83	1	1529	2	Y	7					86
							302	3	8	9							
01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	139	1	1770	2	Y	8					94
							316	3	9	9							
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	108	1	1051	2	Y	10					104
							182	3	11	9							
03	1922	N	1148	-0-	-774	-0-	59	1	915	2	Y	3					107
							171	3	3	9							
04	2160	N	787	-0-	-1373	-0-	44	1	623	2	Y	1					108
							119	3	1	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

11	3000	N	3871	-0-	871	1060	178	1	3185	2	Y	112	82	1			58
							385	3	123	9							
12	3100	N	4033	-0-	933	1993	186	1	3303	2	Y	99	81	1			76
							435	3	109	9							
01	5857	X	3864	-0-	-1993	-0-	182	1	3173	2	Y	101	122	1			55
							398	3	111	9							
02	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	140	1	2397	2	Y	175	20	1			210
							330	3	193	9							
03	3844	X	219	-0-	-3625	-0-	2	1	100	2	Y	94	137	1			167
							14	3	103	9							
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	175	1	2868	2	Y	207	266	1			108
							387	3	228	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	182	1	2617	2	Y	15					147
							454	3	17	9							
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	145	1	2668	2	Y	8					155
							528	3	9	9							
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	205	1	2621	2	Y	15					170
							468	3	17	9							
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	228	1	2226	2	Y	12					182
							386	3	13	9							
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	Y	17					199
							463	3	19	9							
04	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	165	1	2328	2	Y	10	169	1			40
							442	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
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	118	1	1694	2	Y	3					88
							294	3	3	9							
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	83	1	1530	2	Y	8					96
							303	3	9	9							
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	115	1	1465	2	Y	5					101
							261	3	6	9							
02	1960	N	1647	-0-	-313	-0-	131	1	1281	2	Y	12					113
							222	3	13	9							
03	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	87	1	1350	2	Y	11					124
							251	3	12	9							
*04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	156	1	2193	2	Y	9					133
							416	3	10	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
11	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	362	1	2562	2	N	3					148
							237	3	3	9							
12	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	288	1	2443	2	N	-0-					148
							229	3									
01	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	411	1	2551	2	N	5					153
							274	3	6	9							
02	3024	X	3010	-0-	-14	-0-	168	1	2556	2	N	-0-					153
							286	3									
03	3348	X	2659	-0-	-689	-0-	181	1	2227	2	N	-0-					153
							251	3									
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	115	1	2214	2	N	12					165
							230	3	13	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	109	1	1560	2	Y	-0-					74
							270	3									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	1					75
							313	3	1	9							
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	140	1	1784	2	Y	-0-					75
							318	3									
02	1708	N	1595	-0-	-113	-0-	128	1	1248	2	Y	3					78
							216	3	3	9							
03	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	88	1	1367	2	Y	1					79
							255	3	1	9							
04	1830	N	1055	-0-	-775	-0-	59	1	836	2	Y	1					80
							159	3	1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1814	-0-	-166	-0-	101	1	1453	2	Y	7					62
							252	3	8	9							
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	Y	3					65
							298	3	3	9							
01	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	93	1	1188	2	Y	3					68
							212	3	3	9							
02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	128	1	1251	2	Y	2					70
							217	3	2	9							
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	98	1	1520	2	Y	17					87
							283	3	19	9							
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					87
							227	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1213	2	Y	5					133
							210	3	6	9							
12	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	66	1	1204	2	Y	9					142
							237	3	10	9							
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	96	1	1220	2	Y	5					147
							217	3	6	9							
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	124	1	1207	2	Y	11					158
							209	3	12	9							
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	2	Y	11					169
							242	3	12	9							
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1437	2	Y	1	89	1			81
							273	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	64	1	920	2	Y	1					75
							160	3	1	9							
12	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	56	1	1022	2	Y	3					78
							202	3	3	9							
01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	81	1	1041	2	Y	9					87
							186	3	10	9							
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	97	1	942	2	Y	11					98
							163	3	12	9							
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	75	1	1159	2	Y	14					112
							216	3	15	9							
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	119	1	1681	2	Y	12	89	1			35
							320	3	13	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	119	1	1702	2	Y	8					61
							294	3	9	9							
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	105	1	1921	2	Y	10					71
							379	3	11	9							
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	156	1	1990	2	Y	7					78
							355	3	8	9							
02	1988	N	1719	-0-	-269	-0-	137	1	1337	2	Y	12					90
							232	3	13	9							
03	2418	N	1957	-0-	-461	-0-	101	1	1556	2	Y	10					100
							289	3	11	9							
04	2430	N	1860	-0-	-570	-0-	105	1	1475	2	Y	-0-					100
							280	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	104	1	1814	2	N	26	174	1			40
							327	3	29	9							
12	2697	N	2178	-0-	-519	-0-	84	1	1711	2	N	18					58
							363	3	20	9							
01	2697	N	2239	-0-	-458	-0-	97	1	1767	2	N	7					65
							367	3	8	9							
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	2	N	30					95
							342	3	33	9							
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	115	1	1685	2	N	25					120
							401	3	28	9							
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	95	1	1784	2	N	30					150
							433	3	33	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	78	1	1352	2	N	17					90
							243	3	19	9							
12	1798	N	1052	-0-	-746	-0-	41	1	834	2	N	-0-					90
							177	3									
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	74	1	1361	2	N	15					105
							283	3	17	9							
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	94	1	1237	2	N	17					122
							258	3	19	9							
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	N	36					158
							293	3	40	9							
04	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	61	1	1148	2	N	12					170
							279	3	13	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					27
							36	3									
12	465	N	54	-0-	-411	-0-	2	1	47	2	N	-0-					27
							5	3									
01	496	N	130	-0-	-366	-0-	6	1	111	2	N	-0-					27
							13	3									
02	392	N	84	-0-	-308	-0-	5	1	71	2	N	-0-					27
							8	3									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					27
							17	3									
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	99	2	N	-0-					27
							12	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	243	1	1720	2	N	-0-					58
							159	3									
12	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	202	1	1717	2	N	-0-					58
							162	3									
01	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	265	1	1647	2	N	-0-					58
							177	3									
02	1988	N	1817	-0-	-171	-0-	102	1	1543	2	N	-0-					58
							172	3									
03	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	126	1	1557	2	N	-0-					58
							176	3									
04	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	89	1	1719	2	N	9					67
							179	3	10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	103	1	1851	2	Y	33	24	1			17
							224	3	36	9							
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	Y	30	24	1			23
							250	3	33	9							
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1793	2	Y	29	36	1			16
							225	3	32	9							
02	1988	N	1566	-0-	-422	-0-	74	1	1270	2	Y	43	12	1			47
							175	3	47	9							
03	2201	N	119	-0-	-2082	-0-	2	1	83	2	Y	21	31	1			37
							11	3	23	9							
*04	3000	N	4003	-0-	1003	1003	201	1	3304	2	Y	46	59	1			24
							447	3	51	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	103	1	1838	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	104	1	1851	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	115	1	2013	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
02	1932	N	1712	-0-	-220	-0-	84	1	1431	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
03	2139	N	442	-0-	-1697	-0-	9	1	382	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	115	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							255	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	99	1	1775	2	Y	25	19	1			13
							214	3	28	9							
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	123	1	2198	2	Y	23	19	1			17
							290	3	25	9							
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	119	1	2080	2	Y	24	28	1			13
							261	3	26	9							
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	108	1	1840	2	Y	84	9	1			88
							253	3	92	9							
03	2635	N	139	-0-	-2496	-0-	2	1	83	2	Y	39	57	1			70
							11	3	43	9							
*04	3000	N	3163	-0-	163	163	156	1	2565	2	Y	86	111	1			45
							347	3	95	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2147	-0-	-373	-0-	120	1	1720	2	Y	8					58
							298	3	9	9							
12	2511	N	2094	-0-	-417	-0-	91	1	1664	2	Y	9					67
							329	3	10	9							
01	2604	N	1995	-0-	-609	-0-	124	1	1579	2	Y	9					76
							282	3	10	9							
02	2660	X	1860	-0-	-800	-0-	148	1	1446	2	Y	14					90
							251	3	15	9							
03	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	136	1	2108	2	Y	11					101
							393	3	12	9							
04	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	111	1	1569	2	Y	7					108
							298	3	8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	508	-0-	-122	-0-	23	1	404	2	N	7					47
							73	3	8	9							
12	744	N	298	-0-	-446	-0-	11	1	227	2	N	11					58
							48	3	12	9							
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	25	1	458	2	N	4					62
							95	3	4	9							
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	26	1	342	2	N	13					75
							71	3	14	9							
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	N	7					82
							113	3	8	9							
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	19	1	365	2	N	-0-					82
							89	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1612	-0-	-278	-0-	74	1	1289	2	N	15					112
							232	3	17	9							
12	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	54	1	1106	2	N	-0-					112
							235	3									
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	69	1	1260	2	N	8					120
							262	3	9	9							
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	2	N	23					143
							256	3	25	9							
03	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	63	1	916	2	N	-0-					143
							218	3									
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	69	1	1302	2	N	4					147
							317	3	4	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
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	92	1	1752	2	N	7					122
							177	3	8	9							
12	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	61	1	1377	2	N	-0-					122
							157	3									
01	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	74	1	1503	2	N	5					127
							185	3	6	9							
02	1904	N	1665	-0-	-239	-0-	97	1	1402	2	N	8					135
							157	3	9	9							
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	N	7					142
							175	3	8	9							
04	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	59	1	1252	2	N	-0-					142
							150	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	125	1	1798	2	Y	16					85
							312	3	18	9							
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1629	2	Y	9					94
							322	3	10	9							
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	137	1	1750	2	Y	10					104
							312	3	11	9							
02	1960	N	1686	-0-	-274	-0-	134	1	1307	2	Y	16					120
							227	3	18	9							
03	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	84	1	1300	2	Y	7					127
							242	3	8	9							
04	2100	N	1446	-0-	-654	-0-	81	1	1144	2	Y	4					131
							217	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	390	-0-		-180		-0-		18 56	1 3	310 6	2 9	N	5					92
12	558	N	316	-0-		-242		-0-		12 52	1 3	246 6	2 9	N	5					97
01	515	N	515	-0-		-0-		-0-		22 84	1 3	402 7	2 9	N	6					103
02	364	N	342	-0-		-22		-0-		20 56	1 3	266	2	N	-0-					103
03	332	N	332	-0-		-0-		-0-		17 60	1 3	251 4	2 9	N	4					107
04	510	N	338	-0-		-172		-0-		14 63	1 3	261	2	N	-0-					107

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	746	-0-		-424		-0-		34 108	1 3	596 8	2 9	N	7					177
12	1116	N	614	-0-		-502		-0-		23 102	1 3	477 12	2 9	N	11					188
01	899	N	714	-0-		-185		-0-		30 112	1 3	540 32	2 9	N	29	169	1			48
02	991	N	991	-0-		-0-		-0-		58 157	1 3	757 19	2 9	N	17					65
03	884	N	884	-0-		-0-		-0-		46 160	1 3	672 6	2 9	N	5					70
*04	955	N	955	-0-		-0-		-0-		38 172	1 3	709 36	2 9	N	33					103

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	829	-0-		-41		-0-		47 114	1 3	668	2	N	-0-					44
12	899	N	872	-0-		-27		-0-		38 135	1 3	699	2	N	-0-					44
01	868	N	822	-0-		-46		-0-		51 116	1 3	655	2	N	-0-					44
02	894	N	894	-0-		-0-		-0-		70 108	1 3	698 18	2 9	N	16					60
03	1319	N	1319	-0-		-0-		-0-		68 175	1 3	1065 11	2 9	N	10					70
*04	993	N	993	-0-		-0-		-0-		56 134	1 3	803	2	N	-0-					70

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	848	-0-		-892		-0-		40 87	1 3	721	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	963	-0-		-525		-0-		45 107	1 3	811	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1100	-0-		-16		-0-		53 117	1 3	930	2	Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-		-0-		-0-		47 111	1 3	804	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-		-0-		-0-		22 122	1 3	913	2	Y	-0-					-0-
*04	1348	N	1348	-0-		-0-		-0-		69 152	1 3	1127	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	W	2292	-0-	2292	2292	87	1	1978	2	N	-0-					26
							227	3									
01	0	W	2802	-0-	2802	5094	118	1	2390	2	N	-0-					26
							294	3									
02	0	W	2072	-0-	2072	7166	121	1	1755	2	N	-0-					26
							196	3									
03	3100	N	2203	-0-	-897	6269	111	1	1868	2	N	-0-					26
							224	3									
*04	3000	N	2165	-0-	-835	5434	87	1	1855	2	N	-0-					26
							223	3									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1420	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1438	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	1942	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
03	1705	N	742	-0-	-963	-0-	16	1	641	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	130	1	2131	2	Y	-0-					-0-
							288	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	181	1	1284	2	N	7					57
							119	3	8	9							
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	156	1	1328	2	N	-0-					57
							125	3									
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	212	1	1319	2	N	-0-					57
							143	3									
02	1484	N	1346	-0-	-138	-0-	75	1	1143	2	N	-0-					57
							128	3									
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	96	1	1188	2	N	-0-					57
							135	3									
04	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	64	1	1241	2	N	3					60
							129	3	3	9							

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	636	2	Y	-0-					32
							111	3									
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	Y	1					33
							131	3	1	9							
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	Y	-0-					33
							110	3									
02	728	N	442	-0-	-286	-0-	35	1	346	2	Y	-0-					33
							61	3									
03	837	N	677	-0-	-160	-0-	35	1	534	2	Y	8					41
							99	3	9	9							
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					41
							101	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1605	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
12	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	83	1	1475	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
01	2108	N	1762	-0-	-346	-0-	85	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	103	1	1756	2	Y	43					43
							242	3	47	9							
03	1767	N	1109	-0-	-658	-0-	23	1	940	2	Y	19	28	1			34
							125	3	21	9							
*04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	102	1	1678	2	Y	42	54	1			22
							227	3	46	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3432	-0-	-1038	-0-	163	1	2917	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	286	1	5087	2	Y	-0-					-0-
							671	3									
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	243	1	4242	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
02	4032	X	3215	-0-	-817	-0-	157	1	2688	2	Y	-0-					-0-
							370	3									
03	6045	X	1423	-0-	-4622	-0-	30	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
04	5850	X	4364	-0-	-1486	-0-	222	1	3649	2	Y	-0-					-0-
							493	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1615	-0-	-1055	-0-	76	1	1358	2	Y	15	11	1			8
							164	3	17	9							
12	2759	X	2212	-0-	-547	-0-	104	1	1850	2	Y	13	11	1			10
							244	3	14	9							
01	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	100	1	1747	2	Y	15	17	1			8
							220	3	17	9							
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1708	2	Y	35	5	1			38
							235	3	39	9							
03	2201	X	1346	-0-	-855	-0-	28	1	1146	2	Y	17	25	1			30
							153	3	19	9							
*04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	Y	37	48	1			19
							254	3	41	9							

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	128	1	2287	2	Y	29	21	1			15
							276	3	32	9							
12	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	122	1	2174	2	Y	26	21	1			20
							287	3	29	9							
01	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	118	1	2050	2	Y	26	32	1			14
							257	3	29	9							
02	2884	X	1736	-0-	-1148	-0-	84	1	1426	2	Y	27	10	1			31
							196	3	30	9							
03	2852	X	1272	-0-	-1580	-0-	27	1	1087	2	Y	13	20	1			24
							144	3	14	9							
04	2730	X	2134	-0-	-596	-0-	107	1	1756	2	Y	31	39	1			16
							237	3	34	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	60	1	869	2	N	9					157
							149	3	10	9							
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	47	1	871	2	N	5					162
							169	3	6	9							
01	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	70	1	894	2	N	13					175
							157	3	14	9							
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	71	1	701	2	N	3	159	1			19
							108	3	3	9							
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	51	1	808	2	N	6					25
							133	3	7	9							
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	56	1	808	2	N	7					32
							135	3	8	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	196	1	2828	2	N	18					75
							484	3	20	9							
12	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	164	1	3016	2	N	13					88
							583	3	14	9							
01	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	220	1	2820	2	N	14					102
							496	3	15	9							
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	277	1	2751	2	N	20					122
							427	3	22	9							
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	202	1	3184	2	N	10					132
							523	3	11	9							
04	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	192	1	2763	2	N	26					158
							461	3	29	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	352	1	1975	2	Y	16					33
							18	9									
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	338	1	1943	2	Y	14	26	1			21
							15	9									
01	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	294	1	1525	2	Y	23	26	1			18
							25	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	364	1	1993	2	Y	12					30
							13	9									
03	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	447	1	1635	2	Y	11	24	1			17
							12	9									
*04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	407	1	2290	2	Y	20	26	1			11
							22	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	211	1	1325	2	Y	-0-					23
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	195	1	1213	2	Y	-0-					23
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	198	1	1222	2	Y	-0-					23
02	1428	N	1249	-0-	-179	-0-	173	1	1076	2	Y	-0-					23
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1333	2	Y	-0-					23
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	198	1	1238	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
11	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	420	1	2638	2	Y	5					37
							6	9									
12	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	385	1	2403	2	Y	4					41
							4	9									
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	471	1	2912	2	Y	9					50
							10	9									
02	2884	X	2881	-0-	-3	-0-	397	1	2466	2	Y	16					66
							18	9									
03	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	422	1	2643	2	Y	-0-					66
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	411	1	2567	2	Y	-0-					66

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
11	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	197	1	1104	2	Y	16					33
							18	9									
12	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	183	1	1052	2	Y	17	27	1			23
							19	9									
01	1643	N	796	-0-	-847	-0-	125	1	649	2	Y	20	27	1			16
							22	9									
02	1232	N	1036	-0-	-196	-0-	158	1	866	2	Y	11					27
							12	9									
03	1240	N	974	-0-	-266	-0-	206	1	756	2	Y	11	21	1			17
							12	9									
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	2	Y	20	26	1			11
							22	9									

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	237	1	1486	2	Y	5					36
							6	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	264	1	1642	2	Y	4					40
							4	9									
01	1798	N	1182	-0-	-616	-0-	163	1	1009	2	Y	9					49
							10	9									
02	1624	N	1049	-0-	-575	-0-	143	1	889	2	Y	15					64
							17	9									
03	1922	N	1170	-0-	-752	-0-	161	1	1009	2	Y	-0-					64
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	186	1	1162	2	Y	-0-					64

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	214	1	1348	2	Y	-0-					62
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	231	1	1441	2	Y	-0-					62
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	254	1	1569	2	Y	-0-					62
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	215	1	1334	2	Y	-0-					62
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	249	1	1559	2	Y	-0-					62
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	234	1	1463	2	Y	-0-					62

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	233	1	1466	2	Y	-0-					7
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	266	1	1658	2	Y	-0-					7
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	216	1	1339	2	Y	-0-					7
02	1456	N	1315	-0-	-141	-0-	182	1	1133	2	Y	-0-					7
03	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	212	1	1327	2	Y	-0-					7
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	206	1	1283	2	Y	-0-					7

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	292	1	1833	2	Y	-0-					61
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	312	1	1945	2	Y	-0-					61
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	345	1	2136	2	Y	-0-					61
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	341	1	2123	2	Y	17					78
							19	9									
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	355	1	2224	2	Y	-0-					78
*04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	353	1	2200	2	Y	-0-					78

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	141	1	885	2	Y	-0-					1
12	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	143	1	893	2	Y	-0-					1
01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	146	1	900	2	Y	-0-					1
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	130	1	810	2	Y	-0-					1
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	148	1	924	2	Y	-0-					1
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	139	1	865	2	Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

11	2970	X	2529	-0-	-441	-0-	382	1	2143	2	Y	4					8
							4	9									
12	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	370	1	2127	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
01	2914	X	2433	-0-	-481	-0-	392	1	2033	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
02	2632	X	2421	-0-	-211	-0-	374	1	2044	2	Y	3					9
							3	9									
03	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	438	1	1603	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
*04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	464	1	2606	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2850	X	2337	-0-	-513	-0-	351	1	1968	2	Y	16					33
							18	9									
12	2759	X	2218	-0-	-541	-0-	326	1	1873	2	Y	17	27	1			23
							19	9									
01	2759	X	2115	-0-	-644	-0-	337	1	1745	2	Y	30	29	1			24
							33	9									
02	2492	X	2190	-0-	-302	-0-	336	1	1840	2	Y	13					37
							14	9									
03	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	444	1	1625	2	Y	11	29	1			19
							12	9									
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	423	1	2378	2	Y	20	28	1			11
							22	9									

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	328	1	1840	2	Y	9					17
							10	9									
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	401	1	2308	2	Y	7	13	1			11
							8	9									
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	426	1	2205	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
02	2044	N	1067	-0-	-977	-0-	165	1	900	2	Y	2					14
							2	9									
03	2728	N	512	-0-	-2216	-0-	109	1	397	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
04	2550	N	819	-0-	-1731	-0-	122	1	686	2	Y	10	13	1			5
							11	9									

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
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	39	1	248	2	Y	-0-					8
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	Y	-0-					8
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	2	Y	-0-					8
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	38	1	234	2	Y	-0-					8
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	2	Y	-0-					8
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	2	Y	-0-					8

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	466	1	2930	2	Y	1					10
							1	9									
12	3937	X	3480	-0-	-457	-0-	481	1	2998	2	Y	1					11
							1	9									
01	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	498	1	3080	2	Y	2					13
							2	9									
02	3500	X	3104	-0-	-396	-0-	430	1	2670	2	Y	4					17
							4	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	504	1	3160	2	Y	-0-					17
04	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	464	1	2894	2	Y	-0-					17

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	239	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	249	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	262	1	1621	2	Y	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	220	1	1370	2	Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1484	2	Y	-0-					-0-
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1492	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2622	-0-	-318	-0-	389	1	2181	2	Y	47					98
							52	9									
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	448	1	2579	2	Y	47	79	1			66
							52	9									
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	491	1	2547	2	Y	92	85	1			73
							101	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	468	1	2561	2	Y	38					111
							42	9									
03	3069	X	1912	-0-	-1157	-0-	403	1	1474	2	Y	32	88	1			55
							35	9									
04	3030	X	2526	-0-	-504	-0-	372	1	2088	2	Y	60	82	1			33
							66	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	215	1	1350	2	Y	-0-					22
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	220	1	1371	2	Y	-0-					22
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	224	1	1389	2	Y	-0-					22
02	1400	N	1199	-0-	-201	-0-	166	1	1033	2	Y	-0-					22
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	251	1	1573	2	Y	-0-					22
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	236	1	1473	2	Y	-0-					22

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	150	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	163	1	1016	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	155	1	961	2	Y	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	251	1	1559	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	154	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	144	1	900	2	Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	192	1	1206	2	Y	-0-					52
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	190	1	1182	2	Y	-0-					52
01	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	172	1	1066	2	Y	-0-					52
02	1316	N	1172	-0-	-144	-0-	160	1	992	2	Y	18					70
							20	9									
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	181	1	1131	2	Y	-0-					70
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-					70

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	N	9					80
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1217	2	10	9	N	9					89
01	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1120	2	6	9	N	5					94
02	1120	N	933	-0-	-187	-0-	930	2	3	9	N	3					97
03	1240	N	967	-0-	-273	-0-	964	2	3	9	N	3					100
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					105

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2					93
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					93
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1					94
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	45	2	1	9	N	1					95
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	731	-0-	-169	-0-	711	2	20	9	Y	18	4	8			20
12	1023	N	743	-0-	-280	-0-	725	2	18	9	Y	16	5	8			31
01	930	N	695	-0-	-235	-0-	675	2	20	9	Y	18	20	1	5	8	24
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	958	2	22	9	Y	20	7	8			37
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1526	2	33	9	Y	30	45	1	3	8	19
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1543	2	36	9	Y	33	13	8			39

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1486	-0-	-344	-0-	228	1	1257	2	N	1	95	1			19
							1	9									
12	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	212	1	1345	2	N	-0-					19
01	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	225	1	1293	2	N	3					22
							3	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	220	1	1237	2	N	10					32
							11	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	241	1	1805	2	N	22					54
							24	9									
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	2	N	5					59
							6	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
11	1110	N	798	-0-	-312	-0-	122	1	676	2	N	-0-					18
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	123	1	780	2	N	-0-					18
01	992	N	847	-0-	-145	-0-	124	1	709	2	N	13					31
							14	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	114	1	643	2	N	-0-					31
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	96	1	722	2	N	-0-					31
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	67	1	696	2	N	9					40
							10	9									

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
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	8	1	209	2	N	-0-					100
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	561	2	N	-0-					100
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	2	N	-0-					100
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	380	1	14	2	N	-0-					100
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	15	1	400	2	N	-0-					100
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	11	1	294	2	N	4					104
							4	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
11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	100	1	550	2	N	3	88	1			92
							3	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	122	1	776	2	N	11					103
							12	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	116	1	667	2	N	5					108
							6	9									
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	86	1	486	2	N	-0-					108
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	120	1	898	2	N	22					130
							24	9									
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	216	1	2242	2	N	32	125	1	4	8	33
							35	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	1016	2	13	9	Y	12					27
12	1333	N	940	-0-	-393	-0-	931	2	9	9	Y	8					35
01	1178	N	974	-0-	-204	-0-	945	2	29	9	Y	26	40	1			21
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	787	2	7	9	Y	6					27
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	907	2	19	9	Y	17	27	1			17
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	882	2	13	9	Y	12					29

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1187	2	13	9	Y	12					39
12	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1158	2	11	9	Y	10					49
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2008	2	34	9	Y	31	48	1			32
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13					45
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2557	2	31	9	Y	28	47	1			26
*04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2619	2	26	9	Y	24					50

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1794	2	18	9	Y	16					34
12	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1887	2	17	9	Y	15					49
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1973	2	26	9	Y	24	36	1			37
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18	9	Y	16					53
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2042	2	24	9	Y	22	36	1			39
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	Y	22					61

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2573	-0-	-457	-0-	2554	2	19	9	Y	17					32
12	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2860	2	17	9	Y	15					47
01	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2706	2	25	9	Y	23	36	1			34
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2535	2	19	9	Y	17					51
03	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2584	2	21	9	Y	19	31	1			39
04	2790	X	2157	-0-	-633	-0-	2147	2	10	9	Y	9					48

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2219	N	319	-0-	-1900	-0-	179	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	536	-0-	-735	-0-	301	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	662	-0-	-547	-0-	372	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	911	1	710	3	Y	-0-					-0-
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	951	1	741	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	6951	-0-	-2739	-0-	6951	2			N	-0-					252
12	10013	X	7908	-0-	-2105	-0-	7908	2			N	-0-					252
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8892	2	37	9	N	34					286
02	7476	X	6698	-0-	-778	-0-	6675	2	23	9	N	21					307
*03	7905	X	7236	-0-	-669	-0-	7195	2	41	9	N	37	155	1			189
*04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8000	2	67	9	N	61					250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1429	2	8	9	N	7					184
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	N	8					192
01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1405	2	13	9	N	12	182	1			22
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	1262	2	11	9	N	10					32
*03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1380	2	12	9	N	11					43
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10					53

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					73
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					73
01	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1070	2	18	9	N	16					89
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					89
*03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	978	2	1	9	N	1					90
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1220	2	15	9	N	14					104

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	139	1	1991	2	N	-0-					52
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	64	1	2628	2	N	5					57
							6	9									
01	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	27	1	2144	2	N	2					59
							2	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	112	1	2180	2	N	4					63
							4	9									
03	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	85	1	2438	2	N	3					66
							3	9									
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	88	1	2359	2	N	7					73
							8	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	251	1	863	2	Y	3					5
							3	9									
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	113	1	1209	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1096	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	107	1	1258	2	Y	1					6
							1	9									
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	96	1	1225	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	92	1	1079	2	Y	-0-					3

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
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	213	1	1489	2	N	1	1	8			104
							1	9									
12	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	160	1	1493	2	N	1	91	1	1	8	13
							1	9									
01	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	255	1	1124	2	N	-0-					13
02	1596	N	1444	-0-	-152	-0-	158	1	1285	2	N	1					14
							1	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	192	1	1743	2	N	-0-					14
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1339	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	511	1	1752	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	194	1	2068	2	Y	13	1	8			32
							14	9									
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	153	1	1751	2	Y	2	19	1	1	8	14
							2	9									
02	1680	X	1431	-0-	-249	-0-	112	1	1316	2	Y	3	1	8			16
							3	9									
03	1860	X	1516	-0-	-344	-0-	109	1	1400	2	Y	6	16	1			6
							7	9									
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	128	1	1508	2	Y	2	1	8			7
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	746	1	2557	2	Y	13	1	8			23
							14	9									
12	3162	X	2614	-0-	-548	-0-	222	1	2375	2	Y	15	3	8			35
							17	9									
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	224	1	2570	2	Y	1	13	1	1	8	22
							1	9									
02	2800	X	2421	-0-	-379	-0-	189	1	2226	2	Y	5	1	8			26
							6	9									
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	224	1	2870	2	Y	11	26	1			11
							12	9									
04	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	214	1	2511	2	Y	3	2	8			12
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3754	-0-	-86	-0-	842	1	2889	2	Y	21	2	8			41
							23	9									
12	3968	X	3502	-0-	-466	-0-	298	1	3182	2	Y	20	3	8			58
							22	9									
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	298	1	3416	2	Y	24	46	1	1	8	35
							26	9									
02	3500	X	3063	-0-	-437	-0-	240	1	2815	2	Y	7	2	8			40
							8	9									
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	238	1	3051	2	Y	19	41	1	1	8	17
							21	9									
04	3750	X	3516	-0-	-234	-0-	275	1	3235	2	Y	5	3	8			19
							6	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	432	1	1482	2	Y	9	1	8			13
							10	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	121	1	1300	2	Y	6	1	8			18
							7	9									
01	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	97	1	1115	2	Y	10	15	1	1	8	12
							11	9									
02	1792	N	1190	-0-	-602	-0-	93	1	1094	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
03	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	83	1	1065	2	Y	6	14	1			6
							7	9									
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	89	1	1052	2	Y	2	1	8			7
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2023	-0-	-287	-0-	453	1	1557	2	Y	12	1	8			19
							13	9									
12	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	156	1	1665	2	Y	10	2	8			27
							11	9									
01	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	156	1	1795	2	Y	14	22	1	1	8	18
							15	9									
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	179	1	2095	2	Y	6	2	8			22
							7	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	176	1	2253	2	Y	13	22	1	1	8	12
							14	9									
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	177	1	2083	2	Y	16	2	8			26
							18	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	2	N	2	2	8			65
							2	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	46	1	1888	2	N	6	3	8			68
							7	9									
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	23	1	1868	2	N	3	1	8			70
							3	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	87	1	1701	2	N	4	1	8			73
							4	9									
03	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	62	1	1794	2	N	4					77
							4	9									
04	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	58	1	1551	2	N	4	1	8			80
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2255	-0-	-295	-0-	147	1	2107	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	55	1	2249	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	32	1	2516	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	106	1	2077	2	N	-0-					27
03	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	2	N	-0-					27
04	2460	X	1848	-0-	-612	-0-	66	1	1782	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1767	-0-	-723	-0-	115	1	1652	2	N	-0-					112
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	59	1	2430	2	N	3	3	8			112
							3	9									
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	34	1	2722	2	N	3	1	8			114
							3	9									
02	2800	N	2828	-0-	28	28	138	1	2688	2	N	2	2	8			114
							2	9									
03	2495	N	2467	-0-	-28	-0-	83	1	2378	2	N	5					119
							6	9									
04	2670	N	2304	-0-	-366	-0-	82	1	2201	2	N	19	1	8			137
							21	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	188	1	2706	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	70	1	2857	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	37	1	2967	2	N	1	1	8			30
							1	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	138	1	2693	2	N	3	1	8			32
							3	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	103	1	2978	2	N	-0-					32
04	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	103	1	2788	2	N	1	1	8			32
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	104	1	1497	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	2480	N	1597	-0-	-883	-0-	38	1	1558	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	1984	N	1283	-0-	-701	-0-	16	1	1267	2	N	-0-					30
02	1484	N	1309	-0-	-175	-0-	64	1	1243	2	N	2					32
							2	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1613	2	N	3					35
							3	9									
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1592	2	N	8	1	8			42
							9	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	107	1	1543	2	N	-0-					62
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	51	1	2076	2	N	1	1	8			62
							1	9									
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	25	1	2023	2	N	-0-					62
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1742	2	N	2	1	8			63
							2	9									
03	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	64	1	1826	2	N	4					67
							4	9									
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	71	1	1920	2	N	6	1	8			72
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	74	1	1061	2	N	1	1	8			53
							1	9									
12	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	30	1	1236	2	N	-0-					53
01	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	14	1	1087	2	N	-0-					53
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	49	1	971	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	36	1	1025	2	N	-0-					53
04	1080	N	767	-0-	-313	-0-	27	1	740	2	N	-0-					53

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	718	1	2462	2	Y	11	1	8			16
							12	9									
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	255	1	2727	2	Y	11	2	8			25
							12	9									
01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	171	1	1968	2	Y	13	20	1	1	8	17
							14	9									
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	185	1	2170	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	280	1	3590	2	Y	10	21	1			9
							11	9									
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	260	1	3060	2	Y	2	1	8			10
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	928	1	3184	2	Y	16	2	8			44
							18	9									
12	3844	X	2922	-0-	-922	-0-	247	1	2649	2	Y	24	4	8			64
							26	9									
01	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	227	1	2606	2	Y	19	47	1	1	8	35
							21	9									
02	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	200	1	2352	2	Y	6	2	8			39
							7	9									
03	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	216	1	2765	2	Y	17	40	1	1	8	15
							19	9									
04	3600	X	2905	-0-	-695	-0-	227	1	2671	2	Y	6	3	8			18
							7	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	18	1	125	2	N	-0-					27
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					27
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	7	1	33	2	N	-0-					27
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	2	1	19	2	N	-0-					27
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	2	N	-0-					27
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	155	1	1080	2	N	1	1	8			68
							1	9									
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	90	1	840	2	N	-0-					68
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	270	1	1191	2	N	-0-					68
02	1148	N	1050	-0-	-98	-0-	115	1	935	2	N	-0-					68
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	70	1	641	2	N	22					90
							24	9									
04	1410	N	598	-0-	-812	-0-	2	1	573	2	N	21	1	8			110
							23	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3071	-0-	-319	-0-	381	1	2668	2	N	20					50
							22	9									
12	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	302	1	2817	2	N	21	1	8			70
							23	9									
01	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	554	1	2445	2	N	-0-					70
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	295	1	2403	2	N	15	1	8			84
							17	9									
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	291	1	2649	2	N	21	1	8			104
							23	9									
04	3060	X	2901	-0-	-159	-0-	7	1	2876	2	N	16					120
							18	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	245	1	1715	2	N	-0-					27
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	195	1	1821	2	N	10	2	8			35
							11	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	344	1	1522	2	N	-0-					35
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	181	1	1467	2	N	-0-					35
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	190	1	1728	2	N	21	1	8			55
							23	9									
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	2	N	8	1	8			62
							9	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	323	1	4648	2	N	4	4	8			82
							4	9									
12	5084	X	4356	-0-	-728	-0-	104	1	4246	2	N	5	5	8			82
							6	9									
01	5084	X	4175	-0-	-909	-0-	52	1	4119	2	N	4	2	8			84
							4	9									
02	4648	X	3860	-0-	-788	-0-	188	1	3669	2	N	3	2	8			85
							3	9									
03	5146	X	3967	-0-	-1179	-0-	133	1	3833	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	4980	X	4242	-0-	-738	-0-	151	1	4085	2	N	5	5	8			85
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5378	-0-	-322	-0-	350	1	5026	2	N	2	2	8			84
							2	9									
12	5890	X	5178	-0-	-712	-0-	123	1	5051	2	N	4	4	8			84
							4	9									
01	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	63	1	5054	2	N	1	1	8			84
							1	9									
02	5180	X	4666	-0-	-514	-0-	227	1	4437	2	N	2	2	8			84
							2	9									
03	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	171	1	4927	2	N	1	1	8			84
							1	9									
04	5370	X	4835	-0-	-535	-0-	173	1	4658	2	N	4	4	8			84
							4	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	242	1	1693	2	N	16	1	8			124
							18	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	174	1	1631	2	N	72	88	1	1	8	107
							79	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	381	1	1680	2	N	-0-					107
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	199	1	1614	2	N	-0-					107
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	214	1	1942	2	N	-0-					107
04	1980	N	1704	-0-	-276	-0-	5	1	1698	2	N	1	1	8			107
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5838	-0-	-432	-0-	380	1	5456	2	N	2	2	8			40
							2	9									
12	6479	X	5611	-0-	-868	-0-	134	1	5473	2	N	4	4	8			40
							4	9									
01	6479	X	5248	-0-	-1231	-0-	65	1	5182	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	5656	X	4851	-0-	-805	-0-	236	1	4613	2	N	2	2	8			40
							2	9									
03	6169	X	5296	-0-	-873	-0-	178	1	5117	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	5850	X	5230	-0-	-620	-0-	187	1	5039	2	N	4	4	8			40
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4651	-0-	-89	-0-	302	1	4347	2	N	2	2	8			48
							2	9									
12	4898	X	4106	-0-	-792	-0-	98	1	4007	2	N	1	1	8			48
							1	9									
01	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	54	1	4279	2	N	3	1	8			50
							3	9									
02	4340	X	3693	-0-	-647	-0-	180	1	3510	2	N	3	1	8			52
							3	9									
03	4805	X	4050	-0-	-755	-0-	136	1	3914	2	N	-0-					52
04	4650	X	3801	-0-	-849	-0-	136	1	3662	2	N	3	3	8			52
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

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
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	278	1 2 9	3992	2	N	2	2	8			45
12	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	95	1 4 9	3875	2	N	4	4	8			45
01	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	47	1 6 9	3716	2	N	5	2	8			48
02	3920	X	3255	-0-	-665	-0-	158	1 7 9	3090	2	N	6	2	8			52
03	4340	X	3545	-0-	-795	-0-	119	1 3 9	3423	2	N	3					55
04	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	122	1 9 9	3295	2	N	8	5	8			58

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

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
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	975	1 2 9	3343	2	N	2	2	8			55
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	372	1 4 9	3988	2	N	4	4	8			55
01	3968	X	3067	-0-	-901	-0-	245	1 2 9	2820	2	N	2	2	8			55
02	3920	X	3029	-0-	-891	-0-	237	1 3 9	2789	2	N	3	3	8			55
03	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	313	1 1 9	4012	2	N	1	1	8			55
04	4200	X	3893	-0-	-307	-0-	305	1 4 9	3584	2	N	4	4	8			55

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

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
11	6180	X	5587	-0-	-593	-0-	1260	1 3 9	4324	2	N	3	3	8			130
12	6200	X	5160	-0-	-1040	-0-	441	1 3 9	4716	2	N	3	3	8			130
01	5487	X	5483	-0-	-4	-0-	439	1 2 9	5042	2	N	2	2	8			130
02	5208	X	4995	-0-	-213	-0-	392	1 2 9	4601	2	N	2	2	8			130
03	5766	X	5155	-0-	-611	-0-	374	1 1 9	4780	2	N	1	1	8			130
04	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	400	1 4 9	4700	2	N	4	4	8			130

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

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
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	1408	1 4 9	4828	2	N	4	4	8			95
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	524	1 6 9	5601	2	N	5	5	8			95
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	408	1 2 9	4683	2	N	2	2	8			95
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	314	1 3 9	3681	2	N	3	3	8			95
03	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	268	1 1 9	3429	2	N	1	1	8			95
04	3600	X	3153	-0-	-447	-0-	247	1 4 9	2902	2	N	4	4	8			95

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1343	1 3 9	4607	2	N	3	3	8			58
12	5425	X	5074	-0-	-351	-0-	434	1 4 9	4636	2	N	4	4	8			58
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	445	1 2 9	5099	2	N	2	2	8			58
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	403	1 3 9	4734	2	N	3	3	8			58
03	5425	X	4678	-0-	-747	-0-	340	1 1 9	4337	2	N	1	1	8			58
04	5250	X	4797	-0-	-453	-0-	376	1 4 9	4417	2	N	4	4	8			58

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 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
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1247	1 4 9	4277	2	N	4	4	8			87
12	5115	X	4624	-0-	-491	-0-	395	1 7 9	4222	2	N	6	6	8			87
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	361	1 2 9	4146	2	N	2	2	8			87
02	4620	X	3573	-0-	-1047	-0-	280	1 3 9	3290	2	N	3	3	8			87
03	5115	X	4324	-0-	-791	-0-	314	1 1 9	4009	2	N	1	1	8			87
04	4950	X	3573	-0-	-1377	-0-	280	1 4 9	3289	2	N	4	4	8			87

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	216	1	1508	2	N	-0-					27
12	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	162	1 1 9	1511	2	N	1	1	8			27
01	3100	N	3514	-0-	414	414	649	1 1 9	2864	2	N	1	1	8			27
02	1813	N	1399	-0-	-414	-0-	153	1	1246	2	N	-0-					27
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	164	1	1488	2	N	-0-					27
04	1740	X	1554	-0-	-186	-0-	4	1	1550	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	238	1 8 9	3429	2	N	7	4	8			73
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	95	1 12 9	3885	2	N	11	6	8			78
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	48	1 7 9	3843	2	N	6	2	8			82
02	3444	X	3275	-0-	-169	-0-	159	1 7 9	3109	2	N	6	1	8			87
03	3999	X	3628	-0-	-371	-0-	122	1 4 9	3502	2	N	4	1	8			90
04	3870	X	2853	-0-	-1017	-0-	102	1 3 9	2748	2	N	3	1	8			92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3963	-0-		-267		-0-	258	1	3703	2	N	2	2	8			140
									2	9									
12	4371	X	3658	-0-		-713		-0-	87	1	3568	2	N	3	3	8			140
									3	9									
01	4216	X	3414	-0-		-802		-0-	42	1	3371	2	N	1	1	8			140
									1	9									
02	3696	X	3121	-0-		-575		-0-	152	1	2965	2	N	4	2	8			142
									4	9									
03	4092	X	3420	-0-		-672		-0-	115	1	3304	2	N	1	1	8			142
									1	9									
04	3960	X	3393	-0-		-567		-0-	121	1	3262	2	N	9	4	8			147
									10	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3406	-0-		-44		-0-	767	1	2629	2	N	9	182	1	4	8	30
									10	9									
12	3193	X	2915	-0-		-278		-0-	248	1	2660	2	N	6	6	8			30
									7	9									
01	3224	X	2841	-0-		-383		-0-	227	1	2611	2	N	3	3	8			30
									3	9									
02	3192	X	2432	-0-		-760		-0-	191	1	2238	2	N	3	3	8			30
									3	9									
03	3534	X	2823	-0-		-711		-0-	205	1	2617	2	N	1	1	8			30
									1	9									
04	3420	X	3209	-0-		-211		-0-	252	1	2953	2	N	4	4	8			30
									4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4591	-0-		-29		-0-	1036	1	3553	2	N	2	2	8			70
									2	9									
12	4774	X	3950	-0-		-824		-0-	337	1	3610	2	N	3	3	8			70
									3	9									
01	4433	X	4033	-0-		-400		-0-	323	1	3709	2	N	1	1	8			70
									1	9									
02	4284	X	3614	-0-		-670		-0-	283	1	3327	2	N	4	1	8			73
									4	9									
03	4743	X	3579	-0-		-1164		-0-	259	1	3314	2	N	5	1	8			77
									6	9									
04	4590	X	3161	-0-		-1429		-0-	248	1	2911	2	N	2	1	8			78
									2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3380	-0-		-400		-0-	420	1	2942	2	N	16	1	8			78
									18	9									
12	3658	X	3464	-0-		-194		-0-	334	1	3120	2	N	9					87
									10	9									
01	3627	X	3349	-0-		-278		-0-	617	1	2723	2	N	8	1	8			94
									9	9									
02	3276	X	3051	-0-		-225		-0-	331	1	2697	2	N	21	1	8			114
									23	9									
03	3565	X	3345	-0-		-220		-0-	331	1	3007	2	N	6					120
									7	9									
04	3390	X	1684	-0-		-1706		-0-	4	1	1679	2	N	1	1	8			120
									1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
11	3510	X	2754	-0-	-756	-0-	344	1	2409	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	269	1	2511	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	570	1	2516	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	2576	X	2551	-0-	-25	-0-	279	1	2271	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	295	1	2677	2	N	-0-					45
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	8	1	2803	2	N	1	1	8			45
							1	9									

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
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	239	1	1672	2	N	9	1	8			140
							10	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	202	1	1879	2	N	-0-					140
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	368	1	1626	2	N	-0-					140
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	246	1	2004	2	N	46	1	8			185
							51	9									
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	184	1	1667	2	N	-0-					185
04	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	5	1	1688	2	N	27	2	8			210
							30	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	432	1	3024	2	N	1	1	8			122
							1	9									
12	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	328	1	3067	2	N	-0-					122
01	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	631	1	2786	2	N	11	1	8			132
							12	9									
02	3220	X	2500	-0-	-720	-0-	272	1	2218	2	N	9	1	8			140
							10	9									
03	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	287	1	2613	2	N	-0-					140
04	3450	X	2837	-0-	-613	-0-	8	1	2814	2	N	14	2	8			152
							15	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2157	-0-	-993	-0-	267	1	1869	2	N	19	2	8			122
							21	9									
12	2635	X	2096	-0-	-539	-0-	202	1	1885	2	N	8	1	8			129
							9	9									
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	444	1	1959	2	N	1	1	8			129
							1	9									
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	225	1	1829	2	N	2	1	8			130
							2	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	247	1	2244	2	N	-0-					130
04	2340	X	2240	-0-	-100	-0-	6	1	2233	2	N	1	1	8			130
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4946	-0-	-214	-0-	322	1	4621	2	N	3	2	8			28
							3	9									
12	5332	X	4812	-0-	-520	-0-	115	1	4689	2	N	7	2	8			33
							8	9									
01	4960	X	4533	-0-	-427	-0-	56	1	4470	2	N	6	2	8			37
							7	9									
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	283	1	5532	2	N	9	8	8			38
							10	9									
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	193	1	5561	2	N	4	2	8			40
							4	9									
*04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	200	1	5387	2	N	11	8	8			43
							12	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4142	-0-	-748	-0-	269	1	3871	2	N	2	2	8			20
							2	9									
12	5053	X	4662	-0-	-391	-0-	111	1	4549	2	N	2	2	8			20
							2	9									
01	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	58	1	4591	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	210	1	4107	2	N	2	2	8			20
							2	9									
03	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	154	1	4422	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	4500	X	4486	-0-	-14	-0-	160	1	4323	2	N	3	3	8			20
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4257	-0-	-363	-0-	277	1	3977	2	N	3	2	8			53
							3	9									
12	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	105	1	4313	2	N	9	4	8			58
							10	9									
01	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	52	1	4169	2	N	6	2	8			62
							7	9									
02	4368	X	3978	-0-	-390	-0-	194	1	3777	2	N	6	3	8			65
							7	9									
03	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	138	1	3968	2	N	4	1	8			68
							4	9									
04	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	148	1	4010	2	N	12	5	8			75
							13	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	208	1	2989	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	70	1	2872	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	41	1	3329	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	3136	X	3020	-0-	-116	-0-	147	1	2871	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	109	1	3128	2	N	4	1	8			30
							4	9									
04	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	110	1	2986	2	N	6	4	8			32
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

11	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	701	1	2405	2	N	4	4	8			38
							4	9									
12	3410	X	2783	-0-	-627	-0-	238	1	2541	2	N	4	4	8			38
							4	9									
01	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	226	1	2592	2	N	2	2	8			38
							2	9									
02	2912	X	2753	-0-	-159	-0-	215	1	2535	2	N	3	3	8			38
							3	9									
03	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	208	1	2664	2	N	1	1	8			38
							1	9									
04	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	223	1	2620	2	N	4	4	8			38
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

11	3750	X	3548	-0-	-202	-0-	230	1	3312	2	N	5	2	8			30
							6	9									
12	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	88	1	3582	2	N	7	4	8			33
							8	9									
01	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	40	1	3141	2	N	4	2	8			35
							4	9									
02	3388	X	2921	-0-	-467	-0-	143	1	2776	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	112	1	3242	2	N	3	1	8			37
							3	9									
04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	122	1	3293	2	N	10	5	8			42
							11	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

11	4590	X	4282	-0-	-308	-0-	965	1	3310	2	N	6	2	8			57
							7	9									
12	4650	X	3933	-0-	-717	-0-	336	1	3587	2	N	9	3	8			63
							10	9									
01	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	331	1	3798	2	N	4	2	8			65
							4	9									
02	4004	X	3803	-0-	-201	-0-	298	1	3499	2	N	5	2	8			68
							6	9									
03	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	283	1	3621	2	N	5	1	8			72
							6	9									
04	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	306	1	3593	2	N	9	4	8			77
							10	9									

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
11	4740	X	4721	-0-	-19	-0-	1065	1	3652	2	N	4	4	8			43
							4	9									
12	4898	X	4006	-0-	-892	-0-	342	1	3662	2	N	2	2	8			43
							2	9									
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	395	1	4538	2	N	7	3	8			47
							8	9									
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	358	1	4215	2	N	9	4	8			52
							10	9									
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	349	1	4457	2	N	6	1	8			57
							7	9									
*04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	378	1	4441	2	N	10	5	8			62
							11	9									

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
11	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	214	1	1501	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	173	1	1621	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	323	1	1429	2	N	-0-					27
02	1596	N	1586	-0-	-10	-0-	174	1	1411	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	173	1	1571	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	5	1	1648	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
11	600	N	428	-0-	-172	-0-	73	1	352	2	Y	3	24	1	1	8	3
							3	9									
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	107	1	469	2	Y	-0-					3
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	124	1	555	2	Y	2					5
							2	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	44	1	496	2	Y	-0-					5
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	22	1	447	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2673	-0-	-507	-0-	455	1	2199	2	Y	17	75	1	1	8	15
							19	9									
12	3286	X	2043	-0-	-1243	-0-	379	1	1662	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
01	3286	X	1877	-0-	-1409	-0-	342	1	1529	2	Y	5	2	8			18
							6	9									
02	2520	X	1168	-0-	-1352	-0-	82	1	1083	2	Y	3	1	8			20
							3	9									
03	2759	X	1343	-0-	-1416	-0-	110	1	1233	2	Y	-0-					20
04	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	85	1	1699	2	Y	5	2	8			23
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1178	-0-		-982	-0-		1176	2	2	9	N	2	2	8			22
12	2232	X	2077	-0-		-155	-0-		2053	2	24	9	N	22	1	8			43
01	2232	X	2056	-0-		-176	-0-		2053	2	3	9	N	3	3	8			43
02	1092	N	583	-0-		-509	-0-		583	2			N	-0-					43
03	2077	N	817	-0-		-1260	-0-		786	2	31	9	N	28	1	8			70
*04	2898	N	2898	-0-		-0-	-0-		2876	2	22	9	N	20	3	8			87

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

11	1380	X	1207	-0-		-173	-0-		206	1	992	2	Y	8	52	1	1	8	7
									9	9									
12	1315	X	1315	-0-		-0-	-0-		244	1	1070	2	Y	1	1	8			7
									1	9									
01	1333	X	1303	-0-		-30	-0-		237	1	1063	2	Y	3	1	8			9
									3	9									
02	1120	N	1026	-0-		-94	-0-		72	1	951	2	Y	3	1	8			11
									3	9									
03	1302	N	1071	-0-		-231	-0-		88	1	983	2	Y	-0-					11
04	1260	N	1051	-0-		-209	-0-		50	1	998	2	Y	3	1	8			13
									3	9									

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF. 10584 - 10890

11	623	N	623	-0-		-0-	-0-		106	1	513	2	Y	4	37	1	1	8	5
									4	9									
12	741	N	741	-0-		-0-	-0-		138	1	602	2	Y	1	1	8			5
									1	9									
01	908	N	908	-0-		-0-	-0-		165	1	741	2	Y	2	1	8			6
									2	9									
02	588	N	543	-0-		-45	-0-		38	1	503	2	Y	2	1	8			7
									2	9									
03	744	N	467	-0-		-277	-0-		38	1	429	2	Y	-0-					7
04	870	N	238	-0-		-632	-0-		11	1	227	2	Y	-0-					7

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

11	1860	X	1423	-0-		-437	-0-		184	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1910	X	1910	-0-		-0-	-0-		263	1	1647	2	Y	-0-					-0-
01	1594	X	1594	-0-		-0-	-0-		204	1	1390	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	899	-0-		-417	-0-		121	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	933	-0-		-989	-0-		133	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	379	-0-		-1151	-0-		63	1	316	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

11	1110	N	856	-0-		-254	-0-		111	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-		-0-	-0-		104	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	768	-0-		-348	-0-		98	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	523	-0-		-289	-0-		70	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	458	-0-		-286	-0-		65	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	274	-0-		-476	-0-		46	1	228	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2014 - P&A 10/10/14

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

11	2280	X	1968	-0-	-312	-0-	255	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1725	-0-	-631	-0-	238	1	1487	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2004	-0-	-476	-0-	257	1	1747	2	Y	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	269	1	1738	2	Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	302	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	308	1	1542	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

11	2490	X	2242	-0-	-248	-0-	290	1	1946	2	Y	5	5	8			58
							6	9									
12	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	263	1	1644	2	Y	66	4	8			120
							73	9									
01	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	309	1	2101	2	Y	14	4	8			130
							15	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	324	1	2093	2	Y	21	4	8			147
							23	9									
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	368	1	2214	2	Y	12					159
							13	9									
*04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	423	1	2120	2	Y	4	4	8			159
							4	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	360	1	1355	2	Y	-0-					79
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	199	1	703	2	Y	-0-					79
01	744	X	686	-0-	-58	-0-	133	1	553	2	Y	-0-					79
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	117	1	514	2	Y	79					158
							87	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	225	1	967	2	Y	-0-	124	1			34
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	250	1	793	2	Y	-0-					34

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

11	570	X	372	-0-	-198	-0-	78	1	294	2	Y	-0-					68
12	589	X	470	-0-	-119	-0-	104	1	366	2	Y	-0-					68
01	434	X	277	-0-	-157	-0-	54	1	223	2	Y	-0-					68
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	127	1	557	2	Y	51					119
							56	9									
03	465	N	191	-0-	-274	-0-	36	1	155	2	Y	-0-	60	1			59
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	45	1	143	2	Y	-0-					59

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					25
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					25
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					25
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					25
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					63
12	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					63
01	651	N	261	-0-	-390	-0-	261	2			N	-0-					63
02	364	N	86	-0-	-278	-0-	86	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					80
04	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					80

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
04	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

11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	104	1	2764	2	Y	-0-					-0-
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	96	1	2958	2	Y	-0-					-0-
01	3037	X	2785	-0-	-252	-0-	87	1	2698	2	Y	-0-					-0-
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	77	1	2521	2	Y	-0-					-0-
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	115	1	2899	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3006	-0-	6	6	126	1	2880	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

11	240	N	233	-0-	-7	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	4	1	237	2	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

11	3720	X	3222	-0-	-498	-0-	118	1	3104	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	107	1	3341	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	102	1	3201	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	93	1	3032	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	132	1	3391	2	Y	-0-					-0-
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	153	1	3432	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

11	4380	X	3289	-0-	-1091	-0-	119	1	3169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4433	X	3402	-0-	-1031	-0-	106	1	3294	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	4433	X	3295	-0-	-1138	-0-	103	1	3191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3556	X	3154	-0-	-402	-0-	94	1	3059	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	132	1	3340	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	125	1	2850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	130	1	3439	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	126	1	3918	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	125	1	3916	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	112	1	3638	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	149	1	3829	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	151	1	3399	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

11	3780	X	3361	-0-	-419	-0-	33	1	3324	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	34	1	3335	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	36	1	3558	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	3500	X	3142	-0-	-358	-0-	31	1	3105	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	37	1	3668	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	32	1	3166	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

11	3180	X	3070	-0-	-110	-0-	31	1	3038	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	32	1	3137	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2798	-0-	-58	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	34	1	3296	2	Y	-0-					-0-
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	33	1	3351	2	Y	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

11	540	X	234	-0-	-306	-0-	234	2			Y	-0-					69
12	558	X	353	-0-	-205	-0-	353	2			Y	-0-					69
01	403	X	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					69
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					69
03	341	X	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					69
04	360	X	244	-0-	-116	-0-	244	2			Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					84
12	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					84
01	1085	X	671	-0-	-414	-0-	671	2			Y	-0-					84
02	1148	X	610	-0-	-538	-0-	610	2			Y	-0-					84
03	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	1159	2			Y	-0-					84
04	1410	X	663	-0-	-747	-0-	663	2			Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					220
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					220
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					220
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	510	2			N	-0-					220
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					220
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

11	900	X	243	-0-	-657	-0-	243	2			Y	-0-					6
12	930	X	291	-0-	-639	-0-	291	2			Y	-0-					6
01	713	X	173	-0-	-540	-0-	173	2			Y	-0-					6
02	616	X	174	-0-	-442	-0-	174	2			Y	-0-					6
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					6
04	270	X	83	-0-	-187	-0-	83	2			Y	-0-					6

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

11	1830	X	1288	-0-	-542	-0-	1288	2			Y	-0-					105
12	1891	X	1834	-0-	-57	-0-	1834	2			Y	-0-					105
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					105
02	1568	X	1287	-0-	-281	-0-	1287	2			Y	-0-					105
03	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	1174	2			Y	-0-					105
04	1890	X	1270	-0-	-620	-0-	1270	2			Y	-0-					105

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

11	1020	X	820	-0-	-200	-0-	820	2			Y	-0-					105
12	1054	X	846	-0-	-208	-0-	846	2			Y	-0-					105
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					105
02	896	X	760	-0-	-136	-0-	760	2			Y	-0-					105
03	992	X	783	-0-	-209	-0-	783	2			Y	-0-					105
04	990	X	684	-0-	-306	-0-	684	2			Y	-0-					105

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

11	540	X	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-					84
12	558	X	309	-0-	-249	-0-	309	2			Y	-0-					84
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					84
02	476	X	337	-0-	-139	-0-	337	2			Y	-0-					84
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					84
04	1320	X	523	-0-	-797	-0-	523	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

11	870	X	487	-0-	-383	-0-	487	2			Y	-0-					6
12	1085	X	510	-0-	-575	-0-	510	2			Y	-0-					6
01	1085	X	460	-0-	-625	-0-	460	2			Y	-0-					6
02	980	X	522	-0-	-458	-0-	522	2			Y	-0-					6
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					6
*04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					6

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

11	5460	X	2983	-0-	-2477	-0-	2983	2			Y	-0-					6
12	5642	X	4372	-0-	-1270	-0-	4372	2			Y	-0-					6
01	5642	X	3680	-0-	-1962	-0-	3680	2			Y	-0-					6
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					6
03	4371	X	2639	-0-	-1732	-0-	2639	2			Y	-0-					6
*04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					84
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					84
01	1054	X	635	-0-	-419	-0-	635	2			Y	-0-					84
02	1064	X	526	-0-	-538	-0-	526	2			Y	-0-					84
03	1178	X	891	-0-	-287	-0-	891	2			Y	-0-					84
04	1140	X	872	-0-	-268	-0-	872	2			Y	-0-					84

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2167	-0-	-713	-0-	2167	2			Y	-0-					69
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					69
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					69
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					69
03	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	2068	2			Y	-0-					69
04	2520	X	1758	-0-	-762	-0-	1758	2			Y	-0-					69

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					69
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					69
01	1364	X	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			Y	-0-					69
02	1260	X	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			Y	-0-					69
03	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					69
04	1350	X	928	-0-	-422	-0-	928	2			Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	852	-0-	-108	-0-	852	2			Y	-0-					84
12	744	X	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					84
01	2139	X	847	-0-	-1292	-0-	847	2			Y	-0-					84
02	1932	X	631	-0-	-1301	-0-	631	2			Y	-0-					84
03	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			Y	-0-					84
*04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					6
12	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	2113	2			Y	-0-					6
01	2201	X	1438	-0-	-763	-0-	1438	2			Y	-0-					6
02	2212	X	1101	-0-	-1111	-0-	1101	2			Y	-0-					6
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					6
04	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	2067	2			Y	-0-					6

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					244
12	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					244
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					244
02	28	X	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					244
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					244
04	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					244

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171164 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10365 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2014 - P&A 11/12/14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					74
*08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					74
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-	69	1			5
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					5
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					5
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					5
*01	403	N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					5
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					5
*03	465	N	344	-0-	-121	-0-	342	3	2	9	Y	2					7
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	18	1	251	2	Y	5					12
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					45
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					45
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	28	1	441	3	N	-0-					45
02	532	N	415	-0-	-117	-0-	26	1	389	3	N	-0-					45
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					45
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	22	1	311	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	1066	-0-	1066	1066	1066	1066	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	480	-0-	480	1546	480	480	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	407	-0-	407	1953	407	407	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	716	-0-	716	2669	716	716	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	164	1	2416	3	Y	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	153	1	2146	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	169	1	2204	2	Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	946	3	8	9	N	7					41
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					48
01	1023	N	912	-0-	-111	-0-	906	3	6	9	N	5					53
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	877	3	11	9	N	10					63
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					63
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					66

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2055	-0-	-315	-0-	2055	3			Y	-0-					67
12	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2047	3			Y	-0-					67
01	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1979	3			Y	-0-					67
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					67
03	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	1701	3			Y	-0-					67
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					67

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	3	8	9	Y	7					7
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					7
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	3			Y	-0-					7
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			Y	-0-					7
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					7

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	625	1	2150	3	N	5					86
							6	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	635	1	2118	3	N	5					91
							6	9									
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	558	1	1892	3	N	-0-					91
02	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	576	1	1846	3	N	-0-					91
03	2759	N	2195	-0-	-564	-0-	248	1	1928	3	N	17					108
							19	9									
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	637	1	1778	2	N	6					114
							7	9									

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					136
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					136
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	95	1	1390	3	N	-0-					136
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	116	1	1619	3	N	3					139
							3	9									
03	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1097	3			N	-0-					139
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	157	1	2050	2	N	-0-					139

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1642	3	6	9	N	5					166
12	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1686	3	8	9	N	7					173
01	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-					173
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	1481	3			N	-0-					173
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					173
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1					174

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
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	58	1	2154	3	N	6					118
							7	9									
12	2635	N	2239	-0-	-396	-0-	67	1	2168	3	N	4	104	1			18
							4	9									
01	2635	N	2063	-0-	-572	-0-	57	1	2004	3	N	2					20
							2	9									
02	2072	N	1672	-0-	-400	-0-	32	1	1640	3	N	-0-					20
03	2232	N	1737	-0-	-495	-0-	1737	3			N	-0-					20
04	2010	N	1704	-0-	-306	-0-	1704	2			N	-0-					20

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
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					87
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					87
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	-0-					87
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	17	1	263	3	Y	9					96
							10	9									
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	249	3	4	9	Y	4					100
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	12	1	172	2	Y	6					106
							7	9									

FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	804	-0-	-405	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER 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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					37
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					37
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					37
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	N	9					46
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					46
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					46

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
11	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	3			Y	-0-					45
12	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			Y	-0-					45
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	94	1	1379	3	Y	-0-					45
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	89	1	1251	3	Y	10					55
							11	9									
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	3			Y	-0-					55
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	105	1	1368	2	Y	-0-					55

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	3	6	9	N	5					35
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	3	3	9	N	3					38
01	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	3			N	-0-					38
02	1372	N	1199	-0-	-173	-0-	1199	3			N	-0-					38
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					38
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	2	8	9	N	7					45

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
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	55	1	2043	3	N	10					65
							11	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	66	1	2140	3	N	13					78
							14	9									
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	66	1	2330	3	N	2					80
							2	9									
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	43	1	2204	3	N	7					87
							8	9									
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					87
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					87

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	3	3	9	Y	3					45
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					45
01	3100	N	4002	-0-	902	902	255	1	3747	3	Y	-0-					45
02	2800	N	3410	-0-	610	1512	227	1	3177	3	Y	5					50
							6	9									
03	3100	N	2752	-0-	-348	1164	2750	3	2	9	Y	2					52
*04	3673	X	2509	-0-	-1164	-0-	179	1	2327	2	Y	3					55
							3	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
11	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	53	1	1967	3	N	-0-					35
12	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	64	1	2088	3	N	-0-					35
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	65	1	2317	3	N	-0-					35
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	39	1	1973	3	N	2					37
							2	9									
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	3			N	-0-					37
04	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	1931	2			N	-0-					37

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3			N	-0-					8
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					8
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					8
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					8
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					8
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	130	1	2223	3	Y	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	143	1	2326	3	Y	-0-					-0-
*01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	138	1	2393	3	Y	31					31
							34	9									
*02	2072	N	1612	-0-	-460	-0-	96	1	1507	3	Y	8					39
							9	9									
*03	2294	N	1736	-0-	-558	-0-	1723	3	13	9	Y	12					51
04	2220	N	1858	-0-	-362	-0-	122	1	1736	2	Y	-0-					51

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2260	3	2	9	Y	2					16
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2287	3	3	9	Y	3					19
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	143	1	2100	3	Y	24					43
							26	9									
02	2072	N	2067	-0-	-5	-0-	136	1	1898	3	Y	30					73
							33	9									
03	2294	N	1434	-0-	-860	-0-	1434	3			Y	-0-					73
04	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	150	1	1954	2	Y	13	68	1			18
							14	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					68
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					68
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					68
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1878	3	43	9	Y	39					107
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					107
*04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					107

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					75
*09	2010	N	1836	-0-	-174	-0-	1836	3			Y	-0-	69	1			6
*10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			Y	-0-					6
*11	2130	N	1782	-0-	-348	-0-	1782	3			Y	-0-					6
*12	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	3			Y	-0-					6
*01	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	122	1	1796	3	Y	-0-					6
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					6
*03	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	3			Y	-0-					6
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	138	1	1799	2	Y	5					11
							6	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1906	-0-	-295	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1918	-0-	-252	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1099	-0-	-792	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

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
11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			Y	-0-					15
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			Y	-0-					15
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					15
02	924	N	710	-0-	-214	-0-	47	1	652	3	Y	10					25
							11	9									
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			Y	-0-					25
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	62	1	809	2	Y	-0-					25

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9200	X	3524	-0-	-5676	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2898	-0-	-1162	-0-	193	1	2705	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2710	-0-	-1196	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2731	-0-	-779	-0-	195	1	2536	2	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2321	3	3	9	Y	3					24
12	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	3			Y	-0-					24
01	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2491	3	10	9	Y	9					33
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2145	3	25	9	Y	23					56
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	Y	7					63
04	2070	N	1770	-0-	-300	-0-	1770	2			Y	-0-					63

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2			N	-0-					30
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					30
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					30
02	1176	N	877	-0-	-299	-0-	866	3	11	9	N	10					40
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					40
04	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	2			N	-0-					40

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2481	3	3	9	Y	3					20
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2501	3	4	9	Y	4					24
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	159	1	2343	3	Y	20	1	8			43
							22	9									
02	2324	N	2181	-0-	-143	-0-	143	1	1999	3	Y	35					78
							39	9									
03	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	2218	3			Y	-0-					78
04	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	171	1	2234	2	Y	13	73	1			18
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1786	-0-	-644	-0-	1786	3			N	-0-					7
12	2449	X	934	-0-	-1515	-0-	934	3			N	-0-					7
01	2139	N	1074	-0-	-1065	-0-	68	1	998	3	N	7					14
							8	9									
02	1680	N	1038	-0-	-642	-0-	69	1	969	3	N	-0-					14
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					14
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	N	-0-					14

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
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-	51	1			6
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					6
*11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					6
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					6
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	137	1	2011	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	2128	N	2016	-0-	-112	-0-	2016	3			Y	-0-					6
*03	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	3			Y	-0-					6
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	154	1	2005	2	Y	5					11
							6	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	595	-0-	-645	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1398	3	17	9	N	15					79
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	3	13	9	N	12					91
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1190	3	14	9	N	13					104
02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	1101	3	7	9	N	6					110
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	3	10	9	N	9					119
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	961	2	21	9	N	19					138

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	3			N	-0-					21
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	3	1	9	N	1					22
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					22
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					22
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			N	-0-					22
04	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	2			N	-0-					22

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
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					15
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1093	3	35	9	N	32					47
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1143	3	1	9	N	1					48
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	3	3	9	N	3					51
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					51
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					51

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
11	30873	X	6582	-0-	-24291	-0-	6582	2			Y	-0-					32
12	9114	X	6154	-0-	-2960	-0-	6154	2			Y	-0-					32
01	9114	X	5785	-0-	-3329	-0-	366	1	5384	3	Y	32					64
							35	9									
02	7252	X	4649	-0-	-2603	-0-	308	1	4308	3	Y	30					94
							33	9									
03	7657	X	4571	-0-	-3086	-0-	4564	3	7	9	Y	6					100
04	6570	X	4446	-0-	-2124	-0-	316	1	4117	2	Y	12					112
							13	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1622	3			Y	-0-					1
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					1
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2950	3	4	9	Y	4					5
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	3	1	9	Y	1					6
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					6
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2					8

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2258	-0-	-322	-0-	2258	3			Y	-0-					8
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3			Y	-0-					8
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	175	1	2566	3	Y	4					12
							4	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	153	1	2139	3	Y	10					22
							11	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	3	1	9	Y	1					23
04	2580	N	2383	-0-	-197	-0-	170	1	2210	2	Y	3					26
							3	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
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	53	1	295	3	N	-0-					8
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	58	1	315	3	N	-0-					8
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	N	-0-					8
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	N	-0-					8
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					8
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	53	1	269	2	N	-0-					8

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					44
12	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1958	3			N	-0-					44
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	126	1	1850	3	N	49	1	8			92
							54	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	127	1	1775	3	N	2					94
							2	9									
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	3			N	-0-					94
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	144	1	1879	2	N	1					95
							1	9									

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 #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					84
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					84
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1521	3	N	5					89
							6	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	95	1	1434	3	N	11					100
							12	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					100
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	127	1	1792	2	N	-0-					100

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	62	1	2305	3	N	7					97
							8	9									
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	72	1	2346	3	N	13					110
							14	9									
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	70	1	2485	3	N	-0-					110
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	42	1	2174	3	N	1					111
							1	9									
03	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	2350	3			N	-0-					111
04	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	2308	2	2	9	N	2					113

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					112
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					112
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	149	1	2193	3	N	3	76	1			39
							3	9									
02	2128	N	2095	-0-	-33	-0-	137	1	1911	3	N	43					82
							47	9									
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1972	3	21	9	N	19					101
04	2280	N	1981	-0-	-299	-0-	141	1	1840	2	N	-0-					101

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6620	X	2944	-0-	-3676	-0-	2930	3	14	9	Y	13					56
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3728	3	4	9	Y	4					60
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3410	3	26	9	Y	24					84
02	3668	X	3243	-0-	-425	-0-	3179	3	64	9	Y	58					142
03	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	3336	3	20	9	Y	18					160
04	3600	X	3399	-0-	-201	-0-	3399	2			Y	-0-					160

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2155	-0-	-275	-0-	2155	3			N	-0-					45
12	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	2127	3			N	-0-					45
01	2294	N	1740	-0-	-554	-0-	111	1	1629	3	N	-0-					45
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					45
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			N	-0-					45
*04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	176	1	2297	2	N	-0-					45

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
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1363	3	13	9	Y	12					71
12	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	1247	3	15	9	Y	14					85
01	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			Y	-0-					85
02	1288	N	1091	-0-	-197	-0-	1091	3			Y	-0-					85
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			Y	-0-					85
04	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183	2			Y	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			Y	-0-					9
12	868	N	731	-0-	-137	-0-	725	3	6	9	Y	5					14
01	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	3			Y	-0-					14
02	756	N	447	-0-	-309	-0-	447	3			Y	-0-					14
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			Y	-0-					14
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					14

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	126	1	2153	3	Y	26					68
							29	9									
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	132	1	2148	3	Y	15	78	1			5
							17	9									
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	119	1	2062	3	Y	31	1	8			35
							34	9									
02	1988	N	1840	-0-	-148	-0-	110	1	1720	3	Y	9					44
							10	9									
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2370	3	13	9	Y	12					56
04	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	133	1	1879	2	Y	-0-					56

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	135	1	552	2	Y	-0-					18
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	130	1	485	2	Y	1					19
							1	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	97	1	352	3	Y	-0-					19
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	97	1	339	3	Y	-0-	15	1			4
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	79	1	539	3	Y	-0-					4
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	342	2	Y	-0-					24
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	117	1	330	2	Y	1					25
							1	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	105	1	287	2	Y	-0-					25
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	103	1	234	2	Y	1					26
							1	9									
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					26
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	111	1	455	2	Y	-0-					16
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	155	1	580	2	Y	2					18
							2	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	98	1	358	3	Y	1					19
							1	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	133	1	466	3	Y	-0-	15	1			4
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	503	3	Y	1					5
							1	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					5

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	350	1	1435	2	Y	-0-					56
12	1922	N	1608	-0-	-314	-0-	338	1	1264	2	Y	5					61
							6	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	442	1	1607	3	Y	-0-					61
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	478	1	1677	3	Y	-0-	48	1			13
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	302	1	2075	3	Y	-0-					13
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					13

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	Y	-0-					9
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-					9
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	42	1	114	2	Y	-0-					9
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	14	1	31	2	Y	-0-					9
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					9
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					9

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	67	1	277	2	Y	-0-					9
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	194	2	Y	1					10
							1	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	77	1	279	3	Y	-0-					10
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	62	1	217	3	Y	-0-	8	1			2
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					2
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2426	3	25	9	Y	23					149
12	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2501	3	23	9	Y	21	151	1			19
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					19
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					19
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2554	3	1	9	Y	1					20
04	2580	N	2420	-0-	-160	-0-	2420	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	352	1	877	2	Y	-0-					48
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	374	1	1060	2	Y	1					49
							1	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	354	1	967	2	Y	5					54
							6	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	368	1	838	2	Y	12	6	8			60
							13	9									
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	142	1	1004	2	Y	7					67
							8	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					67

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	355	1	1458	2	Y	-0-					36
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	427	1	1595	2	Y	4					40
							4	9									
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	473	1	1721	3	Y	14					54
							15	9									
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	301	1	1057	3	Y	1	42	1			13
							1	9									
03	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	166	1	1143	3	Y	12					25
							13	9									
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					25

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	123	1	504	2	Y	-0-					12
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	123	1	459	2	Y	1					13
							1	9									
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	91	1	332	3	Y	-0-					13
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	130	1	456	3	Y	-0-	10	1			3
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	56	1	382	3	Y	-0-					3
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	73	1	183	2	Y	-0-					19
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	93	1	263	2	Y	1					20
							1	9									
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	72	1	196	2	Y	2					22
							2	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	61	1	139	2	Y	4	1	8			25
							4	9									
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	29	1	205	2	Y	4					29
							4	9									
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					29

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	94	1	236	2	Y	-0-					13
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	112	1	319	2	Y	-0-					13
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	Y	-0-					13
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	81	1	185	2	Y	-0-					13
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					13
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	79	1	323	2	Y	-0-					20
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	129	1	483	2	Y	2					22
							2	9									
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	91	1	332	3	Y	-0-					22
02	364	N	242	-0-	-122	-0-	54	1	188	3	Y	-0-	17	1			5
03	465	N	237	-0-	-228	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					5
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					5

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	2052	-0-	-4038	-0-	2052	3			N	-0-					25
12	6293	X	5557	-0-	-736	-0-	5557	3			N	-0-					25
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6437	3	50	9	N	45	2	8			68
02	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5847	3	48	9	N	44					112
03	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	4953	3	22	9	N	20					132
*04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6486	2	58	9	N	53					185

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
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	192	1	787	2	Y	-0-					18
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	118	1	440	2	Y	1					19
							1	9									
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	119	1	432	3	Y	-0-					19
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	90	1	317	3	Y	-0-	15	1			4
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	45	1	309	3	Y	-0-					4
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					58
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					58
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					58
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4					62
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1					63
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					63

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
11	47610	X	39937	-0-	-7673	-0-	39750	3	187	9	N	170					200
12	48112	X	42602	-0-	-5510	-0-	42386	3	216	9	N	196	378	1			18
01	48112	X	42085	-0-	-6027	-0-	41845	3	240	9	N	218	196	1	5	8	35
02	42700	X	35654	-0-	-7046	-0-	35454	3	200	9	N	182					217
03	43803	X	34309	-0-	-9494	-0-	34143	3	166	9	N	151	193	1			175
04	41220	X	30794	-0-	-10426	-0-	30643	2	151	9	N	137	187	1			125

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
11	53340	X	44039	-0-	-9301	-0-	750	1	42765	2	N	476	538	1			271
							524	9									
12	52483	X	44034	-0-	-8449	-0-	775	1	42772	2	N	443	543	1			171
							487	9									
01	49352	X	42749	-0-	-6603	-0-	775	1	41479	3	N	450	185	1	15	8	421
							495	9									
02	42028	X	37325	-0-	-4703	-0-	700	1	36247	3	N	344	546	1			219
							378	9									
03	45508	X	38752	-0-	-6756	-0-	750	1	37544	3	N	416	361	1			274
							458	9									
04	44040	X	35750	-0-	-8290	-0-	750	1	34756	2	N	222	190	1			306
							244	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146370	X	71587	-0-	-74783	-0-	70535	3	1052	9	N	956	959	1			97
12	114638	X	57360	-0-	-57278	-0-	56280	3	1080	9	Y	982	967	1			112
01	101401	X	50946	-0-	-50455	-0-	49752	3	1194	9	Y	1085	1125	1	9	8	63
02	82432	X	46986	-0-	-35446	-0-	45574	3	1412	9	Y	1284	1224	1			123
03	83297	X	50570	-0-	-32727	-0-	49248	3	1322	9	Y	1202	1251	1			74
04	71580	X	47368	-0-	-24212	-0-	46265	2	1103	9	Y	1003	1024	1			53

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		60089	-0-	60089	60089	57891	3	2198	9	Y	1998	1886	1			112
01	167155	X	107066	-0-	-60089	-0-	105384	3	1682	9	Y	1529	1461	1	96	8	84
*02	102060	X	87262	-0-	-14798	-0-	86181	3	1081	9	Y	983	970	1			97
03	112995	X	86208	-0-	-26787	-0-	85168	3	1040	9	Y	945	984	1			58
04	109350	X	NO RPT	-0-	-109350	-0-					Y	NO RPT					58

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1199	-0-	-1261	-0-	36	1	1163	2	Y	-0-					228
12	2604	N	3	-0-	-2601	-0-	3	2			Y	-0-					228
01	2945	N	2301	-0-	-644	-0-	42	1	2259	2	Y	-0-					228
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	56	1	2013	2	Y	-0-					228
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	62	1	2215	2	Y	-0-					228
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	60	1	2385	2	Y	-0-					228

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	26	185	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	60	1	1571	2	N	-0-					48
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	2285	2	N	-0-					48
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1834	2	N	10					58
							11	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	56	1	1718	2	N	15					73
							17	9									
03	2356	N	1680	-0-	-676	-0-	62	1	1618	2	N	-0-					73
04	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	60	1	1615	2	N	12					85
							13	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	60	1	1899	2	N	105					150
							116	9									
12	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	62	1	1554	2	N	-0-					150
01	2232	N	1615	-0-	-617	-0-	56	1	1559	2	N	-0-					150
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	56	1	2019	2	N	17					167
							19	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	62	1	1690	2	N	47	186	1			28
							52	9									
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	58	1	1378	2	N	84					112
							92	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2524	-0-		-386	-0-	60	1	2453	2	N	10					128
								11	9									
12	3083	N	3083	-0-		-0-	-0-	62	1	3002	2	N	17					145
								19	9									
01	2821	N	2531	-0-		-290	-0-	60	1	2464	2	N	6	1	8			150
								7	9									
02	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	56	1	2518	2	N	-0-					150
03	3072	N	3072	-0-		-0-	-0-	62	1	3001	2	N	8					158
								9	9									
*04	3000	N	3044	-0-		44	44	60	1	2965	2	N	17					175
								19	9									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	60	1	1738	2	N	10					110
								11	9									
12	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	62	1	1475	2	N	17					127
								19	9									
01	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	62	1	1738	2	N	-0-					127
02	1680	N	1650	-0-		-30	-0-	56	1	1588	2	N	5					132
								6	9									
03	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	62	1	1980	2	N	8					140
								9	9									
*04	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	60	1	1702	2	N	8					148
								9	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	60	1	2023	2	N	119					159
								131	9									
12	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	62	1	2274	2	N	39					198
								43	9									
01	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	62	1	2196	2	N	1	174	1			25
								1	9									
02	2072	N	1920	-0-		-152	-0-	56	1	1817	2	N	43					68
								47	9									
03	2387	N	2128	-0-		-259	-0-	62	1	1941	2	N	114					182
								125	9									
04	2190	N	1737	-0-		-453	-0-	60	1	1670	2	N	6					188
								7	9									

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2072	-0-		-388	-0-	60	1	2008	2	N	4					164
								4	9									
12	2224	X	2224	-0-		-0-	-0-	62	1	2110	2	N	47	184	1			27
								52	9									
01	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-	62	1	2341	2	N	26					53
								29	9									
02	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	56	1	2053	2	N	50					103
								55	9									
03	2232	N	1761	-0-		-471	-0-	62	1	1656	2	N	39					142
								43	9									
04	2340	N	2170	-0-		-170	-0-	60	1	2110	2	N	-0-					142

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	60	1	2200	2	N	-0-					272
12	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	20	1	2526	2	N	1	193	1			80
							1	9									
01	3100	X	1112	-0-	-1988	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					80
02	2800	X	1194	-0-	-1606	-0-	52	1	1142	2	N	-0-					80
03	3100	X	976	-0-	-2124	-0-	58	1	918	2	N	-0-					80
04	2460	X	1115	-0-	-1345	-0-	58	1	1057	2	N	-0-					80

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	2	N	16					62
							18	9									
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	62	1	2256	2	N	6					68
							7	9									
01	2604	N	1384	-0-	-1220	-0-	46	1	1334	2	N	4					72
							4	9									
02	2072	N	1814	-0-	-258	-0-	42	1	1768	2	N	4					76
							4	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	56	1	2312	2	N	8					84
							9	9									
04	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	60	1	991	2	N	-0-					84

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

11	2220	N	2014	-0-	-206	-0-	50	1	1938	2	N	24					66
							26	9									
12	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	62	1	1996	2	N	-0-					66
01	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	62	1	1860	2	N	6					72
							7	9									
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	56	1	2054	2	N	2					74
							2	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	2	N	21					95
							23	9									
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	60	1	1918	2	N	-0-					95

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

11	2760	X	1972	-0-	-788	-0-	60	1	1912	2	N	-0-					73
12	2852	X	1972	-0-	-880	-0-	62	1	1910	2	N	-0-					73
01	2852	X	1565	-0-	-1287	-0-	60	1	1505	2	N	-0-					73
02	2268	X	1527	-0-	-741	-0-	56	1	1471	2	N	-0-					73
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	62	1	2750	2	N	-0-					73
*04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	2	N	-0-					73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-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	3000	N	3070	-0-	70	70	62	1	3008	2	N	-0-					123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	2	N	4			156
							4	9							
12	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	62	1	1787	2	N	-0-			156
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	56	1	1930	2	N	-0-			156
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	56	1	1960	2	N	-0-			156
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	62	1	1969	2	N	-0-			156
*04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	58	1	2218	2	N	-0-			156

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
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	60	1	1835	2	N	39	159 1		27
							43	9							
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	62	1	1962	2	N	-0-			27
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	54	1	1947	2	N	-0-			27
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	56	1	1966	2	N	15			42
							17	9							
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	62	1	1937	2	N	8			50
							9	9							
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	58	1	1637	2	N	-0-			50

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	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
11	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	50	1	1232	2	N	-0-			10
12	1519	N	979	-0-	-540	-0-	62	1	917	2	N	-0-			10
01	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	62	1	1113	2	N	-0-			10
02	1204	N	968	-0-	-236	-0-	56	1	912	2	N	-0-			10
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	N	-0-			10
04	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	60	1	971	2	N	-0-			10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	2	N	7			148
							8	9							
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	2	N	9			157
							10	9							
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	2	N	13			170
							14	9							
02	1288	N	1207	-0-	-81	-0-	56	1	1142	2	N	8			178
							9	9							
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	60	1	1379	2	N	17			195
							19	9							
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1304	2	N	7			202
							8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	907	-0-	-293	-0-	44	1	863	2	N	-0-					117
12	899	N	806	-0-	-93	-0-	38	1	768	2	N	-0-					117
01	1333	N	732	-0-	-601	-0-	30	1	702	2	N	-0-					117
02	840	N	346	-0-	-494	-0-	16	1	330	2	N	-0-					117
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	2	N	-0-					117
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	766	2	N	-0-					117

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					100
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	60	1	1102	2	N	-0-					87
12	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	62	1	1159	2	N	-0-					87
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1324	2	N	-0-					87
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	2	N	-0-					87
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	-0-					87
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					87

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
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	60	1	2867	2	N	-0-					34
12	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	62	1	2349	2	N	-0-					34
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	62	1	3017	2	N	-0-					34
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	2399	2	N	-0-					34
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	62	1	2960	2	N	-0-					34
*04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	60	1	3198	2	N	-0-					34

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
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1642	2	N	-0-					184
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	2	N	-0-					184
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	2	N	-0-					184
02	1596	N	1451	-0-	-145	-0-	56	1	1380	2	N	14	179	1			19
							15	9									
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					19
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	2	N	22					42
							24	9									
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	62	1	1631	2	N	-0-					42
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	60	1	1603	2	N	-0-					42
02	1652	N	1350	-0-	-302	-0-	56	1	1294	2	N	-0-					42
03	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	62	1	1558	2	N	26					68
							29	9									
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	N	-0-					68

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2257	-0-	-263	-0-	60	1	2197	2	N	-0-					56
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	62	1	2565	2	N	-0-					56
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	62	1	2342	2	N	-0-					56
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	56	1	2352	2	N	-0-					56
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	62	1	2719	2	N	-0-					56
*04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	60	1	2616	2	N	-0-					56

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	2	N	-0-					111
12	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	62	1	1329	2	N	29					140
							32	9									
01	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	62	1	1078	2	N	3					143
							3	9									
02	1540	N	904	-0-	-636	-0-	56	1	840	2	N	7					150
							8	9									
03	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	62	1	950	2	N	-0-					150
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	60	1	1501	2	N	45					195
							50	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	60	1	1489	2	N	-0-					282
12	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	62	1	1444	2	N	-0-					282
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	N	-0-					282
02	1456	N	1329	-0-	-127	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					282
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1493	2	N	-0-					282
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	58	1	1790	2	N	-0-					282

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	60	1	2341	2	N	1	162	1			34
							1	9									
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	62	1	2353	2	N	-0-					34
01	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	56	1	2110	2	N	-0-					34
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	56	1	2288	2	N	21					55
							23	9									
03	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	62	1	2338	2	N	-0-					55
*04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	60	1	2513	2	N	28					83
							31	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO 668494

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
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	3	7	9	N	6	6	8			86
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	3	3	9	N	3	3	8			86
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					86
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	N	1	1	8			86
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	N	2	2	8			86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1755	3	7	9	N	6	6	8			64
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	3	1	9	N	1	1	8			64
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	3	1	9	N	1	1	8			64
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					64
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	3	2	9	N	2	2	8			94
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	3	1	9	N	1	1	8			94
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					94
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					94
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3439	3	11	9	N	10	10	8			92
12	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3388	3	4	9	N	4	4	8			92
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3497	3	10	9	N	9	9	8			92
02	DLQ G-10		3389	-0-	3389	3389	3386	3	3	9	N	3	3	8			92
03	DLQ G-10		3714	-0-	3714	7103	3711	3	3	9	N	3	3	8			92
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7103					N	NO RPT					92

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
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	3	4	9	N	4	4	8			85
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	3	1	9	N	1	1	8			85
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	N	1	1	8			85
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					85
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
11	920	X	920	-0-	-0-	-0-	916	3	4	9	N	4	4	8			99
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					99
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2495	3	1	9	N	1	1	8			99
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2391	3	11	9	N	10	4	8			105
*03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2643	3	2	9	N	2	2	8			105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	3	4	9	N	4	4	8			68
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1	1	8			68
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2727	3	4	9	N	4	4	8			68
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					68
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6752	3	22	9	N	20	15	8			117
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6911	3	6	9	N	5	5	8			117
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7145	3	7	9	N	6	6	8			117
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6042	3	3	9	N	3	3	8			117
*03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6643	3	3	9	N	3	3	8			117
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					117

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2365	2	7	9	N	6					205
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					205
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					205
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					205
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					205
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					205

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	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

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					130
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					130
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					130
02	308	N	106	-0-	-202	-0-	106	2			N	-0-					130
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					130
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	41	2	3	9	N	3					133

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	288	2	94	9	N	85					145
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					145
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					145
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					145
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					84
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					84
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					84
02	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			N	-0-					84
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					84
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					84

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					111
12	1705	N	1214	-0-	-491	-0-	1214	2			N	-0-					111
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					111
02	1260	N	987	-0-	-273	-0-	987	2			N	-0-					111
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					111
04	1320	N	654	-0-	-666	-0-	654	2			N	-0-					111

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					51
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1848	2	45	9	N	41					92
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1068	2	11	9	N	10					102
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	613	2			N	-0-					102
03	1891	N	920	-0-	-971	-0-	920	2			N	-0-					102
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	2			N	-0-					102

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 14990 02/15/2014

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	725	1	2703	2	N	1	1	8					65
							1	9											
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	749	1	2893	2	N	3	3	8					65
							3	9											
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	745	1	2845	2	N	2	2	8					65
							2	9											
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	684	1	2711	2	N	1	1	8					65
							1	9											
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	761	1	3014	2	N	1	1	8					65
							1	9											
*04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	730	1	2869	2	N	2	2	8					65
							2	9											

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					50
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					50
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					50
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	2			N	-0-					50
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					50
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	352	2	66	9	N	60					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1188	-0-	-762	-0-	158	1	1030	2	N	-0-	144	1			32
12	2015	X	1792	-0-	-223	-0-	230	1	1562	2	N	-0-					32
01	1922	X	1212	-0-	-710	-0-	193	1	1019	2	N	-0-					32
02	1652	X	1079	-0-	-573	-0-	121	1	958	2	N	-0-					32
03	1829	X	1219	-0-	-610	-0-	163	1	1056	2	N	-0-					32
04	1740	X	590	-0-	-1150	-0-	100	1	490	2	N	-0-					32

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	97	1	855	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	952	N	465	-0-	-487	-0-	51	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	67	1	552	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	900	N	591	-0-	-309	-0-	61	1	529	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	235	1	1669	2	Y	-0-	43	1			-0-
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	284	1	1713	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1969	-0-	-15	-0-	286	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	277	1	1786	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1984	X	1974	-0-	-10	-0-	297	1	1676	2	Y	1					2
							1	9									
04	1920	X	1898	-0-	-22	-0-	263	1	1635	2	Y	-0-					2

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	140	1	1221	2	Y	-0-					5
12	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	137	1	1229	2	Y	16	2	8			19
							18	9									
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	157	1	1235	2	Y	-0-					19
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	130	1	1104	2	Y	-0-					19
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	130	1	1172	2	Y	39					58
							43	9									
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	134	1	1093	2	Y	-0-					58

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1833	-0-	-1227	-0-	99	1	1734	2	Y	-0-					18
12	2294	X	1820	-0-	-474	-0-	103	1	1715	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
01	2232	X	2000	-0-	-232	-0-	112	1	1887	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
02	1820	X	1534	-0-	-286	-0-	98	1	1435	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	130	1	1847	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	113	1	1678	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	291	-0-	-639	-0-	30	1	261	2	N	-0-					18
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	197	1	1932	2	N	-0-					18
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	188	1	1596	2	N	9					27
							10	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	N	-0-					27
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	106	1	792	2	N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	201	1	4155	2	N	1	1	8			72
							1	9									
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	227	1	4618	2	N	1	1	8			72
							1	9									
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	241	1	4400	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	214	1	4119	2	N	-0-					72
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	232	1	4205	2	N	-0-					72
*04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	208	1	3945	2	N	1	1	8			72
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	356	-0-	-171	-0-	46	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	82	-0-	-450	-0-	10	1	71	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	228	-0-	-330	-0-	18	1	192	2	Y	16					16
							18	9									
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	Y	-0-					16

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

11	2610	N	1788	-0-	-822	-0-	137	1	1651	2	N	-0-					121
12	2418	N	1867	-0-	-551	-0-	137	1	1729	2	N	1					122
							1	9									
01	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	142	1	1510	2	N	49					171
							54	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	136	1	1515	2	N	28					199
							31	9									
03	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	151	1	1660	2	N	-0-					199
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	154	1	1736	2	N	27	162	1			64
							30	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	177	1	1251	2	Y	141	131	1			119
							155	9									
12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	212	1	1278	2	Y	15					134
							17	9									
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	181	1	1062	2	Y	16					150
							18	9									
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	178	1	1144	2	Y	50	174	1			26
							55	9									
03	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	181	1	1018	2	Y	22					48
							24	9									
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	160	1	994	2	Y	52					100
							57	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2602	-0-	-68	-0-	268	1	2334	2	Y	-0-					50
12	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	268	1	2412	2	Y	13					63
							14	9									
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	308	1	2424	2	Y	-0-					63
02	2436	N	2428	-0-	-8	-0-	257	1	2171	2	Y	-0-					63
03	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	259	1	2344	2	Y	19					82
							21	9									
04	2640	N	2503	-0-	-137	-0-	274	1	2229	2	Y	-0-					82

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	765	-0-	-1305	-0-	41	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2077	X	716	-0-	-1361	-0-	40	1	669	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	1922	X	718	-0-	-1204	-0-	40	1	674	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	796	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	834	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	917	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	170	1	1604	2	Y	-0-					104
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	162	1	1659	2	Y	-0-					104
01	1829	N	1465	-0-	-364	-0-	136	1	1329	2	Y	-0-					104
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	148	1	1497	2	Y	27					131
							30	9									
03	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	143	1	1429	2	Y	3	104	1			30
							3	9									
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	196	1	1901	2	Y	30					60
							33	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
11	2340	X	2296	-0-	-44	-0-	220	1	2076	2	Y	-0-					65
12	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	241	1	2475	2	Y	-0-					65
01	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	218	1	2129	2	Y	-0-					65
02	2520	X	1751	-0-	-769	-0-	154	1	1567	2	Y	27	1	8			91
							30	9									
03	2790	X	1515	-0-	-1275	-0-	138	1	1375	2	Y	2	74	1			19
							2	9									
04	2640	X	2102	-0-	-538	-0-	194	1	1875	2	Y	30					49
							33	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	93	1	1635	2	Y	55	4	8			55
							61	9									
12	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	99	1	1641	2	Y	3	51	1			7
							3	9									
01	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	90	1	1514	2	Y	25	20	1	3	8	9
							28	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1601	2	Y	33	21	1	3	8	18
							36	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1693	2	Y	18	20	1	2	8	14
							20	9									
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	110	1	1629	2	Y	7	9	1	3	8	9
							8	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 #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	82	1	1438	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	158	1	2633	2	Y	62	51	1	4	8	7
							68	9									
01	3100	N	3128	-0-	28	28	169	1	2847	2	Y	102	69	1	6	8	34
							112	9									
02	2800	N	3113	-0-	313	341	191	1	2788	2	Y	122	83	1	4	8	69
							134	9									
03	3100	N	3342	-0-	242	583	214	1	3036	2	Y	84	86	1	7	8	60
							92	9									
*04	3464	X	2881	-0-	-583	-0-	174	1	2587	2	Y	109	86	1	6	8	77
							120	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	54	1	902	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1064	N	514	-0-	-550	-0-	33	1	479	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	961	N	736	-0-	-225	-0-	48	1	686	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	720	N	540	-0-	-180	-0-	34	1	503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	115	1	2016	2	Y	102	2	8			103
							112	9									
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	146	1	2431	2	Y	3	103	1	3	8	-0-
							3	9									
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	124	1	2081	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	2100	X	1725	-0-	-375	-0-	110	1	1609	2	Y	5	3	1	2	8	-0-
							6	9									
03	2573	X	1769	-0-	-804	-0-	116	1	1651	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2490	X	1704	-0-	-786	-0-	107	1	1594	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	165	1	1580	2	N	-0-					136
12	1705	N	924	-0-	-781	-0-	81	1	843	2	N	-0-					136
01	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	120	1	1282	2	N	-0-					136
02	1624	N	1075	-0-	-549	-0-	90	1	985	2	N	-0-					136
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1121	2	N	-0-					136
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	N	-0-					136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1969	2	Y	6	30	1	2	8			11
							7	9											
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	Y	1	1	8					11
							1	9											
01	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	101	1	1889	2	Y	-0-							11
02	1932	N	1716	-0-	-216	-0-	87	1	1628	2	Y	1	1	8					11
							1	9											
03	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	95	1	1721	2	Y	27	1	8					37
							30	9											
04	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	99	1	1700	2	Y	2	2	8					37
							2	9											

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

11	3150	X	2053	-0-	-1097	-0-	100	1	1951	2	Y	2	2	8					44
							2	9											
12	2790	X	1313	-0-	-1477	-0-	67	1	1245	2	Y	1	1	8					44
							1	9											
01	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	86	1	1613	2	Y	15	2	8					57
							17	9											
02	2436	X	1705	-0-	-731	-0-	86	1	1618	2	Y	1	1	8					57
							1	9											
03	2697	X	1975	-0-	-722	-0-	103	1	1871	2	Y	1	1	8					57
							1	9											
04	2040	X	1537	-0-	-503	-0-	84	1	1452	2	Y	1	1	8					57
							1	9											

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

11	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	300	1	2554	2	Y	1	1	8					22
							1	9											
12	3162	X	2899	-0-	-263	-0-	295	1	2603	2	Y	1	1	8					22
							1	9											
01	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	321	1	2552	2	Y	1	1	8					22
							1	9											
02	2884	X	2559	-0-	-325	-0-	277	1	2282	2	Y	-0-							22
03	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	322	1	2655	2	Y	2	2	8					22
							2	9											
*04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	304	1	2627	2	Y	1	1	8					22
							1	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	1985	-0-		-865	-0-	106	1	1872	2	Y	6	6	8			7
								7	9									
12	2542	N	2098	-0-		-444	-0-	118	1	1974	2	Y	5	7	1	5	8	-0-
								6	9									
01	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-	122	1	2049	2	Y	30	5	8			25
								33	9									
02	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	119	1	1735	2	Y	16	33	1	3	8	5
								18	9									
03	2202	N	2202	-0-		-0-	-0-	143	1	2027	2	Y	29	3	8			31
								32	9									
*04	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	142	1	2104	2	Y	47	43	1	5	8	30
								52	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1446	-0-		-144	-0-	77	1	1362	2	Y	6	6	8			68
								7	9									
12	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-	99	1	1654	2	Y	33	65	1	4	8	32
								36	9									
01	1519	N	1448	-0-		-71	-0-	76	1	1277	2	Y	86	6	8			112
								95	9									
02	1344	N	706	-0-		-638	-0-	45	1	657	2	Y	4	98	1	2	8	16
								4	9									
03	1798	N	1483	-0-		-315	-0-	93	1	1328	2	Y	56	5	8			67
								62	9									
*04	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	106	1	1579	2	Y	123	108	1	5	8	77
								135	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	106	1	1858	2	Y	19	4	8			17
								21	9									
12	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	128	1	2136	2	Y	38	46	1	4	8	5
								42	9									
01	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	122	1	2055	2	Y	21	15	1	4	8	7
								23	9									
02	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	120	1	1761	2	Y	11	9	1	2	8	7
								12	9									
03	2246	N	2246	-0-		-0-	-0-	147	1	2085	2	Y	13	11	1	2	8	7
								14	9									
*04	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	143	1	2126	2	Y	21	12	1	6	8	10
								23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2761	X	2761	-0-		-0-	-0-	150	1	2610	2	N	1	1	8			41
								1	9									
12	3208	X	3208	-0-		-0-	-0-	139	1	3066	2	N	3	3	8			41
								3	9									
01	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-	154	1	2976	2	N	2	2	8			41
								2	9									
02	2726	X	2726	-0-		-0-	-0-	139	1	2586	2	N	1	1	8			41
								1	9									
03	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	155	1	2998	2	N	-0-					41
*04	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	150	1	2845	2	N	2	2	8			41
								2	9									

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
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	976	-0-	-636	-0-	96	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1304	-0-	-246	-0-	124	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1287	-0-	-309	-0-	131	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1558	-0-	-209	-0-	167	1	1391	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1553	-0-	-157	-0-	162	1	1390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	Y	10	1	8			11
							11	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	666	2	Y	10	18	1			3
							11	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
02	644	X	596	-0-	-48	-0-	37	1	536	2	Y	21	11	1	2	8	10
							23	9									
03	713	X	592	-0-	-121	-0-	38	1	548	2	Y	5	7	1	2	8	6
							6	9									
04	690	X	431	-0-	-259	-0-	26	1	388	2	Y	15	9	1	2	8	10
							17	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

11	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	279	1	2633	2	Y	8					105
							9	9									
12	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	206	1	1883	2	Y	-0-					105
01	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	247	1	2361	2	Y	-0-					105
02	2716	X	2369	-0-	-347	-0-	242	1	2127	2	Y	-0-					105
03	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	284	1	2366	2	Y	-0-					105
04	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	286	1	2445	2	Y	1	1	8			105
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

11	3810	X	3461	-0-	-349	-0-	168	1	3292	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
12	3937	X	1527	-0-	-2410	-0-	78	1	1448	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
01	3689	X	2881	-0-	-808	-0-	144	1	2686	2	Y	46					74
							51	9									
02	3332	X	2276	-0-	-1056	-0-	115	1	2160	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
03	3565	X	2926	-0-	-639	-0-	153	1	2773	2	Y	-0-					74
04	3450	X	2280	-0-	-1170	-0-	125	1	2154	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	78	1			50
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					50
01	2914	X	6	-0-	-2908	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					50
02	2520	X	143	-0-	-2377	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					50
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					50
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	153	1	2695	2	Y	58	4	8			69
							64	9									
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	122	1	2038	2	Y	91	138	1	4	8	18
							100	9									
01	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	114	1	1919	2	Y	79	63	1	3	8	31
							87	9									
02	2632	N	2050	-0-	-582	-0-	128	1	1875	2	Y	43	39	1	2	8	33
							47	9									
03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	146	1	2072	2	Y	30	36	1	2	8	25
							33	9									
04	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	121	1	1795	2	Y	57	41	1	4	8	37
							63	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	81	1	1418	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	80	1	1332	2	N	3	3	8			27
							3	9									
01	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	79	1	1330	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	1400	N	1301	-0-	-99	-0-	83	1	1215	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	95	1	1346	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	86	1	1270	2	N	4	4	8			27
							4	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	110	1	1938	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	122	1	2035	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	118	1	1985	2	Y	24	4	8			20
							26	9									
02	1904	N	1385	-0-	-519	-0-	88	1	1285	2	Y	11	26	1	1	8	4
							12	9									
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					4
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2530	-0-	-170	-0-	240	1	2290	2	N	-0-					59
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	260	1	2712	2	N	-0-					59
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	244	1	2596	2	N	-0-					59
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	209	1	2272	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	2976	N	2710	-0-	-266	-0-	234	1	2476	2	N	-0-					59
04	2760	N	2537	-0-	-223	-0-	223	1	2314	2	N	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	80	1	1411	2	N	6	6	8			90
							7	9									
12	1209	N	928	-0-	-281	-0-	50	1	838	2	N	36	4	8			122
							40	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	2	N	6	6	8			122
							7	9									
02	1400	N	938	-0-	-462	-0-	60	1	876	2	N	2	2	8			122
							2	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	67	1	949	2	N	5	5	8			122
							6	9									
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	60	1	893	2	N	7	7	8			122
							8	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

11	300	N	275	-0-	-25	-0-	28	1	247	2	Y	-0-					2
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	29	1	261	2	Y	14					16
							15	9									
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					16
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-					16
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	2	Y	-0-					16
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					16

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	194	1	1685	2	Y	-0-					3
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	2	Y	14					17
							15	9									
01	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	156	1	1232	2	Y	-0-					17
02	1764	N	1637	-0-	-127	-0-	173	1	1464	2	Y	-0-					17
03	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	174	1	1573	2	Y	-0-					17
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	181	1	1468	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

11	510	N	499	-0-	-11	-0-	52	1	447	2	N	-0-					24
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	44	1	428	2	N	-0-					24
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	37	1	317	2	N	-0-					24
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	38	1	321	2	N	-0-					24
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	48	1	374	2	N	-0-					24
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	107	1	801	2	N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	301	1	2302	2	Y	-0-					23
12	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	290	1	2128	2	Y	-0-					23
01	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	277	1	1858	2	Y	-0-					23
02	2436	X	1718	-0-	-718	-0-	222	1	1495	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	2697	X	2164	-0-	-533	-0-	184	1	1963	2	Y	15					38
							17	9									
04	2610	X	2202	-0-	-408	-0-	286	1	1916	2	Y	-0-					38

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	174	2	N	3	3	8			80
							3	9									
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	29	1	119	2	N	-0-					80
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	69	1	230	2	N	-0-					80
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	57	1	186	2	N	-0-					80
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	279	1	373	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	352	1	324	2	N	-0-					80

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	228	1	4007	2	N	18	18	8			23
							20	9									
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	206	1	3432	2	N	10	10	8			23
							11	9									
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	227	1	3817	2	N	9	9	8			23
							10	9									
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	256	1	3742	2	N	9	7	8			25
							10	9									
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	221	1	3141	2	N	7	7	8			25
							8	9									
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2939	2	N	42	12	8			55
							46	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	83	1	1453	2	N	4	4	8			122
							4	9									
12	2635	N	1002	-0-	-1633	-0-	57	1	943	2	N	2	2	8			122
							2	9									
01	2325	N	1207	-0-	-1118	-0-	68	1	1139	2	N	-0-					122
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	N	1	1	8			122
							1	9									
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	57	1	803	2	N	-0-					122
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	2	N	15	3	8			134
							17	9									

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	690	1	1929	2	N	-0-					20
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	644	1	1600	2	N	-0-					20
01	3100	N	3167	-0-	67	67	690	1	2476	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	2800	N	2756	-0-	-44	23	644	1	2112	2	N	-0-					20
03	2534	N	2511	-0-	-23	-0-	595	1	1916	2	N	-0-					20
*04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	529	1	2059	2	N	47	1	8			66
							52	9									

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	N	5	5	8			105
							6	9									
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	123	1	2043	2	N	3	3	8			105
							3	9									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1719	2	N	6	6	8			105
							7	9									
02	1064	N	558	-0-	-506	-0-	36	1	520	2	N	2	2	8			105
							2	9									
03	2170	N	1180	-0-	-990	-0-	77	1	1101	2	N	2	2	8			105
							2	9									
04	1770	N	1182	-0-	-588	-0-	72	1	1068	2	N	38	6	8			137
							42	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	168	1	2952	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	178	1	2965	2	N	4	4	8			25
							4	9									
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	191	1	3209	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	197	1	2882	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	232	1	3288	2	N	3	3	8			25
							3	9									
*04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	212	1	3143	2	N	2	2	8			25
							2	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					148
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					148
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	-0-					148
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	351	-0-	-2559	-0-	115	1	236	2	Y	-0-					127
12	2356	X	2117	-0-	-239	-0-	598	1	1519	2	Y	-0-					127
01	2232	X	1798	-0-	-434	-0-	552	1	1246	2	Y	-0-					127
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	621	1	1245	2	Y	150					277
							165	9									
03	2108	X	1776	-0-	-332	-0-	713	1	1023	2	Y	36	169	1			144
							40	9									
*04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	690	1	1724	2	Y	75	179	1	1	8	39
							83	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	57	1	999	2	N	4	4	8			42
							4	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	61	1	1008	2	N	3	3	8			42
							3	9									
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	989	2	N	3	3	8			42
							3	9									
02	980	N	727	-0-	-253	-0-	46	1	678	2	N	3	3	8			42
							3	9									
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	66	1	931	2	N	3	3	8			42
							3	9									
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	950	2	N	8	8	8			42
							9	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	130	1	2281	2	N	4	4	8			102
							4	9									
12	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	132	1	2199	2	N	2	2	8			102
							2	9									
01	2883	N	2286	-0-	-597	-0-	128	1	2154	2	N	4	4	8			102
							4	9									
02	2268	N	1879	-0-	-389	-0-	120	1	1757	2	N	2	2	8			102
							2	9									
03	2325	N	1783	-0-	-542	-0-	117	1	1664	2	N	2	2	8			102
							2	9									
04	2220	N	1595	-0-	-625	-0-	100	1	1491	2	N	4	4	8			102
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	85	1	1501	2	N	5	5	8			62
							6	9									
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2001	2	N	4	4	8			62
							4	9									
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	117	1	1966	2	N	4	4	8			62
							4	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	113	1	1653	2	N	3	3	8			62
							3	9									
03	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	125	1	1771	2	N	4	4	8			62
							4	9									
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	137	1	2030	2	N	7	7	8			62
							8	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	77	1	1350	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	59	1	988	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	83	1	1390	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	1344	N	753	-0-	-591	-0-	48	1	705	2	N	-0-					45
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	97	1	1382	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	1440	N	1191	-0-	-249	-0-	75	1	1114	2	N	2	2	8			45
							2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	N	1	1	8			80
							1	9									
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2131	2	N	2	2	8			80
							2	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1616	2	N	4	4	8			80
							4	9									
02	1624	N	1242	-0-	-382	-0-	79	1	1162	2	N	1	1	8			80
							1	9									
03	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	99	1	1411	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	77	1	1144	2	N	-0-					80

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	96	1	1689	2	N	23	3	8			47
							25	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	N	5	5	8			47
							6	9									
01	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	102	1	1723	2	N	5	5	8			47
							6	9									
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	133	1	1942	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	123	1	1740	2	N	5	5	8			47
							6	9									
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	120	1	1775	2	N	5	5	8			47
							6	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
11	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	71	1	1248	2	N	2	2	8			23
							2	9									
12	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	87	1	1456	2	N	3	3	8			23
							3	9									
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1176	2	N	4	4	8			23
							4	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	66	1	937	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	1200	N	862	-0-	-338	-0-	54	1	806	2	N	2	2	8			23
							2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-					27
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	87	1	1455	2	N	-0-					27
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	N	-0-					27
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	82	1	1195	2	N	-0-					27
03	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	93	1	1316	2	N	-0-					27
04	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	66	1	982	2	N	-0-					27

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

11	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	115	1	2027	2	N	4	4	8			26
							4	9									
12	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	125	1	2077	2	N	4	4	8			26
							4	9									
01	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	121	1	2039	2	N	4	4	8			26
							4	9									
02	2016	N	1846	-0-	-170	-0-	118	1	1726	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	2201	N	1950	-0-	-251	-0-	128	1	1820	2	N	2	2	8			26
							2	9									
04	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	119	1	1762	2	N	27	6	8			47
							30	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

11	2550	N	2367	-0-	-183	-0-	126	1	2211	2	N	27	2	8			52
							30	9									
12	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	134	1	2236	2	N	3	3	8			52
							3	9									
01	2449	N	1904	-0-	-545	-0-	107	1	1795	2	N	2	2	8			52
							2	9									
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	145	1	2127	2	N	2	2	8			52
							2	9									
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	153	1	2172	2	N	5	5	8			52
							6	9									
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1	1881	2	N	4	4	8			52
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2010	N	1882	-0-	-128	-0-	101	1	1777	2	N	4	4	8			140
							4	9									
12	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	106	1	1773	2	N	4	4	8			140
							4	9									
01	2201	N	1648	-0-	-553	-0-	92	1	1553	2	N	3	3	8			140
							3	9									
02	1764	N	1533	-0-	-231	-0-	98	1	1433	2	N	2	2	8			140
							2	9									
03	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	111	1	1570	2	N	2	2	8			140
							2	9									
04	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	77	1	1135	2	N	6	1	8			145
							7	9									

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
11	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	144	1	2531	2	N	5	5	8			176
							6	9									
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	188	1	3127	2	N	4	4	8			176
							4	9									
01	2945	X	2033	-0-	-912	-0-	114	1	1913	2	N	5	5	8			176
							6	9									
02	2660	X	1963	-0-	-697	-0-	125	1	1836	2	N	2	2	8			176
							2	9									
03	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	153	1	2168	2	N	3	3	8			176
							3	9									
04	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	164	1	2441	2	N	6	6	8			176
							7	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1085	N	487	-0-	-598	-0-	27	1	458	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	961	N	684	-0-	-277	-0-	38	1	645	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1008	N	822	-0-	-186	-0-	53	1	769	2	N	-0-					27
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	N	-0-					27
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	35	1	526	2	N	4	4	8			27
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	93	1	1633	2	Y	-0-					-0-
12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	102	1	1695	2	Y	-0-					-0-
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1602	2	Y	22	1	8			21
							24	9									
02	1624	X	1217	-0-	-407	-0-	78	1	1138	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1798	X	1768	-0-	-30	-0-	115	1	1638	2	Y	14	4	8			31
							15	9									
04	1740	X	1641	-0-	-99	-0-	103	1	1535	2	Y	3	31	1	3	8	-0-
							3	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1298	-0-	-982	-0-	70	1	1227	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
12	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	139	1	2318	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
01	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	121	1	2033	2	Y	22	1	8			61
							24	9									
02	2800	X	2443	-0-	-357	-0-	156	1	2286	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
03	3100	X	2589	-0-	-511	-0-	169	1	2405	2	Y	14	3	8			72
							15	9									
04	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	139	1	2068	2	Y	3	72	1	3	8	-0-
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1726	2	N	2	2	8			122
							2	9									
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	101	1	1690	2	N	2	2	8			122
							2	9									
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	105	1	1774	2	N	3	3	8			122
							3	9									
02	1708	N	1483	-0-	-225	-0-	95	1	1386	2	N	2	2	8			122
							2	9									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	127	1	1808	2	N	3	3	8			122
							3	9									
*04	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	100	1	1486	2	N	3	17	7	3	8	105
							3	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1786	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1773	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	103	1	1735	2	Y	21	4	8			29
							23	9									
02	1764	N	1405	-0-	-359	-0-	90	1	1312	2	Y	3	3	8			29
							3	9									
03	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	106	1	1499	2	Y	14	6	8			37
							15	9									
04	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	100	1	1488	2	Y	14	7	8			44
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1340	2	N	1	1	8			31
							1	9									
12	1705	N	1030	-0-	-675	-0-	58	1	969	2	N	3	3	8			31
							3	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	2	2	8			31
							2	9									
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	78	1	1146	2	N	2	1	8			32
							2	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	101	1	1431	2	N	-0-					32
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	105	1	1554	2	N	3	3	8			32
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1109	2	N	15	2	8			120
							17	9									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	2	N	4	4	8			120
							4	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	N	3	3	8			120
							3	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	2	N	2	2	8			120
							2	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	2	N	3	3	8			120
							3	9									
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1295	2	N	35	4	8			151
							39	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	N	2	2	8			114
							2	9									
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	45	1	743	2	N	13	3	8			124
							14	9									
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	44	1	744	2	N	28	123	1	2	8	27
							31	9									
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	43	1	635	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	47	1	668	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	780	N	442	-0-	-338	-0-	28	1	411	2	N	3	3	8			27
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

11	3540	X	1739	-0-	-1801	-0-	94	1	1645	2	N	-0-					120
12	2480	X	1462	-0-	-1018	-0-	83	1	1379	2	N	-0-					120
01	2418	X	1154	-0-	-1264	-0-	65	1	1089	2	N	-0-					120
02	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	106	1	1555	2	N	-0-					120
03	2325	X	2133	-0-	-192	-0-	140	1	1993	2	N	-0-					120
*04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	N	-0-					120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	170	1	2986	2	N	3	3	8			70
							3	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	197	1	3278	2	N	4	4	8			70
							4	9									
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	192	1	3237	2	N	3	3	8			70
							3	9									
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	190	1	2778	2	N	3	3	8			70
							3	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	230	1	3267	2	N	3	3	8			70
							3	9									
*04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	206	1	3051	2	N	4	4	8			70
							4	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
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	134	1	2358	2	Y	14	4	8			40
							15	9									
12	2170	X	1722	-0-	-448	-0-	96	1	1595	2	Y	28	3	8			65
							31	9									
01	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	142	1	2396	2	Y	47	7	8			105
							52	9									
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	172	1	2524	2	Y	27	7	8			125
							30	9									
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	198	1	2809	2	Y	56	154	1	3	8	24
							62	9									
04	2520	X	1732	-0-	-788	-0-	109	1	1613	2	Y	9	4	8			29
							10	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
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	120	1	916	2	N	-0-					159
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	140	1	1032	2	N	-0-					159
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	133	1	892	2	N	-0-					159
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	181	1	1220	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	1178	N	812	-0-	-366	-0-	70	1	742	2	N	-0-					159
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	136	1	910	2	N	-0-					159

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	736	-0-	-944	-0-	85	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	810	-0-	-926	-0-	97	1	713	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	888	-0-	-228	-0-	115	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	84	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	55	1	590	2	Y	15					15
							17	9									
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	104	1	699	2	Y	-0-					15

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	952	2	N	-0-					40
12	1178	N	584	-0-	-594	-0-	33	1	551	2	N	-0-					40
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	-0-					40
02	952	N	406	-0-	-546	-0-	26	1	380	2	N	-0-					40
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	143	1	2033	2	N	7	7	8			40
							8	9									
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	93	1	1382	2	N	9	9	8			40
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1806	2	7	9	N	6					96
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	N	2					98
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1923	2	4	9	N	4					102
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13	9	N	12	1	8			113
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2480	2	7	9	N	6					119
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	567	1	1582	2	N	1	22	7	1	8	97
							1	9									

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	199	1	3497	2	N	4	4	8			26
							4	9									
12	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	211	1	3511	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	221	1	3720	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	3528	X	3446	-0-	-82	-0-	220	1	3224	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	244	1	3462	2	N	3	3	8			26
							3	9									
04	3810	X	3610	-0-	-200	-0-	228	1	3379	2	N	3	3	8			26
							3	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

11	390	N	305	-0-	-85	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	385	-0-	-266	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

11	2190	X	1913	-0-	-277	-0-	103	1	1810	2	N	-0-					126
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	143	1	2379	2	N	1	1	8			126
							1	9									
01	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	108	1	1816	2	N	-0-					126
02	1792	X	1515	-0-	-277	-0-	97	1	1418	2	N	-0-					126
03	2511	X	1320	-0-	-1191	-0-	87	1	1233	2	N	-0-					126
04	2430	X	1099	-0-	-1331	-0-	69	1	1030	2	N	-0-					126

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	357	1	4316	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	374	1	4721	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	376	1	3995	2	Y	-0-					33
02	4368	X	3919	-0-	-449	-0-	323	1	3595	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
03	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	355	1	3889	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
04	4920	X	4065	-0-	-855	-0-	331	1	3732	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15105	X	5777	-0-	-9328	-0-	442 4	1 9	5331	2	Y	4	4	8			-0-
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	448 4	1 9	5666	2	Y	4	4	8			-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	424	1	4510	2	Y	-0-					-0-
02	6048	X	4874	-0-	-1174	-0-	402 1	1 9	4471	2	Y	1	1	8			-0-
03	6262	X	5091	-0-	-1171	-0-	425 1	1 9	4665	2	Y	1	1	8			-0-
04	5910	X	4964	-0-	-946	-0-	404 2	1 9	4558	2	Y	2	2	8			-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2161	-0-	-959	-0-	437 164	1 9	1560	2	Y	149	169	1			144
12	3348	X	1666	-0-	-1682	-0-	575 129	1 9	962	2	Y	117	175	1			86
01	3348	X	2511	-0-	-837	-0-	713 250	1 9	1548	2	Y	227	171	1	1	8	141
02	4200	X	2579	-0-	-1621	-0-	552 472	1 9	1555	2	Y	429	356	1	3	8	211
03	3999	X	2392	-0-	-1607	-0-	690 448	1 9	1254	2	Y	407	523	1			95
04	2430	X	1169	-0-	-1261	-0-	437 376	1 9	356	2	Y	342	355	1	2	8	80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2005	-0-	-785	-0-	108	1	1894	2	N	3	3	8			149
							3	9									
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	142	1	2366	2	N	3	3	8			149
							3	9									
01	2573	X	2517	-0-	-56	-0-	141	1	2372	2	N	4	4	8			149
							4	9									
02	2324	X	2062	-0-	-262	-0-	131	1	1912	2	N	17	2	8			164
							19	9									
03	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	168	1	2386	2	N	3	3	8			164
							3	9									
04	2430	X	2202	-0-	-228	-0-	136	1	2011	2	N	50	181	1	5	8	28
							55	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	93	1	1643	2	N	10					171
							11	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	2	N	20	171	1			20
							22	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	104	1	1744	2	N	-0-					20
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	N	-0-					20
03	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	124	1	1758	2	N	-0-					20
04	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	108	1	1603	2	N	2	2	8			20
							2	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

11	2400	X	2304	-0-	-96	-0-	88	1	2207	2	N	8					143
							9	9									
12	3534	X	2331	-0-	-1203	-0-	89	1	2240	2	N	2					145
							2	9									
01	3534	X	2666	-0-	-868	-0-	110	1	2550	2	N	5	95	1			55
							6	9									
02	3192	X	2717	-0-	-475	-0-	111	1	2602	2	N	4	2	8			57
							4	9									
03	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	107	1	2558	2	N	4					61
							4	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					61

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

11	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	136	1	2819	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
12	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	145	1	2942	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	143	1	2618	2	Y	-0-					32
02	2828	X	2422	-0-	-406	-0-	120	1	2301	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	138	1	2509	2	Y	6	6	8			32
							7	9									
04	3000	X	2444	-0-	-556	-0-	123	1	2320	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	79	1	603	2	N	-0-					25
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	79	1	578	2	N	-0-					25
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	93	1	622	2	N	-0-					25
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	2	N	-0-					25
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	45	1	478	2	N	-0-					25
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	72	1	481	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	719	-0-	-271	-0-	79	1	606	2	Y	31	109	1			55
							34	9									
12	1023	X	669	-0-	-354	-0-	80	1	589	2	Y	-0-					55
01	1023	X	664	-0-	-359	-0-	86	1	578	2	Y	-0-					55
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	83	1	562	2	Y	-0-					55
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					55
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	72	1	481	2	Y	-0-					55

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
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	156	1	1189	2	Y	32	76	1			39
							35	9									
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	162	1	1186	2	Y	-0-					39
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	163	1	1091	2	Y	-0-					39
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	157	1	1059	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	125	1	1331	2	Y	-0-					39
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	164	1	1094	2	Y	1	1	8			39
							1	9									

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
11	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	111	1	1951	2	N	5	5	8			80
							6	9									
12	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	123	1	2048	2	N	4	4	8			80
							4	9									
01	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	123	1	2068	2	N	6	6	8			80
							7	9									
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1836	2	N	3	3	8			80
							3	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	139	1	1973	2	N	4	4	8			80
							4	9									
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	126	1	1870	2	N	6	6	8			80
							7	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
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	N	11	11	8			44
							12	9									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	1362	2	N	1	1	8			44
							1	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	79	1	1331	2	N	7	7	8			44
							8	9									
02	1176	N	844	-0-	-332	-0-	53	1	781	2	N	9	9	8			44
							10	9									
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	90	1	1281	2	N	7	7	8			44
							8	9									
04	1380	N	1063	-0-	-317	-0-	67	1	996	2	N	-0-					44

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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	N	-0-					64
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	N	-0-					64
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	N	-0-					64
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	35	1	509	2	N	-0-					64
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	41	1	589	2	N	-0-					64
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	37	1	546	2	N	-0-					64

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
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	273	1	4797	2	N	2	2	8			29
							2	9									
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	290	1	4828	2	N	2	2	8			29
							2	9									
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	268	1	4506	2	N	12	2	8			39
							13	9									
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	259	1	3794	2	N	2	2	8			39
							2	9									
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	313	1	4444	2	N	2	2	8			39
							2	9									
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	250	1	3704	2	N	3	3	8			39
							3	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					59
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	28	1	468	2	N	-0-					59
01	682	N	507	-0-	-175	-0-	28	1	478	2	N	1	1	8			59
							1	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	74	1	1052	2	N	3	3	8			59
							3	9									
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	2	N	23	7	8			75
							25	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

11	2040	X	1163	-0-	-877	-0-	63	1	1099	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
12	2108	X	1083	-0-	-1025	-0-	61	1	1021	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	1829	X	1136	-0-	-693	-0-	62	1	1050	2	Y	22	1	8			65
							24	9									
02	1372	X	851	-0-	-521	-0-	54	1	796	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
03	1519	X	784	-0-	-735	-0-	51	1	719	2	Y	13	2	8			76
							14	9									
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	53	1			23

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

11	3540	X	3021	-0-	-519	-0-	115	1	2884	2	N	20					133
							22	9									
12	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	117	1	2961	2	N	20	118	1			35
							22	9									
01	3379	X	2739	-0-	-640	-0-	113	1	2617	2	N	8					43
							9	9									
02	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	118	1	2775	2	N	2					45
							2	9									
03	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	115	1	2769	2	N	8					53
							9	9									
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2172	-0-	-588		-0-	116	1	2043	2	N	12	2	8			146
								13	9									
12	2697	X	2245	-0-	-452		-0-	127	1	2116	2	N	2	2	8			146
								2	9									
01	2697	X	2136	-0-	-561		-0-	115	1	1943	2	N	71	59	1	1	8	157
								78	9									
02	2016	N	1988	-0-	-28		-0-	127	1	1860	2	N	1	1	8			157
								1	9									
03	2232	N	1996	-0-	-236		-0-	131	1	1864	2	N	1	1	8			157
								1	9									
*04	2521	N	2521	-0-	-0-		-0-	159	1	2361	2	N	1	1	8			157
								1	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3297	-0-	-183		-0-	177	1	3113	2	N	6	6	8			112
								7	9									
12	3596	X	3264	-0-	-332		-0-	184	1	3073	2	N	6	6	8			112
								7	9									
01	3596	X	3453	-0-	-143		-0-	193	1	3251	2	N	8	8	8			112
								9	9									
02	3220	X	2853	-0-	-367		-0-	181	1	2654	2	N	16	100	1	3	8	25
								18	9									
03	3503	X	3171	-0-	-332		-0-	208	1	2956	2	N	6	6	8			25
								7	9									
04	3330	X	3005	-0-	-325		-0-	189	1	2809	2	N	6	6	8			25
								7	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3276	-0-	-564		-0-	125	1	3147	2	N	4					74
								4	9									
12	3844	X	3463	-0-	-381		-0-	131	1	3303	2	N	26					100
								29	9									
01	3751	X	2985	-0-	-766		-0-	123	1	2853	2	N	8					108
								9	9									
02	3192	X	1347	-0-	-1845		-0-	55	1	1283	2	N	8					116
								9	9									
03	3472	X	3203	-0-	-269		-0-	128	1	3066	2	N	8					124
								9	9									
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360		-0-					N	NO RPT					124

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3381	-0-	-159		-0-	156	1	3223	2	N	2	2	8			129
								2	9									
12	3627	X	3417	-0-	-210		-0-	160	1	3253	2	N	4	4	8			129
								4	9									
01	3720	X	3240	-0-	-480		-0-	168	1	3070	2	N	2	2	8			129
								2	9									
02	3360	X	2843	-0-	-517		-0-	141	1	2700	2	N	2	2	8			129
								2	9									
03	3720	X	3132	-0-	-588		-0-	164	1	2967	2	N	1	1	8			129
								1	9									
04	3390	X	2967	-0-	-423		-0-	149	1	2815	2	N	3	3	8			129
								3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2829	-0-	-531	-0-	2828	2	1	9	N	1	1	8			149
12	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2892	2			N	-0-					149
01	3286	X	2879	-0-	-407	-0-	2879	2			N	-0-					149
02	2884	X	2626	-0-	-258	-0-	2624	2	2	9	N	2	2	8			149
03	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2894	2	1	9	N	1	1	8			149
04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	2177	2			N	-0-					149

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	58	1	1011	2	Y	-0-					12
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1373	2	Y	-0-					12
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	82	1	1386	2	Y	6					18
							7	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	2	Y	-0-					18
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	97	1	1376	2	Y	-0-	18	1			-0-
04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	86	1	1280	2	Y	6					6
							7	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	210	1	3690	2	N	5	5	8			27
							6	9									
12	4340	X	3282	-0-	-1058	-0-	186	1	3094	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	233	1	3915	2	N	6	6	8			27
							7	9									
02	3640	X	2914	-0-	-726	-0-	184	1	2698	2	N	29	2	8			54
							32	9									
03	4030	X	3459	-0-	-571	-0-	227	1	3228	2	N	4	4	8			54
							4	9									
04	4020	X	3038	-0-	-982	-0-	191	1	2836	2	N	10	10	8			54
							11	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2455	-0-	-755	-0-	132	1	2322	2	N	1	1	8			209
							1	9									
12	3379	X	2202	-0-	-1177	-0-	125	1	2076	2	N	1	1	8			209
							1	9									
01	3379	X	2186	-0-	-1193	-0-	123	1	2061	2	N	2	2	8			209
							2	9									
02	3052	X	1933	-0-	-1119	-0-	123	1	1799	2	N	10	183	1	1	8	35
							11	9									
03	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	147	1	2085	2	N	5	5	8			35
							6	9									
04	2460	X	2374	-0-	-86	-0-	149	1	2216	2	N	8	8	8			35
							9	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					32
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	Y	-0-					32
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					32
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	32	1	479	2	Y	-0-					32
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	88	1	1282	2	N	-0-					98
12	1829	N	1512	-0-	-317	-0-	91	1	1421	2	N	-0-					98
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	96	1	1434	2	N	-0-					98
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	90	1	1336	2	N	-0-					98
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	N	-0-					98
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	143	1	2154	2	N	-0-					98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	90	1	1298	2	N	-0-					28
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	2	N	-0-					28
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	103	1	1535	2	N	-0-					28
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1488	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	84	1	1247	2	N	-0-					28
04	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	91	1	1373	2	N	-0-					28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	Y	35					35
							39	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	2	Y	-0-					35
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	30	1	51	2	Y	-0-					35
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	31	1	47	2	Y	-0-					35
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	25	1	45	2	Y	-0-					35

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

11	3660	X	3477	-0-	-183	-0-	132	1	3323	2	N	20					105
							22	9									
12	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	140	1	3521	2	N	31	37	1			99
							34	9									
01	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	145	1	3366	2	N	16					115
							18	9									
02	3416	X	3391	-0-	-25	-0-	137	1	3233	2	N	19	1	8			133
							21	9									
03	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	139	1	3331	2	N	17					150
							19	9									
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					150

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

11	2760	X	509	-0-	-2251	-0-	53	1	456	2	N	-0-					60
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	249	1	2446	2	N	222	180	1	19	8	83
							244	9									
01	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	289	1	2452	2	N	2	2	8			83
							2	9									
02	2576	X	2264	-0-	-312	-0-	225	1	1919	2	N	109					192
							120	9									
03	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	281	1	2205	2	N	24	176	1			40
							26	9									
04	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	295	1	2207	2	N	179	176	1	1	8	42
							197	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	106	1	1535	2	N	1	1	8			150
							1	9									
12	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	95	1	1473	2	N	1	1	8			150
							1	9									
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	117	1	1739	2	N	-0-					150
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	N	-0-					150
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	104	1	1536	2	N	-0-					150
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	111	1	1671	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

11	3120	X	2192	-0-	-928	-0-	141	1	2050	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3007	X	991	-0-	-2016	-0-	60	1	931	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1506	-0-	-1501	-0-	95	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	231	1	3430	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	161	1	2378	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	145	1	2184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

11	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	297	1	2547	2	N	-0-					27
12	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	222	1	2184	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	297	1	2526	2	N	-0-					27
02	2408	X	2273	-0-	-135	-0-	238	1	2035	2	N	-0-					27
03	2418	N	1681	-0-	-737	-0-	190	1	1491	2	N	-0-					27
04	2580	N	1928	-0-	-652	-0-	228	1	1700	2	N	-0-					27

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

11	1620	N	1401	-0-	-219	-0-	90	1	1311	2	N	-0-					115
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	2	N	1	1	8			115
							1	9									
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1547	2	N	-0-					115
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	N	-0-					115
03	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	86	1	1281	2	N	-0-					115
04	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	89	1	1342	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

11	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	113	1	1643	2	Y	-0-					19
12	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	101	1	1562	2	Y	-0-					19
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	135	1	2022	2	Y	-0-					19
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	111	1	1640	2	Y	-0-					19
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	105	1	1553	2	Y	-0-					19
04	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	114	1	1723	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2314	-0-	-356	-0-	88	1	2215	2	N	10					166
							11	9									
12	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	84	1	2113	2	N	6	143	1			29
							7	9									
01	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	82	1	1917	2	N	13	1	8			41
							14	9									
02	2408	X	1913	-0-	-495	-0-	77	1	1821	2	N	14					55
							15	9									
03	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	82	1	1976	2	N	12					67
							13	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					67

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
11	3750	X	2221	-0-	-1529	-0-	2218	2	3	9	N	3	3	8			82
12	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	2612	2	1	9	N	1	1	8			82
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3061	2	23	9	N	21	1	8			102
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					102
03	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					102
04	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	2629	2	1	9	N	1	1	8			102

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
11	1770	N	1466	-0-	-304	-0-	79	1	1384	2	N	3	3	8			26
							3	9									
12	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	78	1	1295	2	N	5	5	8			26
							6	9									
01	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	65	1	1102	2	N	4	4	8			26
							4	9									
02	1372	N	1149	-0-	-223	-0-	73	1	1074	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	85	1	1208	2	N	3	3	8			26
							3	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	75	1	1105	2	N	6	6	8			26
							7	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
11	2310	N	1945	-0-	-365	-0-	678	1	1267	2	Y	-0-					34
12	2077	N	1471	-0-	-606	-0-	428	1	1003	2	Y	36					70
							40	9									
01	1891	N	1521	-0-	-370	-0-	516	1	1005	2	Y	-0-					70
02	1820	N	1344	-0-	-476	-0-	496	1	848	2	Y	-0-					70
03	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	440	1	660	2	Y	44					114
							48	9									
04	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	365	1	659	2	Y	-0-					114

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
11	2940	X	2338	-0-	-602	-0-	635	1	1703	2	Y	-0-					15
12	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	657	1	2197	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	675	1	2174	2	Y	-0-					15
02	2800	N	2954	-0-	154	154	617	1	2337	2	Y	-0-					15
03	3100	N	3193	-0-	93	247	679	1	2514	2	Y	-0-					15
*04	3000	N	3007	-0-	7	254	209	1	2797	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	168	1	1096	2	N	-0-					177
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	151	1	1024	2	N	-0-					177
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	200	1	1062	2	N	1	1	8			177
							1	9									
02	1176	N	805	-0-	-371	-0-	90	1	715	2	N	-0-					177
03	1178	N	458	-0-	-720	-0-	61	1	397	2	N	-0-					177
04	1230	N	722	-0-	-508	-0-	122	1	599	2	N	1	1	8			177
							1	9									

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	118	1	2081	2	N	1	1	8			105
							1	9									
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	2046	2	N	1	1	8			105
							1	9									
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2073	2	N	-0-					105
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	110	1	1611	2	N	-0-					105
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	179	1	2541	2	N	1	1	8			105
							1	9									
*04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	134	1	1988	2	N	-0-					105

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	142	1	2499	2	N	3	3	8			140
							3	9									
12	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	151	1	2516	2	N	-0-					140
01	3162	X	2578	-0-	-584	-0-	145	1	2432	2	N	1	1	8			140
							1	9									
02	2800	X	2454	-0-	-346	-0-	157	1	2294	2	N	3	3	8			140
							3	9									
03	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	177	1	2511	2	N	22	5	8			157
							24	9									
04	2640	X	2583	-0-	-57	-0-	163	1	2419	2	N	1	1	8			157
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	50	1	871	2	N	-0-					30
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	N	-0-					30
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	53	1	884	2	N	-0-					30
02	868	N	687	-0-	-181	-0-	44	1	643	2	N	-0-					30
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	53	1	748	2	N	-0-					30
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	51	1	758	2	N	-0-					30

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	175	1	2536	2	Y	-0-					10
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	151	1	2350	2	Y	-0-					10
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	142	1	2122	2	Y	-0-					10
02	2016	X	1199	-0-	-817	-0-	76	1	1123	2	Y	-0-					10
03	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	117	1	1732	2	Y	-0-					10
04	2160	X	1668	-0-	-492	-0-	104	1	1564	2	Y	-0-					10

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
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	225	1	3955	2	N	-0-					146
12	4092	X	3457	-0-	-635	-0-	194	1	3230	2	N	30					176
							33	9									
01	4092	X	3160	-0-	-932	-0-	177	1	2983	2	N	-0-					176
02	3864	X	2945	-0-	-919	-0-	188	1	2756	2	N	1	1	8			176
							1	9									
03	4278	X	3473	-0-	-805	-0-	228	1	3245	2	N	-0-					176
04	4140	X	3396	-0-	-744	-0-	214	1	3182	2	N	-0-					176

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2462	2	N	-0-					90
12	2170	N	1205	-0-	-965	-0-	68	1	1137	2	N	-0-					90
01	3100	N	3843	-0-	743	743	216	1	3627	2	N	-0-					90
02	2800	N	2139	-0-	-661	82	137	1	2002	2	N	-0-					90
03	3100	N	3724	-0-	624	706	245	1	3473	2	N	5					95
							6	9									
*04	4734	X	4028	-0-	-706	-0-	254	1	3774	2	N	-0-					95

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	499	2	N	2	2	8			150
							2	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	N	24					174
							26	9									
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	15	1	360	2	N	1	1	8			174
							1	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	N	30	3	8			201
							33	9									
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	21	1	598	2	N	44	178	1	14	8	53
							48	9									
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	N	-0-					53

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3487	-0-	-743	-0-	133	1	3351	2	N	3	3	8			67
							3	9									
12	4216	X	3734	-0-	-482	-0-	126	1	3608	2	N	-0-					67
01	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	143	1	3434	2	N	-0-					67
02	3528	X	3076	-0-	-452	-0-	109	1	2965	2	N	2	2	8			67
							2	9									
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	138	1	3923	2	N	7	7	8			67
							8	9									
*04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	129	1	3765	2	N	-0-					67

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3040	-0-	-50	-0-	164	1	2874	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	174	1	2898	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	174	1	2920	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	3052	X	2938	-0-	-114	-0-	188	1	2747	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	206	1	2927	2	N	3	3	8			27
							3	9									
*04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	194	1	2881	2	N	4	4	8			27
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	994	-0-	-1226	-0-	992	2	2	9	N	2	2	8			137
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1093	2	4	9	N	4	4	8			137
01	1891	N	1199	-0-	-692	-0-	1197	2	2	9	N	2	2	8			137
02	924	N	164	-0-	-760	-0-	164	2			N	-0-					137
03	1085	N	231	-0-	-854	-0-	231	2			N	-0-					137
04	1170	N	183	-0-	-987	-0-	183	2			N	-0-					137

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1098	-0-	-672	-0-	146	1	952	2	N	-0-					31
12	1364	N	671	-0-	-693	-0-	85	1	580	2	N	5					36
							6	9									
01	1271	N	652	-0-	-619	-0-	88	1	468	2	N	87					123
							96	9									
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	89	1	704	2	N	-0-					123
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	79	1	507	2	N	9					132
							10	9									
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	100	1	492	2	N	-0-					132

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	239	1	816	2	N	-0-					92
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	279	1	914	2	N	-0-					92
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	268	1	903	2	N	-0-					92
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	252	1	819	2	N	-0-					92
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	279	1	804	2	N	-0-					92
04	1140	N	929	-0-	-211	-0-	270	1	659	2	N	-0-					92

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
11	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	105	1	1528	2	N	-0-					25
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	134	1	2086	2	N	-0-					25
01	2387	N	1956	-0-	-431	-0-	123	1	1833	2	N	-0-					25
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	2	N	-0-					25
03	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	120	1	1781	2	N	-0-					25
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	120	1	1812	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
11	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	900	1	2067	2	Y	21					155
							23	9									
12	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	930	1	2033	2	Y	29					184
							32	9									
01	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	930	1	1900	2	Y	1					185
							1	9									
02	2884	X	2435	-0-	-449	-0-	840	1	1593	2	Y	2					187
							2	9									
03	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	790	1	1923	2	Y	-0-					187
04	3000	X	2781	-0-	-219	-0-	900	1	1881	2	Y	-0-					187

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
11	4350	X	3672	-0-	-678	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					56
12	4495	X	3915	-0-	-580	-0-	219	1	3653	2	N	39					95
							43	9									
01	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	215	1	3618	2	N	-0-					95
02	3388	X	3161	-0-	-227	-0-	202	1	2959	2	N	-0-					95
03	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	233	1	3311	2	N	14					109
							15	9									
04	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	213	1	3155	2	N	-0-					109

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	543	-0-	-1557	-0-	29	1	514	2	N	-0-					69
12	1984	X	634	-0-	-1350	-0-	36	1	598	2	N	-0-					69
01	1674	X	681	-0-	-993	-0-	38	1	642	2	N	1	1	8			69
							1	9									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	30	1	444	2	N	-0-					69
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	N	-0-					69
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	2	N	-0-					69

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	961	-0-	-299	-0-	37	1	924	2	N	-0-					110
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	56	1	1606	2	N	-0-					110
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	51	1	1218	2	N	-0-					110
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	35	1	956	2	N	-0-					110
03	1674	N	1044	-0-	-630	-0-	35	1	1009	2	N	-0-					110
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1368	2	N	-0-					110

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	935	-0-	-1885	-0-	98	1	837	2	N	-0-					92
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	212	1	2082	2	N	-0-					92
01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	317	1	2690	2	N	1	1	8			92
							1	9									
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	194	1	1661	2	N	99	163	1	1	8	27
							109	9									
03	2294	N	1713	-0-	-581	-0-	193	1	1518	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	2910	N	1857	-0-	-1053	-0-	219	1	1636	2	N	2	2	8			27
							2	9									

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	680	1	3564	2	Y	44	107	1	1	8	24
							48	9									
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	736	1	3844	2	Y	128					152
							141	9									
01	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	702	1	3451	2	Y	41	136	1	3	8	54
							45	9									
02	4004	X	3871	-0-	-133	-0-	719	1	3106	2	Y	42	1	8			95
							46	9									
03	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	793	1	3446	2	Y	45					140
							50	9									
04	4560	X	4368	-0-	-192	-0-	772	1	3541	2	Y	50	1	8			189
							55	9									

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
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	188	1	1231	2	N	40					65
							44	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	180	1	1222	2	N	5					70
							6	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	201	1	1065	2	N	17	3	8			84
							19	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	250	1	1978	2	N	1	1	8			84
							1	9									
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	379	1	2451	2	N	30					114
							33	9									
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	338	1	1657	2	N	1	1	8			114
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	840	1	981	2	N	-0-					153
12	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	868	1	977	2	N	-0-					153
01	2170	N	1245	-0-	-925	-0-	310	1	935	2	N	-0-					153
02	1708	N	1152	-0-	-556	-0-	280	1	872	2	N	-0-					153
03	1860	N	1275	-0-	-585	-0-	310	1	965	2	N	-0-					153
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	300	1	921	2	N	-0-					153

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	156	1	2260	2	N	-0-					160
12	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	145	1	2248	2	N	-0-					160
01	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	152	1	2271	2	N	-0-					160
02	2268	N	2165	-0-	-103	-0-	137	1	2028	2	N	-0-					160
03	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	139	1	2058	2	N	-0-					160
04	2340	N	2227	-0-	-113	-0-	139	1	2088	2	N	-0-					160

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	107	1	1554	2	N	-0-					34
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	106	1	1648	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	115	1	1713	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	100	1	1488	2	N	-0-					34
03	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	101	1	1496	2	N	-0-					34
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	105	1	1574	2	N	1	1	8			34
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	113	1	1989	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	135	1	2254	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	127	1	2142	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	139	1	2034	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	156	1	2220	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	145	1	2151	2	N	5	5	8			27
							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
11	3000	N	2740	-0-	-260	2252	147	1	2591	2	N	2	2	8			77
							2	9									
12	3100	N	2740	-0-	-360	1892	153	1	2545	2	N	38					115
							42	9									
01	3100	N	2697	-0-	-403	1489	151	1	2546	2	N	-0-					115
02	2800	N	2256	-0-	-544	945	144	1	2111	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	3100	N	2638	-0-	-462	483	173	1	2450	2	N	14	4	8			125
							15	9									
*04	2831	N	2348	-0-	-483	-0-	148	1	2200	2	N	-0-					125

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	175	1	3076	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	3844	X	3413	-0-	-431	-0-	193	1	3216	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	194	1	3257	2	N	6	6	8			27
							7	9									
02	3416	X	3052	-0-	-364	-0-	195	1	2853	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	227	1	3230	2	N	5	5	8			27
							6	9									
04	3360	X	2780	-0-	-580	-0-	175	1	2602	2	N	3	3	8			27
							3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3068	2	3	9	N	3	3	8			27
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					27
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					27
02	2856	X	1250	-0-	-1606	-0-	1250	2			N	-0-					27
03	3162	X	1001	-0-	-2161	-0-	1001	2			N	-0-					27
04	3060	X	455	-0-	-2605	-0-	455	2			N	-0-	27	7			-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	128	1	1858	2	N	-0-					100
12	2263	N	1866	-0-	-397	-0-	113	1	1753	2	N	-0-					100
01	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	119	1	1777	2	N	-0-					100
02	1848	N	1686	-0-	-162	-0-	107	1	1579	2	N	-0-					100
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1852	2	N	-0-					100
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	127	1	1907	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	8	1	122	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1997	-0-		-253	-0-	107	1	1884	2	N	5	5	8			45
								6	9									
12	2077	N	1962	-0-		-115	-0-	111	1	1847	2	N	4	4	8			45
								4	9									
01	2077	N	1448	-0-		-629	-0-	81	1	1363	2	N	4	4	8			45
								4	9									
02	1876	N	1731	-0-		-145	-0-	111	1	1617	2	N	3	3	8			45
								3	9									
03	1953	N	1796	-0-		-157	-0-	118	1	1674	2	N	4	4	8			45
								4	9									
*04	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	91	1	1355	2	N	63	6	8			102
								69	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1772	-0-		-88	-0-	95	1	1675	2	N	2	2	8			64
								2	9									
12	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	103	1	1710	2	N	28	3	8			89
								31	9									
01	1891	N	1744	-0-		-147	-0-	98	1	1643	2	N	3	3	8			89
								3	9									
02	1652	N	1509	-0-		-143	-0-	96	1	1411	2	N	2	2	8			89
								2	9									
03	1829	N	1661	-0-		-168	-0-	108	1	1540	2	N	12	9	8			92
								13	9									
04	1680	N	1495	-0-		-185	-0-	94	1	1399	2	N	2	2	8			92
								2	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1135	-0-		-95	-0-	73	1	1062	2	N	-0-					32
12	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	73	1	1138	2	N	-0-					32
01	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	79	1	1180	2	N	-0-					32
02	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	73	1	1087	2	N	-0-					32
03	1209	N	1013	-0-		-196	-0-	64	1	949	2	N	-0-					32
04	1230	N	1083	-0-		-147	-0-	67	1	1016	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	1603	2			N	-0-					108
12	1767	N	1645	-0-		-122	-0-	1645	2			N	-0-					108
01	1674	N	1590	-0-		-84	-0-	1590	2			N	-0-					108
02	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	1506	2			N	-0-					108
03	1643	N	1541	-0-		-102	-0-	1541	2			N	-0-					108
*04	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	1650	2			N	-0-					108

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4931	-0-		-319	-0-	518	1	4411	2	N	2	2	8			39
								2	9									
12	5425	X	5082	-0-		-343	-0-	517	1	4562	2	N	3	3	8			39
								3	9									
01	5425	X	5014	-0-		-411	-0-	560	1	4453	2	N	1	1	8			39
								1	9									
02	4816	X	4601	-0-		-215	-0-	498	1	4101	2	N	2	2	8			39
								2	9									
03	5332	X	4929	-0-		-403	-0-	533	1	4396	2	N	-0-					39
04	4920	X	4852	-0-		-68	-0-	504	1	4346	2	N	2	2	8			39
								2	9									

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
11	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	443	1 3 9	4229	2	N	3	3	8			121
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	461	1 2 9	4820	2	N	2	2	8			121
01	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	411	1 12 9	4383	2	N	11	11	8			121
02	4592	X	4263	-0-	-329	-0-	359	1 1 9	3903	2	N	1	1	8			121
03	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	411	1 2 9	4349	2	N	2	2	8			121
04	5100	X	4315	-0-	-785	-0-	380	1	3935	2	N	-0-					121

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
11	1440	N	988	-0-	-452	-0-	64	1 1 9	923	2	Y	1	1	8			32
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	112	1	1746	2	Y	-0-					32
01	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	86	1	1285	2	Y	-0-					32
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	2489	2	Y	2	2	8			32
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	173	1 3 9	2554	2	Y	3	3	8			32
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	168	1 1 9	2531	2	Y	1	1	8			32

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
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	64	1 7 9	1133	2	N	6	6	8			45
12	1271	X	1174	-0-	-97	-0-	66	1 7 9	1101	2	N	6	6	8			45
01	1302	X	1126	-0-	-176	-0-	63	1 4 9	1059	2	N	4	4	8			45
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	61	1 3 9	899	2	N	3	3	8			45
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	101	1 6 9	1441	2	N	5	5	8			45
*04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	179	1 7 9	2657	2	N	6	6	8			45

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
11	3480	X	2900	-0-	-580	-0-	111	1	2789	2	N	-0-					127
12	3317	X	3039	-0-	-278	-0-	103	1	2936	2	N	-0-					127
01	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	89	1	2147	2	N	-0-					127
02	2716	X	2587	-0-	-129	-0-	92	1	2495	2	N	-0-					127
03	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	97	1	2776	2	N	-0-					127
*04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	100	1 35 9	2925	2	N	32					159

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	178 12	1 9	3131	2	N	11	11	8			104
12	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	202 9	1 9	3373	2	N	8	8	8			104
01	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	180 6	1 9	3030	2	N	5	5	8			104
02	3360	X	2208	-0-	-1152	-0-	141 2	1 9	2065	2	N	2	2	8			104
03	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	165 4	1 9	2349	2	N	4	4	8			104
04	3480	X	2738	-0-	-742	-0-	172 7	1 9	2559	2	N	6	6	8			104

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
11	2460	N	2395	-0-	-65	-0-	91 4	1 9	2300	2	N	4					139
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	99 4	1 9	2487	2	N	4	50	1			93
01	2542	N	2047	-0-	-495	-0-	84 6	1 9	1957	2	N	5	1	8			97
02	2240	N	2212	-0-	-28	-0-	90 15	1 9	2107	2	N	14					111
03	2604	N	2113	-0-	-491	-0-	84 9	1 9	2020	2	N	8					119
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					119

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
11	4230	X	1947	-0-	-2283	-0-	105 1	1 9	1841	2	N	1	1	8			27
12	4371	X	2068	-0-	-2303	-0-	117 2	1 9	1949	2	N	2	2	8			27
01	4371	X	2491	-0-	-1880	-0-	139 12	1 9	2340	2	N	11	1	8			37
02	3892	X	2201	-0-	-1691	-0-	141 2	1 9	2058	2	N	2	2	8			37
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	173 14	1 9	2456	2	N	13	3	8			47
*04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	3193	2	N	3	3	8			47

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
11	2220	N	1867	-0-	-353	-0-	100 10	1 9	1757	2	N	9	9	8			126
12	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	102 7	1 9	1706	2	N	6	6	8			126
01	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	108 10	1 9	1813	2	N	9	9	8			126
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	112 4	1 9	1641	2	N	4	4	8			126
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	132 7	1 9	1872	2	N	6	6	8			126
*04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	125 83	1 9	1855	2	N	75	164	1	10	8	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	52	1	1303	2	N	12					119
							13	9									
12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	54	1	1359	2	N	16					135
							18	9									
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	56	1	1310	2	N	2	86	1	1	8	50
							2	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	56	1	1323	2	N	4					54
							4	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1392	2	N	6					60
							7	9									
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					60

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2011	-0-	-1019	-0-	210	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	236	1	2316	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	236	1	2003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		2283	-0-	2283	2283	239	1	2044	2	Y	-0-					-0-
03	4751	X	2468	-0-	-2283	-0-	279	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	249	1	1859	2	Y	86	26	1			60
							95	9									

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
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	66	1	949	2	N	-0-					130
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	2	2	8			130
							2	9									
01	899	N	615	-0-	-284	-0-	39	1	575	2	N	1	1	8			130
							1	9									
02	952	N	373	-0-	-579	-0-	24	1	349	2	N	-0-					130
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	37	1	548	2	N	1	1	8			130
							1	9									
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	2	2	8			130
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4264	-0-	-26	-0-	229	1	4024	2	N	10	10	8			120
							11	9									
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	244	1	4065	2	N	7	7	8			120
							8	9									
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	257	1	4316	2	N	11	11	8			120
							12	9									
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	254	1	3719	2	N	5	5	8			120
							6	9									
03	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	287	1	4079	2	N	8	8	8			120
							9	9									
04	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	270	1	4010	2	N	12	12	8			120
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	N	1	1	8			61
							1	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	N	2	2	8			61
							2	9									
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	34	1	571	2	N	1	1	8			61
							1	9									
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	30	1	435	2	N	1	1	8			61
							1	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	N	-0-					61
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	N	1	1	8			61
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4421	-0-	-979	-0-	238	1	4181	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	5425	X	4534	-0-	-891	-0-	255	1	4254	2	N	23	3	8			47
							25	9									
01	5425	X	4614	-0-	-811	-0-	259	1	4351	2	N	4	4	8			47
							4	9									
02	4844	X	3953	-0-	-891	-0-	253	1	3698	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	291	1	4130	2	N	91	4	8			134
							100	9									
04	4470	X	4299	-0-	-171	-0-	271	1	4021	2	N	6	6	8			134
							7	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4320	-0-	-600	-0-	232	1	4081	2	N	6	6	8			27
							7	9									
12	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	232	1	3873	2	N	3	3	8			27
							3	9									
01	4960	X	3717	-0-	-1243	-0-	204	1	3434	2	N	72	5	8			94
							79	9									
02	3892	X	3478	-0-	-414	-0-	222	1	3253	2	N	3	3	8			94
							3	9									
03	4309	X	3534	-0-	-775	-0-	232	1	3298	2	N	4	4	8			94
							4	9									
04	4170	X	3864	-0-	-306	-0-	241	1	3573	2	N	45	4	8			135
							50	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	79	1	1383	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	83	1	1384	2	N	4	4	8			26
							4	9									
01	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	85	1	1432	2	N	3	3	8			26
							3	9									
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-	78	1	1148	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	91	1	1287	2	N	2	2	8			26
							2	9									
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	2	N	6	6	8			26
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2546	-0-	-34	-0-	2546	2			N	-0-					52
12	2666	X	2583	-0-	-83	-0-	2583	2			N	-0-					52
01	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					52
02	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	2066	2	1	9	N	1	1	8			52
03	3100	N	2549	-0-	-551	1516	2549	2			N	-0-					52
*04	3000	N	2632	-0-	-368	1148	2632	2			N	-0-					52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

11	3630	X	3373	-0-	-257	-0-	181	1	3185	2	N	6	6	8			67
							7	9									
12	3813	X	3485	-0-	-328	-0-	197	1	3282	2	N	5	5	8			67
							6	9									
01	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	186	1	3135	2	N	6	6	8			67
							7	9									
02	3444	X	2908	-0-	-536	-0-	184	1	2699	2	N	23	3	8			87
							25	9									
03	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	221	1	3137	2	N	6	6	8			87
							7	9									
04	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	199	1	2954	2	N	8	8	8			87
							9	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1833	2	N	4	4	8			69
							4	9									
12	961	N	606	-0-	-355	-0-	34	1	569	2	N	3	3	8			69
							3	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	88	1	1477	2	N	2	2	8			69
							2	9									
02	1316	N	821	-0-	-495	-0-	52	1	768	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1269	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*04	3000	N	3198	-0-	198	198	202	1	2992	2	N	4	4	8			69
							4	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

11	2610	X	2412	-0-	-198	-0-	129	1	2275	2	N	7	7	8			45
							8	9									
12	2697	X	2478	-0-	-219	-0-	140	1	2331	2	N	6	6	8			45
							7	9									
01	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	136	1	2292	2	N	7	7	8			45
							8	9									
02	2352	X	1773	-0-	-579	-0-	113	1	1657	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	170	1	2409	2	N	7	7	8			45
							8	9									
*04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	180	1	2666	2	N	7	7	8			45
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4287	-0-	-1143	-0-	164	1	4122	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	5301	X	5057	-0-	-244	-0-	170	1	4881	2	N	5					120
							6	9									
01	4836	X	3664	-0-	-1172	-0-	147	1	3516	2	N	1	1	8			120
							1	9									
02	4144	X	3763	-0-	-381	-0-	134	1	3628	2	N	1	1	8			120
							1	9									
03	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	164	1	4668	2	N	9	9	8			120
							10	9									
04	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	156	1	4570	2	N	2	2	8			120
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2915	-0-	-325	-0-	156	1	2748	2	N	10	10	8			159
							11	9									
12	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	162	1	2695	2	N	7	7	8			159
							8	9									
01	3534	X	2833	-0-	-701	-0-	158	1	2666	2	N	8	8	8			159
							9	9									
02	3192	X	2123	-0-	-1069	-0-	131	1	1922	2	N	64	5	8			218
							70	9									
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	207	1	2946	2	N	9	172	1	9	8	46
							10	9									
*04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	207	1	3066	2	N	29	19	8			56
							32	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4549	-0-	-551	-0-	244	1	4298	2	N	6	6	8			46
							7	9									
12	5270	X	4531	-0-	-739	-0-	256	1	4269	2	N	5	5	8			46
							6	9									
01	5239	X	4457	-0-	-782	-0-	250	1	4201	2	N	5	5	8			46
							6	9									
02	4088	X	3846	-0-	-242	-0-	246	1	3597	2	N	3	3	8			46
							3	9									
03	4526	X	4302	-0-	-224	-0-	283	1	4013	2	N	5	5	8			46
							6	9									
04	4380	X	4044	-0-	-336	-0-	255	1	3785	2	N	4	4	8			46
							4	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					101
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	2	N	-0-					101
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	17	1	111	2	N	-0-					101
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	15	1	100	2	N	-0-					101
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					101
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	12	1	79	2	N	-0-					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1078	-0-	-182	-0-	352	1 9	725	2	N	1	1	8			127
12	2542	X	1384	-0-	-1158	-0-	396	1 4 9	984	2	N	4	4	8			127
01	2542	X	1439	-0-	-1103	-0-	538	1 3 9	898	2	N	3	3	8			127
02	2296	X	1064	-0-	-1232	-0-	203	1 2 9	859	2	N	2	2	8			127
03	2263	X	1398	-0-	-865	-0-	267	1 14 9	1117	2	N	13	13	8			127
04	1380	X	1353	-0-	-27	-0-	264	1 1 9	1088	2	N	1	1	8			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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6242	-0-	-28	-0-	596	1 11 9	5635	2	Y	10	58	1	1	8	15
12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	711	1 1 9	6513	2	Y	1	1	8			15
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	638	1 1 9	6091	2	Y	1	1	8			15
02	5824	X	5353	-0-	-471	-0-	546	1	4807	2	Y	-0-					15
03	7223	X	5466	-0-	-1757	-0-	585	1	4881	2	Y	-0-					15
04	6990	X	6116	-0-	-874	-0-	640	1 3 9	5473	2	Y	3	3	8			15

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	292	1 2 9	6039	2	N	2	2	8			73
12	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	295	1 3 9	6000	2	N	3	3	8			73
01	6882	X	6161	-0-	-721	-0-	319	1 1 9	5841	2	N	1	1	8			73
02	6104	X	5467	-0-	-637	-0-	270	1 1 9	5196	2	N	1	1	8			73
03	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	319	1 1 9	5798	2	N	1	1	8			73
04	6330	X	5798	-0-	-532	-0-	291	1 2 9	5505	2	N	2	2	8			73

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 10728 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1918	-0-	-362	-0-	23	1	1895	2	Y	-0-					20
12	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	19	1 1 9	1771	2	Y	1	1	8			20
01	2077	X	1926	-0-	-151	-0-	21	1	1905	2	Y	-0-					20
02	1876	X	1487	-0-	-389	-0-	18	1	1469	2	Y	-0-					20
03	2077	X	1685	-0-	-392	-0-	18	1	1667	2	Y	-0-					20
04	1920	X	746	-0-	-1174	-0-	52	1 1 9	693	2	Y	1	1	8			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
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	211	1	4138	2	N	13	125	1	2	8	48
							14	9									
12	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	213	1	3962	2	N	1	1	8			48
							1	9									
01	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	202	1	3767	2	N	1	1	8			48
							1	9									
02	4060	X	3233	-0-	-827	-0-	163	1	3070	2	N	-0-					48
03	4495	X	3711	-0-	-784	-0-	193	1	3518	2	N	-0-					48
04	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	230	1	3965	2	N	2	2	8			48
							2	9									

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1737	-0-	-843	-0-	21	1	1716	2	Y	-0-					20
12	2666	X	2155	-0-	-511	-0-	23	1	2131	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	25	1	2330	2	Y	-0-					20
02	1624	N	1023	-0-	-601	-0-	13	1	1010	2	Y	-0-					20
03	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	19	1	1756	2	Y	-0-					20
*04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	199	1	2665	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
11	3930	X	1961	-0-	-1969	-0-	75	1	1885	2	N	1	1	8			39
							1	9									
12	4061	X	2320	-0-	-1741	-0-	78	1	2242	2	N	-0-					39
01	4061	X	2821	-0-	-1240	-0-	113	1	2708	2	N	-0-					39
02	3668	X	2548	-0-	-1120	-0-	91	1	2456	2	N	1	1	8			39
							1	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	98	1	2781	2	N	-0-					39
04	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	82	1	2400	2	N	-0-					39

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
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	211	1	3716	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	207	1	3453	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	185	1	3102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3668	X	2782	-0-	-886	-0-	178	1	2603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4061	X	2967	-0-	-1094	-0-	195	1	2772	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	2827	-0-	-1103	-0-	178	1	2647	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5716	-0-	-434	-0-	260	1	5387	2	N	63	4	8			81
							69	9									
12	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	258	1	5246	2	N	4	4	8			81
							4	9									
01	6138	X	5490	-0-	-648	-0-	284	1	5204	2	N	2	2	8			81
							2	9									
02	5432	X	4786	-0-	-646	-0-	237	1	4546	2	N	3	3	8			81
							3	9									
03	5952	X	5445	-0-	-507	-0-	284	1	5160	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	254	1	4799	2	N	4	4	8			81
							4	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
11	4500	X	4219	-0-	-281	-0-	390	1	3826	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	412	1	4190	2	Y	4	4	8			79
							4	9									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	413	1	4194	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	368	1	3785	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
03	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	406	1	4119	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	396	1	4070	2	Y	36	3	8			112
							40	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

11	5190	X	4364	-0-	-826	-0-	212	1	4149	2	N	3	3	8			103
							3	9									
12	5363	X	5061	-0-	-302	-0-	258	1	4799	2	N	4	4	8			103
							4	9									
01	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	223	1	4167	2	N	-0-					103
02	4088	X	3985	-0-	-103	-0-	201	1	3782	2	N	2	2	8			103
							2	9									
03	5053	X	4286	-0-	-767	-0-	223	1	4063	2	N	-0-					103
04	4890	X	4357	-0-	-533	-0-	239	1	4116	2	N	2	2	8			103
							2	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

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-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

11	2250	X	1827	-0-	-423	-0-	118	1	1708	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	2232	X	2026	-0-	-206	-0-	123	1	1903	2	Y	-0-					30
01	2232	X	1896	-0-	-336	-0-	119	1	1777	2	Y	-0-					30
02	1708	N	1516	-0-	-192	-0-	96	1	1420	2	Y	-0-					30
03	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	120	1	1776	2	Y	-0-					30
04	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	103	1	1552	2	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	629	-0-	-181	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			140
12	1147	X	620	-0-	-527	-0-	620	2			N	-0-					140
01	1147	X	618	-0-	-529	-0-	618	2			N	-0-					140
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			140
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					140
*04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					140

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	74	1	1068	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	86	1	1343	2	Y	-0-					19
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	81	1	1216	2	Y	-0-					19
02	1316	X	1282	-0-	-34	-0-	81	1	1201	2	Y	-0-					19
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1411	2	Y	-0-					19
*04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	105	1	1581	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
11	2640	X	2195	-0-	-445	-0-	26	1	2169	2	Y	-0-					15
12	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	27	1	2449	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	23	1	2093	2	Y	-0-					15
02	2324	X	1902	-0-	-422	-0-	24	1	1878	2	Y	-0-					15
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	28	1	2542	2	Y	-0-					15
*04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	170	1	2279	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3899	-0-	-391	-0-	3835	2	64	9	N	58					132
12	4309	X	3872	-0-	-437	-0-	3872	2			N	-0-					132
01	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	4087	2	1	9	N	1	1	8			132
02	3892	X	3181	-0-	-711	-0-	3179	2	2	9	N	2	2	8			132
03	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3943	2	13	9	N	12					144
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3960	2	4	9	N	4	1	8			147

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	158	1	2785	2	N	7	7	8			48
							8	9									
12	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	166	1	2774	2	N	7	7	8			48
							8	9									
01	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	166	1	2788	2	N	8	8	8			48
							9	9									
02	2940	X	2045	-0-	-895	-0-	131	1	1912	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	173	1	2456	2	N	7	7	8			48
							8	9									
04	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	173	1	2571	2	N	15	15	8			48
							17	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
11	5400	X	5029	-0-	-371	-0-	325	1	4704	2	Y	-0-					1
12	5332	X	4890	-0-	-442	-0-	296	1	4594	2	Y	-0-					1
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	343	1	5114	2	Y	-0-					1
02	4816	X	4637	-0-	-179	-0-	293	1	4344	2	Y	-0-					1
03	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	287	1	4244	2	Y	-0-					1
04	5280	X	4616	-0-	-664	-0-	287	1	4329	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	7650	X	6358	-0-	-1292	-0-	486	1 4 9	5868	2	Y	4	4	8			53
12	7781	X	7130	-0-	-651	-0-	522	1 4 9	6604	2	Y	4	4	8			53
01	7471	X	6396	-0-	-1075	-0-	550	1	5846	2	Y	-0-					53
02	6552	X	6014	-0-	-538	-0-	496	1 1 9	5517	2	Y	1	1	8			53
03	7130	X	6615	-0-	-515	-0-	553	1 1 9	6061	2	Y	1	1	8			53
04	6900	X	6352	-0-	-548	-0-	518	1 2 9	5832	2	Y	2	2	8			53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	482	1 10 9	4559	2	Y	9	44	1	1	8	10
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	587	1 2 9	5375	2	Y	2	2	8			10
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	515	1 2 9	4914	2	Y	2	2	8			10
02	4704	X	4558	-0-	-146	-0-	465	1	4093	2	Y	-0-					10
03	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	540	1 1 9	4502	2	Y	1	1	8			10
04	5160	X	4608	-0-	-552	-0-	482	1 1 9	4125	2	Y	1	1	8			10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5856	-0-	-84	-0-	285	1 2 9	5569	2	Y	2	2	8			57
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	325	1 4 9	6051	2	Y	4	4	8			57
01	6107	X	6069	-0-	-38	-0-	308	1 2 9	5759	2	Y	2	2	8			57
02	5460	X	4600	-0-	-860	-0-	232	1	4368	2	Y	-0-					57
03	6386	X	5817	-0-	-569	-0-	303	1 1 9	5513	2	Y	1	1	8			57
04	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	289	1 2 9	4975	2	Y	2	2	8			57

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
11	3810	X	3277	-0-	-533	-0-	250	1 4 9	3023	2	Y	4	4	8			-0-
12	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	267	1 4 9	3378	2	Y	4	4	8			-0-
01	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	265	1	2813	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2797	-0-	-703	-0-	230	1 1 9	2566	2	Y	1	1	8			-0-
03	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	254	1 1 9	2779	2	Y	1	1	8			-0-
04	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	238	1 2 9	2686	2	Y	2	2	8			-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
11	630	X	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					27
12	651	X	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					27
01	651	X	512	-0-	-139	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			27
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					27
03	589	X	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					27
*04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	1	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6998	-0-	-1402	-0-	1120	1	5872	2	Y	5	69	1			17
							6	9									
12	8680	X	7007	-0-	-1673	-0-	1124	1	5866	2	Y	15					32
							17	9									
01	8184	X	6495	-0-	-1689	-0-	1098	1	5397	2	Y	-0-	32	1			-0-
02	7392	X	4791	-0-	-2601	-0-	901	1	3890	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	5708	-0-	-2290	-0-	1067	1	4641	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5407	-0-	-1583	-0-	968	1	4439	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	256	1	5006	2	Y	3	27	1	2	8	7
							3	9									
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	292	1	5435	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	279	1	5217	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	251	1	4722	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	5735	X	5250	-0-	-485	-0-	272	1	4943	2	Y	32	1	8			38
							35	9									
04	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	283	1	4887	2	Y	3	3	8			38
							3	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
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	111	1	2167	2	Y	20	118	1	1	8	34
							22	9									
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	136	1	2535	2	Y	5	5	8			34
							6	9									
01	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	129	1	2400	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
02	2352	X	1894	-0-	-458	-0-	96	1	1797	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	2666	X	2124	-0-	-542	-0-	111	1	2012	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
04	2580	X	1969	-0-	-611	-0-	108	1	1859	2	Y	2	2	8			34
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	169	1	3485	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
12	4154	X	3519	-0-	-635	-0-	165	1	3354	2	Y	-0-					78
01	4154	X	2945	-0-	-1209	-0-	153	1	2792	2	Y	-0-					78
02	3752	X	2810	-0-	-942	-0-	139	1	2671	2	Y	-0-					78
03	4030	X	3006	-0-	-1024	-0-	157	1	2849	2	Y	-0-					78
04	3660	X	3202	-0-	-458	-0-	161	1	3040	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5261	-0-	-1099	-0-	498	1	4763	2	N	-0-					87
12	6448	X	5699	-0-	-749	-0-	498	1	5201	2	N	-0-					87
01	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	525	1	5588	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	436	1	4740	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	508	1	5372	2	N	-0-					87
04	5910	X	5377	-0-	-533	-0-	473	1	4904	2	N	-0-					87

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18720	X	18494	-0-	-226	-0-	210	1	18110	2	N	158	170	1			47
							174	9									
12	19778	X	18733	-0-	-1045	-0-	217	1	18396	2	N	109	1	8			155
							120	9									
01	19778	X	17897	-0-	-1881	-0-	210	1	17571	2	N	105	180	1	3	8	77
							116	9									
02	17724	X	15893	-0-	-1831	-0-	196	1	15588	2	N	99	2	8			174
							109	9									
03	19406	X	17995	-0-	-1411	-0-	217	1	17725	2	N	48	172	1			50
							53	9									
04	18480	X	17320	-0-	-1160	-0-	210	1	17016	2	N	85	6	8			129
							94	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	149	1	2912	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	164	1	3061	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
01	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	162	1	3029	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
02	2856	X	2761	-0-	-95	-0-	139	1	2621	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	154	1	2791	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	157	1	2702	2	Y	2	2	8			27
							2	9									

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
11	17700	X	14840	-0-	-2860	-0-	1813	1	12855	2	N	156	1	8			180
							172	9									
12	18197	X	15943	-0-	-2254	-0-	2263	1	13638	2	N	38	169	1			49
							42	9									
01	16802	X	15232	-0-	-1570	-0-	2203	1	12963	2	N	60	2	8			107
							66	9									
02	14868	X	12262	-0-	-2606	-0-	1637	1	10557	2	N	62					169
							68	9									
03	16089	X	15223	-0-	-866	-0-	2281	1	12844	2	N	89	179	1	2	8	77
							98	9									
04	15420	X	13172	-0-	-2248	-0-	1817	1	11305	2	N	45					122
							50	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	175	1 4 9	1716	2	Y	4	4	8			3
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	172	1 7 9	1752	2	Y	6	6	8			3
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	1781	2	Y	2	2	8			3
02	1764	X	1715	-0-	-49	-0-	152	1 2 9	1561	2	Y	2	2	8			3
03	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	165	1 1 9	1667	2	Y	1	1	8			3
04	1890	X	1851	-0-	-39	-0-	164	1 3 9	1684	2	Y	3	3	8			3

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
11	6060	X	5594	-0-	-466	-0-	258	1 3 9	5333	2	N	3	3	8			123
12	6262	X	5691	-0-	-571	-0-	267	1 4 9	5420	2	N	4	4	8			123
01	6262	X	5567	-0-	-695	-0-	288	1 2 9	5277	2	N	2	2	8			123
02	5600	X	4869	-0-	-731	-0-	241	1 2 9	4626	2	N	2	2	8			123
03	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	282	1 1 9	5118	2	N	1	1	8			123
04	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	260	1 3 9	4915	2	N	3	3	8			123

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
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	224	1 22 9	4391	2	Y	20	65	1	1	8	18
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	258	1 6 9	4797	2	Y	5	5	8			18
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	236	1 2 9	4416	2	Y	2	2	8			18
02	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	201	1 1 9	3769	2	Y	1	1	8			18
03	5053	X	4141	-0-	-912	-0-	216	1 1 9	3924	2	Y	1	1	8			18
04	4890	X	4103	-0-	-787	-0-	225	1 2 9	3876	2	Y	2	2	8			18

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	148	1 4 9	3069	2	Y	4	4	8			24
12	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	152	1 4 9	3079	2	Y	4	4	8			24
01	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	167	1 2 9	3062	2	Y	2	2	8			24
02	3052	X	2819	-0-	-233	-0-	139	1 2 9	2678	2	Y	2	2	8			24
03	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	164	1 3 9	2984	2	Y	3	3	8			24
04	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	152	1 4 9	2883	2	Y	4	4	8			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1835	-0-		-685		-0-	89	1	1744	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
12	2232	X	1998	-0-		-234		-0-	102	1	1894	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
01	2232	X	1896	-0-		-336		-0-	96	1	1799	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
02	1708	N	1638	-0-		-70		-0-	83	1	1554	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	1984	N	1782	-0-		-202		-0-	91	1	1652	2	Y	35	1	8			34
									39	9									
04	1830	N	1652	-0-		-178		-0-	90	1	1561	2	Y	1	1	8			34
									1	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	16333	-0-		-767		-0-	872	1	15340	2	Y	110	158	1	3	8	126
									121	9									
12	17670	X	17156	-0-		-514		-0-	966	1	16090	2	Y	91					217
									100	9									
01	17670	X	16211	-0-		-1459		-0-	902	1	15184	2	Y	114	180	1			151
									125	9									
02	14280	X	13811	-0-		-469		-0-	876	1	12822	2	Y	103	181	1	1	8	72
									113	9									
03	15810	X	15007	-0-		-803		-0-	981	1	13938	2	Y	80					152
									88	9									
04	15300	X	14129	-0-		-1171		-0-	886	1	13151	2	Y	84	174	1	2	8	60
									92	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51720	X	44182	-0-		-7538		-0-	51	1	43907	2	Y	204	234	1			39
									224	9									
12	51274	X	43707	-0-		-7567		-0-	53	1	43441	2	Y	194	182	1			51
									213	9									
01	50251	X	40238	-0-		-10013		-0-	51	1	39989	2	Y	180	139	1			92
									198	9									
02	43792	X	36255	-0-		-7537		-0-	47	1	36037	2	Y	155	142	1			105
									171	9									
03	46810	X	38506	-0-		-8304		-0-	50	1	38265	2	Y	174	226	1			53
									191	9									
04	44190	X	35857	-0-		-8333		-0-	50	1	35591	2	Y	196	181	1			68
									216	9									

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98100	X	84936	-0-		-13164		-0-	99	1	84158	2	Y	617	680	1	5	8	107
									679	9									
12	96720	X	84342	-0-		-12378		-0-	102	1	83640	2	Y	545	514	1	4	8	134
									600	9									
01	94364	X	79084	-0-		-15280		-0-	99	1	78400	2	Y	532	400	1	12	8	254
									585	9									
02	83216	X	72091	-0-		-11125		-0-	93	1	71504	2	Y	449	408	1	6	8	289
									494	9									
03	89652	X	78293	-0-		-11359		-0-	100	1	77610	2	Y	530	668	1	3	8	148
									583	9									
04	84930	X	72094	-0-		-12836		-0-	100	1	71346	2	Y	589	542	1	3	8	192
									648	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81300	X	50698	-0-		-30602	-0-	210	1	49545	2	N	857	729	1	6	8	199
								943	9									
12	75609	X	50501	-0-		-25108	-0-	217	1	49472	2	N	738	733	1			204
								812	9									
01	65069	X	47805	-0-		-17264	-0-	137	1	46843	2	N	750	732	1	5	8	217
								825	9									
02	51492	X	40797	-0-		-10695	-0-	84	1	40130	2	N	530	538	1	9	8	200
								583	9									
03	55521	X	43097	-0-		-12424	-0-	93	1	42351	2	N	594	549	1	2	8	243
								653	9									
04	50700	X	40207	-0-		-10493	-0-	90	1	39437	2	N	618	724	1	3	8	134
								680	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68340	X	42932	-0-		-25408	-0-	75	1	42191	2	Y	605	484	1	163	8	18
								666	9									
12	70618	X	41517	-0-		-29101	-0-	79	1	40484	2	Y	867	684	1	134	8	67
								954	9									
01	62589	X	37356	-0-		-25233	-0-	79	1	36446	2	Y	755	680	1	21	8	121
								831	9									
02	48776	X	29084	-0-		-19692	-0-	74	1	28421	2	Y	535	548	1	12	8	96
								589	9									
03	49321	X	36281	-0-		-13040	-0-	64	1	35710	2	Y	461	452	1	47	8	58
								507	9									
04	42930	X	37041	-0-		-5889	-0-	9	1	36720	2	Y	284	321	1			21
								312	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107670	X	52785	-0-		-54885	-0-	92	1	51886	2	Y	734	768	1			30
								807	9									
12	111259	X	48999	-0-		-62260	-0-	93	1	47822	2	Y	985	923	1			92
								1084	9									
01	87823	X	43885	-0-		-43938	-0-	92	1	42847	2	Y	860	808	1			144
								946	9									
02	65100	X	31232	-0-		-33868	-0-	79	1	30594	2	Y	508	554	1			98
								559	9									
03	62806	X	34382	-0-		-28424	-0-	61	1	33602	2	Y	654	665	1			87
								719	9									
04	52800	X	30924	-0-		-21876	-0-	7	1	30332	2	Y	532	579	1			40
								585	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

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	0		103793	-0-		103793	103793	86	1	103255	2	N	411	343	1	41	8	27
								452	9									
01	325010	X	221217	-0-		-103793	-0-	114	1	220370	2	N	666	517	1	57	8	119
								733	9									
02	248220	X	202614	-0-		-45606	-0-	107	1	200798	2	N	1554	1253	1	10	8	410
								1709	9									
03	274815	X	264888	-0-		-9927	-0-	124	1	263040	2	N	1567	1782	1	15	8	180
								1724	9									
04	265950	X	230067	-0-		-35883	-0-	119	1	228438	2	N	1373	1278	1	37	8	238
								1510	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 12/09/2014 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	0		221523	-0-	221523	221523	115 2831	1 9	218577	2	N	2574	2251	1	23	8	300
01	504278	X	282755	-0-	-221523	-0-	155 2976	1 9	279624	2	N	2705	2647	1	82	8	276
02	308084	X	235063	-0-	-73021	-0-	140 2687	1 9	232236	2	N	2443	2289	1	23	8	407
03	341093	X	217825	-0-	-123268	-0-	155 2418	1 9	215252	2	N	2198	2307	1	8	8	290
04	330090	X	182472	-0-	-147618	-0-	150 1978	1 9	180344	2	N	1798	1738	1	21	8	329

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	1847	2	Y	4	3	1			1
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1925	2	Y	3	3	1			1
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1523	2	Y	3	3	1			1
02	1400	N	1316	-0-	-84	-0-	55 1	1 9	1260	2	Y	1	2	1			-0-
03	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	53 1	1 9	1218	2	Y	1	1	1			-0-
*04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	50 1	1 9	1110	2	Y	1	1	1			-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

11	2850	X	2574	-0-	-276	-0-	113 4	1 9	2457	2	Y	4	4	1			1
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	3158	2	Y	3	3	1			1
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	139 4	1 9	3176	2	Y	4	4	1			1
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	2808	2	Y	3	3	1			1
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	146	1	3326	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	138 1	1 9	3070	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

11	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	11		7	-0-	-4	-0-	7	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	3750	X	3532	-0-	-218	-0-	155	1 4 9	3373	2	Y	4	3	1			1
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	166	1 3 9	3792	2	Y	3	3	1			1
01	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	135	1 3 9	3068	2	Y	3	3	1			1
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	3491	2	Y	1	2	1			-0-
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	178	1 3 9	4075	2	Y	3	2	1			1
*04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	3981	2	Y	1	2	1			-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	324	2	N	-0-					34
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	2	N	-0-					34
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	-0-					34
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	70	1	344	2	N	-0-					34
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	98	1	552	2	N	-0-					34
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	47	1	223	2	N	-0-					34

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	180	-0-	-120	-0-	8	1	172	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4080	-0-	-30	-0-	179	1 4 9	3897	2	Y	4	3	1			1
12	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	174	1 3 9	3969	2	Y	3	3	1			1
01	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	175	1 3 9	3991	2	Y	3	3	1			1
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	3637	2	Y	2	3	1			-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	175	1 3 9	3987	2	Y	3	2	1			1
*04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	3837	2	Y	1	2	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	142	1 4 9	3088	2	Y	4	3	1			1
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	147	1 3 9	3345	2	Y	3	3	1			1
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	148	1 23 9	3377	2	Y	21	18	1			4
02	3024	X	2950	-0-	-74	-0-	122	1 25 9	2803	2	Y	23	23	1			4
03	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	132	1 21 9	3005	2	Y	19	17	1			6
*04	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	136	1 17 9	3042	2	Y	15	18	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	121	1 4 9	2627	2	Y	4	3	1			1
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	104	1 3 9	2376	2	Y	3	3	1			1
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2508	2	Y	3	3	1			1
02	1932	N	1515	-0-	-417	-0-	63	1 2 9	1450	2	Y	2	3	1			-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	96	1 3 9	2195	2	Y	3	2	1			1
*04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2441	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	57	1	1281	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	3273	2	Y	4	4	1			1
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	3412	2	Y	3	3	1			1
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	192	1 3 9	4369	2	Y	3	3	1			1
02	4284	X	3157	-0-	-1127	-0-	131	1 2 9	3024	2	Y	2	3	1			-0-
03	4278	X	3169	-0-	-1109	-0-	133	1 3 9	3033	2	Y	3	2	1			1
*04	4410	X	2938	-0-	-1472	-0-	126	1 1 9	2811	2	Y	1	2	1			-0-

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

11	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	56	1 1 9	1211	2	Y	1	1	1			-0-
12	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	54	1 3 9	1229	2	Y	3	2	1			1
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	53	1 1 9	1217	2	Y	1	2	1			-0-
02	1148	N	1142	-0-	-6	-0-	47	1 2 9	1093	2	Y	2	2	1			-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	53	1 2 9	1210	2	Y	2	1	1			1
*04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	52	1 1 9	1150	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	183	1 4 9	3986	2	Y	4	3	1			1
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	184	1 3 9	4193	2	Y	3	3	1			1
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	184	1 3 9	4202	2	Y	3	3	1			1
02	3892	X	3886	-0-	-6	-0-	162	1 2 9	3722	2	Y	2	3	1			-0-
03	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	183	1 3 9	4182	2	Y	3	2	1			1
*04	4260	X	4199	-0-	-61	-0-	180	1 1 9	4018	2	Y	1	2	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	149	1 1 9	3244	2	Y	1	1	1			-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	145	1 3 9	3308	2	Y	3	2	1			1
01	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	138	1	3146	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3108	X	3046	-0-	-62	-0-	127	1	2919	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	129	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	146	1	3255	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	716	2	Y	4	3	1			1
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	804	2	Y	1	2	1			-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	634	2	Y	1	1	1			-0-
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	245	-0-	-385	-0-	10	1 1 9	234	2	Y	1	1	1			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	38	1	876	2	Y	-0-					-0-
*04	870	N	527	-0-	-343	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	81	1 1 9	649	2	Y	1	1	1			-0-
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	86	1 3 9	739	2	Y	3	2	1			1
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	77	1 1 9	701	2	Y	1	2	1			-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	58	1 2 9	602	2	Y	2	2	1			-0-
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	76	1 2 9	670	2	Y	2	1	1			1
*04	750	N	485	-0-	-265	-0-	33	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	52 2	1 9	1124	2	Y	2	2	1			-0-
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	51 2	1 9	1154	2	Y	2	2	1			-0-
01	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	49 2	1 9	1111	2	Y	2	2	1			-0-
02	1092	N	1010	-0-	-82	-0-	42 2	1 9	966	2	Y	2	2	1			-0-
03	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	45 2	1 9	1026	2	Y	2	1	1			1
*04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	46 1	1 9	1022	2	Y	1	2	1			-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	255	1	1532	2	N	-0-					38
12	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	270	1	1373	2	N	-0-					38
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	332	1	1379	2	N	-0-					38
02	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	202	1	963	2	N	-0-					38
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	312	1	1891	2	N	-0-					38
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	291	1	1499	2	N	-0-					38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	45	1	987	2	Y	-0-					6
12	1054	X	961	-0-	-93	-0-	40	1	921	2	Y	-0-					6
01	1085	X	999	-0-	-86	-0-	42	1	957	2	Y	-0-					6
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	940	2	Y	-0-					6
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	1198	2	Y	7					13
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	618	2	Y	5					18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	702	2	Y	4	3	1			1
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	31 3	1 9	709	2	Y	3	3	1			1
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	717	2	Y	3	3	1			1
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	657	2	Y	2	3	1			-0-
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	27 1	1 9	616	2	Y	1	1	1			-0-
*04	720	N	622	-0-	-98	-0-	27 1	1 9	594	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9	1010	2	Y	1	1	1			-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	44 1 1 9	1013	2	Y	1	1	1			-0-
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	46 1 2 9	1052	2	Y	2	2	1			-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	39 1 2 9	902	2	Y	2	2	1			-0-
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	41 1 1 9	936	2	Y	1	1	1			-0-
*04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	43 1 1 9	959	2	Y	1	1	1			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	373	2	Y	4	3	1			1
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	45 1 3 9	1027	2	Y	3	3	1			1
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41 1 3 9	925	2	Y	3	3	1			1
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	91 1 2 9	2088	2	Y	2	3	1			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9	1052	2	Y	1	1	1			-0-
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	81 1 1 9	1805	2	Y	1	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	60	1	1371	2	Y	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

11	1740	X	1466	-0-	-274	-0-	209	1	1257	2	Y	-0-					23
12	1643	X	1497	-0-	-146	-0-	246	1	1251	2	Y	-0-					23
01	1643	X	1073	-0-	-570	-0-	197 57	1 9	819	2	Y	52					75
02	1428	X	630	-0-	-798	-0-	109 1	1 9	520	2	Y	1					76
03	1519	X	1300	-0-	-219	-0-	182 18	1 9	1100	2	Y	16	69	1			23
04	1470	X	721	-0-	-749	-0-	117	1	604	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	77	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	635	-0-	-1017	-0-	26	1	607	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1085	N	529	-0-	-556	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	433	-0-	-257	-0-	19	1	414	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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	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
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	45	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	40	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	38	1	868	2	Y	-0-					-0-
*04	990	N	347	-0-	-643	-0-	15	1	332	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
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	166	1	3617	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	157	1	3573	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3751	X	3354	-0-	-397	-0-	141	1	3210	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	111	1	2549	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	142	1	3254	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	143	1	3192	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	3570	X	3040	-0-	-530	-0-	133	1	2903	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3689	X	923	-0-	-2766	-0-	39	1	883	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	135	1	3078	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	76	1	1745	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	165	1	3776	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	152	1	3390	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2252	-0-	-658	-0-	99	1	2149	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2821	X	1919	-0-	-902	-0-	81	1	1835	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3007	X	1801	-0-	-1206	-0-	76	1	1721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2100	N	1628	-0-	-472	-0-	68	1	1556	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	76	1	1729	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	76	1	1685	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	57	1	1298	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	49	1	1136	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	55	1	1263	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	72	1	1614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3357	-0-	-33	-0-	147	1	3206	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	129	1	2950	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3503	X	2498	-0-	-1005	-0-	105	1	2390	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3080	X	2565	-0-	-515	-0-	107	1	2456	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	168	1	3839	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	154	1	3431	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	130	1 4 9	2838	2	Y	4	3	1			1
12	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	116	1 2 9	2645	2	Y	2	2	1			1
01	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	124	1 3 9	2825	2	Y	3	3	1			1
02	3472	X	2502	-0-	-970	-0-	104	1 2 9	2396	2	Y	2	3	1			-0-
03	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	116	1 3 9	2648	2	Y	3	2	1			1
*04	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	116	1 1 9	2590	2	Y	1	2	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2833	-0-	-587	-0-	124	1	2709	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	126	1	2860	2	Y	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	126	1	2866	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2513	-0-	-35	-0-	105	1	2408	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	113	1	2589	2	Y	-0-					-0-
*04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	127	1	2833	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	140	1 4 9	3054	2	Y	4	3	1			1
12	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	136	1 3 9	3107	2	Y	3	3	1			1
01	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	127	1 3 9	2883	2	Y	3	3	1			1
02	3192	X	2784	-0-	-408	-0-	116	1 2 9	2666	2	Y	2	3	1			-0-
03	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	131	1 3 9	2991	2	Y	3	2	1			1
*04	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	131	1 1 9	2933	2	Y	1	2	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	94	1	2047	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	84	1	1921	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	73	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	85	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	82	1	1838	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	609	-0-	-119	-0-	25	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	27	1	611	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	344	-0-	-346	-0-	15	1	329	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 #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4862	-0-	-898	-0-	213	1	4645	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	5952	X	5103	-0-	-849	-0-	214	1	4886	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	255	1	5804	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	215	1	4956	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	237	1	5403	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	5880	X	5715	-0-	-165	-0-	245	1	5469	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

11	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	47	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	50	1	1134	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	740	-0-	-593	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
*04	570	N	411	-0-	-159	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	209	1	4547	2	Y	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	216	1	4926	2	Y	-0-					-0-
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	207	1	4724	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3894	-0-	-558	-0-	162	1	3732	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	199	1	4555	2	Y	-0-					-0-
*04	4980	X	4451	-0-	-529	-0-	191	1	4260	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

11	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	177	1	3845	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4960	X	3675	-0-	-1285	-0-	154	1	3519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4960	X	3823	-0-	-1137	-0-	161	1	3660	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4172	X	3488	-0-	-684	-0-	145	1	3341	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	207	1	4723	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	185	1	4122	2	Y	-0-	1	1			-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

11	5730	X	4124	-0-	-1606	-0-	394	1	3730	2	Y	-0-					3
12	4526	X	3871	-0-	-655	-0-	387	1	3484	2	Y	-0-					3
01	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	569	1	4462	2	Y	-0-					3
02	4984	X	4057	-0-	-927	-0-	424	1	3633	2	Y	-0-					3
03	5518	X	1954	-0-	-3564	-0-	211	1	1721	2	Y	20					23
							22	9									
*04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	495	1	4722	2	Y	14	35	1			2
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	225	1	4897	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	209	1	4758	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	216	1	4915	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	196	1	4511	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	182	1	4165	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	4380	X	3939	-0-	-441	-0-	169	1	3769	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	31	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	30	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	27	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	683	-0-	-7	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	81	1	1753	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	74	1	1694	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	77	1	1749	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	724	-0-	-506	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	46	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	85	1	1858	2	Y	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	92	1	2090	2	Y	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	90	1	2050	2	Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	2	Y	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	71	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	2	Y	-0-					-0-
12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	91	1	2081	2	Y	-0-					-0-
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	92	1	2085	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1541	-0-	-55	-0-	64	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	72	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	92	1	2059	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

11	3270	X	3250	-0-	-20	-0-	143	1	3103	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	140	1	3197	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	130	1	2970	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	127	1	2927	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	124	1	2842	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	147	1	3279	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2049	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	97	1	2200	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	95	1	2164	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	88	1	2017	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	100	1	2286	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	99	1	2205	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	75	1	1635	2	Y	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	106	1	2411	2	Y	-0-					-0-
01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	94	1	2153	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1982	-0-	-622	-0-	82	1	1900	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1545	-0-	-966	-0-	65	1	1479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2430	X	1385	-0-	-1045	-0-	59	1	1325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	709	-0-	-11	-0-	31	1	674	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	31	1	696	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	-0-	1	1			-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	64	1	1393	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	60	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	58	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	89	1	2031	2	Y	-0-					-0-
*04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1731	-0-	-429	-0-	76	1	1655	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1305	-0-	-617	-0-	55	1	1250	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	78	1	1772	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	88	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	240	1	1499	2	N	-0-					22
12	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	190	1	1108	2	N	-0-					22
01	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	201	1	1289	2	N	-0-					22
02	1456	N	835	-0-	-621	-0-	140	1	695	2	N	-0-					22
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	182	1	1020	2	N	-0-					22
04	1440	N	678	-0-	-762	-0-	117	1	561	2	N	-0-					22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	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
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	157	1	3407	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	164	1	3725	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	162	1	3696	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	146	1	3366	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	161	1	3688	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	155	1	3459	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		8	-0-	8	123	4	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	2	2	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	3	3	1			1
02	123	N	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2363	-0-	-757	-0-	104	1	2255	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	95	1	2169	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3069	X	2343	-0-	-726	-0-	98	1	2243	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	128	1	2956	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3100	N	3363	-0-	263	263	141	1	3219	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3000	N	3182	-0-	182	445	136	1	3045	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	92	1	2005	2	Y	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	104	1	2359	2	Y	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	89	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	80	1	1840	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	89	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	89	1	1921	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	44	1	1013	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	45	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	661	-0-	-509	-0-	28	1	633	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 #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	194	1	1837	2	Y	-0-					3
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	208	1	1868	2	Y	-0-					3
01	1798	N	61	-0-	-1737	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					3
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	211	1	1809	2	Y	-0-					3
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	244	1	1987	2	Y	20					23
							22	9									
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	203	1	1938	2	Y	13	34	1			2
							14	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	57	1	1237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	56	1	1274	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	55	1	1259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	49	1	1138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	48	1	1089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	54	1	1203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1132	-0-	-368	-0-	156	1	976	2	Y	-0-					28
12	1209	N	829	-0-	-380	-0-	121	1	708	2	Y	-0-					28
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	165	1	1057	2	Y	-0-					28
02	1064	N	570	-0-	-494	-0-	96	1	474	2	Y	-0-					28
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	161	1	903	2	Y	-0-					28
04	1170	N	552	-0-	-618	-0-	96	1	456	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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	71	1	1547	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	72	1	1630	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	93	1	2137	2	Y	-0-					-0-
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	124	1	2841	2	Y	-0-					-0-
*04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	127	1	2830	2	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 #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	88	1	1906	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	104	1	2370	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	97	1	2214	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	79	1	1810	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	84	1	1924	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	81	1	1812	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	49	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	48	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	41	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	42	1	969	2	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	604	-0-	-506	-0-	26	1	578	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	158	1	3430	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	152	1	3468	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	137	1	3125	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3164	X	2768	-0-	-396	-0-	115	1	2652	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	128	1	2917	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	135	1	3012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	135	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	131	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	139	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	810	-0-	-142	-0-	88	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	136	1	956	2	Y	-0-					-0-
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	150	1	974	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	102	1	2222	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	98	1	2228	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	96	1	2179	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	89	1	2044	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	97	1	2207	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	92	1	2061	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2015	-0-	-265	-0-	263	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	241	1	1937	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	283	1	2031	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	212	1	1730	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	288	1	2017	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	289	1	1872	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	63	1	1362	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	94	1	2142	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	69	1	1582	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1445	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	69	1	1569	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	68	1	1509	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	98	1	785	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	828	-0-	-288	-0-	86	1	741	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1736	N	750	-0-	-986	-0-	74	1	674	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	812	N	586	-0-	-226	-0-	52	1	533	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	69	1	605	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	720	N	251	-0-	-469	-0-	17	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	109	1	682	2	Y	-0-					23
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	109	1	637	2	Y	-0-					23
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	150	1	961	2	Y	-0-					23
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	132	1	651	2	Y	-0-					23
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	119	1	667	2	Y	-0-					23
04	1080	N	443	-0-	-637	-0-	77	1	366	2	Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	85	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	82	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	87	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	64	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	92	1	645	2	Y	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	109	1	707	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 #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	319	1	3016	2	Y	-0-					1
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	286	1	2572	2	Y	-0-					1
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	153	1	1199	2	Y	1					2
							1	9									
02	3892	X	1528	-0-	-2364	-0-	160	1	1368	2	Y	-0-					2
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	404	1	3298	2	Y	20					22
							22	9									
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	334	1	3183	2	Y	13	33	1			2
							14	9									

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	587	-0-	-281	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	513	-0-	-355	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	139	1	3027	2	Y	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	122	1	2784	2	Y	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	116	1	2635	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2411	-0-	-669	-0-	100	1	2311	2	Y	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	141	1	3210	2	Y	-0-					-0-
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	136	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	135	1	1083	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	147	1	1058	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	113	1	920	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	163	1	1143	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	152	1	984	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2424	-0-	-216	-0-	106	1	2314	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	118	1	2690	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	108	1	2458	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	96	1	2209	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	104	1	2379	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	106	1	2355	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2190	-0-	-150	-0-	96	1	2090	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2418	N	1925	-0-	-493	-0-	81	1	1842	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	107	1	2446	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	92	1	2122	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112	1	2562	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	105	1	2334	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3675	-0-	-285	-0-	480	1	3195	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	442	1	3558	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	482	1	3458	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3668	X	3399	-0-	-269	-0-	371	1	3027	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	509	1	3572	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	519	1	3362	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	165	1	3583	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	165	1	3765	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	174	1	3973	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	175	1	4023	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	171	1	3910	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3810	X	3668	-0-	-142	-0-	157	1	3510	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	121	1	2626	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	122	1	2790	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	122	1	2787	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	110	1	2525	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	122	1	2787	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	119	1	2665	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	167	1 4 9	3633	2	Y	4	4	1			1
12	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	163	1 4 9	3705	2	Y	4	4	1			1
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	170	1 4 9	3873	2	Y	4	4	1			1
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	148	1 4 9	3408	2	Y	4	4	1			1
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	161	1 6 9	3672	2	Y	5	4	1			2
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	3528	2	Y	4	5	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	72	1 2 9	1570	2	Y	2	2	1			-0-
12	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	68	1 2 9	1560	2	Y	2	2	1			-0-
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	70	1 2 9	1591	2	Y	2	2	1			-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1477	2	Y	2	2	1			-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1579	2	Y	2	1	1			1
*04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	68	1 1 9	1517	2	Y	1	2	1			-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
11	810	N	691	-0-	-119	-0-	30	1 2 9	659	2	Y	2	2	1			-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	27	1 1 9	612	2	Y	1	1	1			-0-
01	775	N	559	-0-	-216	-0-	23	1 1 9	535	2	Y	1	1	1			-0-
02	644	N	532	-0-	-112	-0-	22	1 2 9	508	2	Y	2	2	1			-0-
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	20	1 1 9	453	2	Y	1	1	1			-0-
*04	540	N	501	-0-	-39	-0-	21	1 1 9	479	2	Y	1	1	1			-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
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	162	1 4 9	3535	2	Y	4	3	1			1
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	3066	2	Y	3	3	1			1
01	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	118	1 1 9	2696	2	Y	1	2	1			-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2862	2	Y	2	2	1			-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	3487	2	Y	3	2	1			1
*04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	3462	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	204	1 4 9	4430	2	Y	4	3	1			1
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	197	1 3 9	4480	2	Y	3	3	1			1
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	198	1 3 9	4507	2	Y	3	3	1			1
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	3909	2	Y	2	3	1			-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	196	1 3 9	4485	2	Y	3	2	1			1
*04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	4236	2	Y	1	2	1			-0-

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
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	160	1 1 9	3491	2	Y	1	1	1			-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	3481	2	Y	3	2	1			1
01	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	111	1 2 9	2533	2	Y	2	3	1			-0-
02	3472	X	2503	-0-	-969	-0-	104	1 3 9	2396	2	Y	3	3	1			-0-
03	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	107	1 3 9	2443	2	Y	3	2	1			1
*04	3660	X	2656	-0-	-1004	-0-	114	1 6 9	2536	2	Y	5	5	1			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	130	1 4 9	2824	2	Y	4	3	1			1
12	3224	X	2703	-0-	-521	-0-	114	1 2 9	2587	2	Y	2	2	1			1
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	3089	2	Y	3	3	1			1
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2767	2	Y	2	3	1			-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	3043	2	Y	3	2	1			1
*04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2904	2	Y	1	2	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	48	1	1043	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	55	1	1254	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	55	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1217	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	151	1	3291	2	Y	-0-					24
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	137	1	3127	2	Y	-0-					24
01	3255	X	2122	-0-	-1133	-0-	89	1	2033	2	Y	-0-					24
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	138	1	3174	2	Y	-0-					24
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	172	1	3925	2	Y	-0-					24
*04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	176	1	3776	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	3264	2	Y	4	4	1			1
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	153	1 4 9	3480	2	Y	4	4	1			1
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	3419	2	Y	4	4	1			1
02	3192	X	3181	-0-	-11	-0-	132	1 4 9	3045	2	Y	4	4	1			1
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	158	1 13 9	3613	2	Y	12	9	1			4
*04	3510	X	2816	-0-	-694	-0-	120	1 11 9	2685	2	Y	10	12	1			2

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	Y	-0-					-0-
*04	330	N	295	-0-	-35	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	145	1 4 9	3155	2	Y	4	3	1			1
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	177	1 3 9	4038	2	Y	3	3	1			1
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	184	1 3 9	4189	2	Y	3	3	1			1
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	3717	2	Y	2	3	1			-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	3380	2	Y	3	2	1			1
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	3078	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	162	1 4 9	3526	2	Y	4	3	1			1
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	3096	2	Y	1	2	1			-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2987	2	Y	2	2	1			-0-
02	3444	X	2960	-0-	-484	-0-	123	1 1 9	2836	2	Y	1	1	1			-0-
03	3813	X	3289	-0-	-524	-0-	138	1 3 9	3148	2	Y	3	2	1			1
*04	3690	X	2557	-0-	-1133	-0-	110	1 1 9	2446	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	87	1	1897	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	125	1	2838	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	120	1	2724	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	105	1	2424	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	120	1	2739	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	125	1	2778	2	Y	59	52	1			11
							65	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	130	1	2827	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	156	1	3552	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	130	1	2955	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3192	X	3051	-0-	-141	-0-	127	1	2922	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	152	1	3473	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3570	X	3522	-0-	-48	-0-	151	1	3370	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
11	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	101	1	2192	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	134	1	3054	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	130	1	2958	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2800	X	2707	-0-	-93	-0-	113	1	2592	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	146	1	3331	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	148	1	3306	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	101	1	2208	2	Y	-0-					-0-
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	113	1	2572	2	Y	-0-					-0-
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	114	1	2592	2	Y	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	95	1	2194	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	107	1	2436	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2361	-0-	-249	-0-	105	1	2256	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	78	1	1767	2	Y	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	77	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1645	-0-	-63	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	77	1	1756	2	Y	-0-					-0-
*04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	73	1	1639	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	168	1	3650	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	144	1	3272	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	168	1	3835	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	136	1	3126	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	171	1	3914	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	165	1	3683	2	Y	-0-	1	1			-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
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	125	1	2719	2	Y	-0-					-0-
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	119	1	2714	2	Y	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	121	1	2747	2	Y	-0-					-0-
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	100	1	2302	2	Y	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	113	1	2586	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	106	1	2375	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	51	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	932	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	36	1	809	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		765	-0-	765	765	32	1	731	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	T. A.		774	-0-	774	1539	32	1	740	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	T. A.		399	-0-	399	1938	17	1	382	2	Y	-0-	1	1			-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
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	345	1	3269	2	Y	-0-					2
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	359	1	3234	2	Y	-0-					2
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	364	1	2854	2	Y	1					3
							1	9									
02	3360	X	2739	-0-	-621	-0-	286	1	2453	2	Y	-0-					3
03	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	359	1	2929	2	Y	20					23
							22	9									
*04	3600	X	3255	-0-	-345	-0-	308	1	2933	2	Y	13	34	1			2
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	153	1	1451	2	Y	-0-					3
12	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	142	1	1277	2	Y	-0-					3
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	168	1	1320	2	Y	1					4
							1	9									
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	146	1	1251	2	Y	-0-					4
03	1426	N	902	-0-	-524	-0-	98	1	798	2	Y	5					9
							6	9									
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	151	1	1444	2	Y	3	12	1			-0-
							3	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	245	1	5336	2	Y	-0-					17
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	228	1	5198	2	Y	-0-					17
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	212	1	4840	2	Y	-0-					17
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	191	1	4393	2	Y	-0-					17
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	207	1	4719	2	Y	-0-					17
*04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	202	1	4503	2	Y	-0-					17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	122	1	2657	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	125	1	2846	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	109	1	2477	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2716	X	2482	-0-	-234	-0-	103	1	2377	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	191	1	4355	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	221	1	4927	2	Y	-0-	1	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3158	-0-	-832	-0-	139	1	3015	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	187	1	4255	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	169	1	3858	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3668	X	3470	-0-	-198	-0-	144	1	3325	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4061	X	2977	-0-	-1084	-0-	125	1	2849	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3930	X	3176	-0-	-754	-0-	136	1	3039	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	1286	-0-	-2464	-0-	56	1	1226	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	206	1	4685	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	161	1	3679	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3332	X	3288	-0-	-44	-0-	137	1	3149	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	165	1	3769	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	128	1	2852	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	113	1	2450	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	103	1	2349	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	102	1	2323	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2408	N	1910	-0-	-498	-0-	79	1	1829	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	99	1	2252	2	Y	-0-					-0-
*04	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	100	1	2226	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1920	2	Y	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	90	1	2052	2	Y	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	111	1	2533	2	Y	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	89	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*04	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	86	1	1926	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	54	1	1234	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	56	1	1294	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	59	1	1336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	148	1	3212	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	147	1	3338	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	153	1	3475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	138	1	3177	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	144	1	3287	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	135	1	3022	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	129	1	2799	2	Y	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	136	1	3094	2	Y	-0-					-0-
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	124	1	2818	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2711	-0-	-89	-0-	113	1	2598	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	122	1	2792	2	Y	-0-					-0-
*04	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	116	1	2591	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	128	1	2790	2	Y	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	133	1	3037	2	Y	-0-					-0-
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	112	1	2553	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2025	-0-	-1335	-0-	84	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2313	-0-	-1407	-0-	97	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*04	3060	X	2116	-0-	-944	-0-	91	1	2025	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3408	-0-	-402	-0-	150	1 4 9	3254	2	Y	4	3	1			1
12	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	160	1 3 9	3653	2	Y	3	3	1			1
01	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	147	1 2 9	3359	2	Y	2	3	1			-0-
02	3080	X	2766	-0-	-314	-0-	115	1 3 9	2648	2	Y	3	3	1			-0-
03	3410	X	1234	-0-	-2176	-0-	52	1 1 9	1181	2	Y	1	1	1			-0-
*04	3300	X	1892	-0-	-1408	-0-	81	1 1 9	1810	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2795	-0-	-415	-0-	123	1 4 9	2668	2	Y	4	3	1			1
12	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	128	1 2 9	2926	2	Y	2	2	1			1
01	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	119	1 3 9	2718	2	Y	3	3	1			1
02	3080	X	2608	-0-	-472	-0-	108	1 2 9	2498	2	Y	2	3	1			-0-
03	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	114	1 3 9	2608	2	Y	3	2	1			1
*04	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-	1	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2012	-0-	-418	-0-	88	1 4 9	1920	2	Y	4	3	1			1
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2918	2	Y	3	3	1			1
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2691	2	Y	3	3	1			1
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	2348	2	Y	2	3	1			-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	2479	2	Y	3	2	1			1
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	2345	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3489	-0-	-1041	-0-	153	1 4 9	3332	2	Y	4	3	1			1
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	215	1 3 9	4897	2	Y	3	3	1			1
01	4681	X	3875	-0-	-806	-0-	163	1 3 9	3709	2	Y	3	3	1			1
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	4010	2	Y	2	3	1			-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	200	1 3 9	4570	2	Y	3	2	1			1
*04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	198	1 1 9	4419	2	Y	1	2	1			-0-

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
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	3179	2	Y	2	2	1			-0-
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	3241	2	Y	3	2	1			1
01	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	138	1 1 9	3155	2	Y	1	2	1			-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2988	2	Y	2	2	1			-0-
03	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	131	1 2 9	2995	2	Y	2	1	1			1
*04	3270	X	2495	-0-	-775	-0-	107	1 1 9	2387	2	Y	1	2	1			-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
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	104	1 3 9	1309	2	Y	3	3	1			-0-
12	1612	N	879	-0-	-733	-0-	77	1 3 9	799	2	Y	3	2	1			1
01	1054	N	631	-0-	-423	-0-	43	1	588	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	1405	2	Y	2	2	1			-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	89	1 3 9	1051	2	Y	3	2	1			1
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	1122	2	Y	1	2	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	3114	2	Y	4	3	1			1
12	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	136	1 3 9	3088	2	Y	3	3	1			1
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	145	1 3 9	3298	2	Y	3	3	1			1
02	3024	X	3002	-0-	-22	-0-	125	1 3 9	2874	2	Y	3	3	1			1
03	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	121	1 2 9	2765	2	Y	2	2	1			1
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	3232	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	44	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	39	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					-0-
*04	990	N	572	-0-	-418	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3117	-0-	-213	-0-	137	1	2980	2	Y	-0-					4
12	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	150	1	3418	2	Y	-0-					4
01	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	144	1	3274	2	Y	-0-					4
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	133	1	3053	2	Y	-0-					4
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	147	1	3350	2	Y	-0-					4
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	137	1	3066	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
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	112	1	2445	2	Y	-0-					-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	109	1	2482	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	102	1	2331	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2380	X	2038	-0-	-342	-0-	85	1	1951	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	98	1	2235	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2550	X	2425	-0-	-125	-0-	103	1	2305	2	Y	15	13	1			3
							17	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
11	2730	N	2186	-0-	-544	-0-	96	1	2086	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	128	1	2915	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	107	1	2437	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	93	1	2133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	99	1	2265	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	94	1	2103	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	128	1	2787	2	Y	-0-					-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	119	1	2718	2	Y	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	114	1	2592	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	101	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	122	1	2782	2	Y	-0-					-0-
*04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	143	1	3194	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 #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3250	X	3001	-0-	-249	-0-	132	1	2865	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	117	1	2675	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	124	1	2834	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2772	X	2676	-0-	-96	-0-	111	1	2563	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	123	1	2809	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	120	1	2677	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

11	3000	N	1426	-0-	-1574	13112	62	1	1360	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3100	N	1800	-0-	-1300	11812	76	1	1722	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	1840	-0-	-1260	10552	77	1	1762	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1326	-0-	-1474	9078	55	1	1269	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3100	N	1013	-0-	-2087	6991	42	1	968	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3000	N	1470	-0-	-1530	5461	63	1	1406	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	63	1	1365	2	Y	-0-					-0-
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	111	1	2530	2	Y	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	89	1	2029	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1034	-0-	-310	-0-	43	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	107	1	2436	2	Y	-0-					-0-
*04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2943	-0-	-567	-0-	129	1 4 9	2810	2	Y	4	3	1			1
12	3503	X	3006	-0-	-497	-0-	126	1 3 9	2877	2	Y	3	3	1			1
01	3503	X	2936	-0-	-567	-0-	123	1 3 9	2810	2	Y	3	3	1			1
02	2716	X	2569	-0-	-147	-0-	107	1 2 9	2460	2	Y	2	3	1			-0-
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	4168	2	Y	3	2	1			1
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	171	1 1 9	3812	2	Y	1	2	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	97	1 17 9	2103	2	Y	15	14	1			3
12	1984	X	1898	-0-	-86	-0-	80	1 3 9	1815	2	Y	3	5	1			1
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	3159	2	Y	3	3	1			1
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2712	2	Y	2	3	1			-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	123	1 3 9	2814	2	Y	3	2	1			1
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	3018	2	Y	1	2	1			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	2779	2	Y	4	3	1			1
12	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	114	1 3 9	2587	2	Y	3	3	1			1
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2867	2	Y	3	3	1			1
02	2716	X	2595	-0-	-121	-0-	108	1 2 9	2485	2	Y	2	3	1			-0-
03	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	117	1 3 9	2668	2	Y	3	2	1			1
*04	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	113	1 1 9	2529	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2429	-0-	-31	-0-	107	1	2318	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	152	1	3452	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	139	1	3171	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3024	X	1639	-0-	-1385	-0-	68	1	1567	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3348	X	2164	-0-	-1184	-0-	91	1	2073	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3240	X	2331	-0-	-909	-0-	100	1	2230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	28	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	2	Y	-0-					-0-
*04	660	N	426	-0-	-234	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

11	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	189	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	154	1	1106	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1344	N	1065	-0-	-279	-0-	116	1	948	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	186	1	1304	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1230	N	714	-0-	-516	-0-	95	1	618	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	169	1	3674	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	164	1	3745	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	162	1	3700	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3519	-0-	-205	-0-	146	1	3373	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	163	1	3720	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3840	X	3678	-0-	-162	-0-	158	1	3518	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	121	1	2628	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2445	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	107	1	2446	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	114	1	2622	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	126	1	2877	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	3000	N	4013	-0-	1013	1013	172	1	3840	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	38	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	37	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
*04	870	N	356	-0-	-514	-0-	15	1	341	2	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	2520	N	2389	-0-	-131	-0-	105	1	2280	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	101	1	2306	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	97	1	2218	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2240	N	2094	-0-	-146	-0-	87	1	2005	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	108	1	2403	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	390	1	2347	2	Y	-0-					24
12	3317	X	2843	-0-	-474	-0-	467	1	2376	2	Y	-0-					24
01	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	524	1	2176	2	Y	56					80
							62	9									
02	2800	X	2071	-0-	-729	-0-	359	1	1711	2	Y	1					81
							1	9									
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	455	1	2758	2	Y	18	74	1			25
							20	9									
*04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	458	1	2357	2	Y	-0-					25

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	80	1	1743	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	79	1	1796	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	78	1	1770	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1708	N	1644	-0-	-64	-0-	68	1	1574	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	77	1	1764	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	73	1	1636	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

11	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	157	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	163	1	1314	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	170	1	1218	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	128	1	1042	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	180	1	1261	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1350	N	804	-0-	-546	-0-	107	1	696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		161	-0-	161	161	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	27	1	582	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	961	N	552	-0-	-409	-0-	23	1	529	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	744	N	470	-0-	-274	-0-	20	1	449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	Y	-0-					-0-
*04	450	N	80	-0-	-370	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	20	1	434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	349	-0-	-11	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, 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
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	81	1	1772	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	78	1	1774	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	77	1	1757	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1830	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-					-0-
*04	540	N	310	-0-	-230	-0-	13	1	297	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 #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	107	1 4 9	2334	2	Y	4	3	1			1
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	113	1 3 9	2571	2	Y	3	3	1			1
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2549	2	Y	3	3	1			1
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	2086	2	Y	2	3	1			-0-
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	96	1 3 9	2194	2	Y	3	2	1			1
*04	2310	N	2191	-0-	-119	-0-	94	1 1 9	2096	2	Y	1	2	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	2118	2	Y	4	3	1			1
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	2279	2	Y	2	2	1			1
01	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	71	1 3 9	1618	2	Y	3	3	1			1
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1469	2	Y	2	3	1			-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1553	2	Y	3	2	1			1
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1866	2	Y	1	2	1			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	845	2	Y	4	3	1			1
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	1591	2	Y	3	3	1			1
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	2260	2	Y	3	3	1			1
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	1129	2	Y	2	3	1			-0-
03	1581	N	1172	-0-	-409	-0-	49	1 1 9	1122	2	Y	1	1	1			-0-
*04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	59	1 1 9	1323	2	Y	1	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1 4 9	1683	2	Y	4	3	1			1
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	77	1	1754	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	73	1	1666	2	Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	77	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	123	1	2750	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 #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	67	1	1461	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	64	1	1462	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1316	N	1035	-0-	-281	-0-	43	1	990	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	44	1	1015	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	46	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	67	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	62	1	1418	2	Y	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	70	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1395	-0-	-33	-0-	58	1	1337	2	Y	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	65	1	1485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	62	1	1383	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

11	2670	N	2617	-0-	-53	-0-	115	1	2502	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	100	1	2287	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	102	1	2317	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	127	122	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	85	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*04	2340	N	1730	-0-	-610	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	123	1	2670	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2976	N	2748	-0-	-228	-0-	115	1	2629	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	125	1	2849	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	109	1	2519	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2762	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2850	N	2761	-0-	-89	-0-	118	1	2642	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 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
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	144	1	3134	2	Y	-0-					-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	128	1	2915	2	Y	-0-					-0-
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	132	1	3014	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2853	-0-	-199	-0-	119	1	2734	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	124	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2430	-0-	-840	-0-	108	1	2322	2	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
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	134	1	2910	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	138	1	3146	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	120	1	2738	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2968	X	2546	-0-	-422	-0-	106	1	2439	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3286	X	1753	-0-	-1533	-0-	73	1	1677	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3180	X	515	-0-	-2665	-0-	22	1	493	2	Y	-0-	1	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2964	-0-	-696	-0-	130	1	2830	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	142	1	3240	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	168	1	3820	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	120	1	2774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	123	1	2815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	119	1	2654	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3152	-0-	-148	-0-	138	1	3012	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	138	1	3137	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3348	X	2635	-0-	-713	-0-	111	1	2523	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2940	X	2036	-0-	-904	-0-	85	1	1950	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	87	1	1999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3150	X	2561	-0-	-589	-0-	110	1	2450	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
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	123	1 4 9	2676	2	Y	4	3	1			1
12	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	121	1 3 9	2751	2	Y	3	3	1			1
01	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	132	1 1 9	3014	2	Y	1	2	1			-0-
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2455	2	Y	2	2	1			-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	3216	2	Y	3	2	1			1
*04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	3303	2	Y	1	2	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	3915	2	Y	4	3	1			1
12	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	175	1 3 9	3992	2	Y	3	3	1			1
01	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	173	1 3 9	3939	2	Y	3	3	1			1
02	3808	X	3587	-0-	-221	-0-	149	1 1 9	3437	2	Y	1	2	1			-0-
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	168	1 3 9	3840	2	Y	3	2	1			1
*04	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	159	1 1 9	3553	2	Y	1	2	1			-0-

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
11	1140	X	985	-0-	-155	-0-	43	1	942	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	989	-0-	-127	-0-	42	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	975	-0-	-110	-0-	41	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	36	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
*04	930	N	509	-0-	-421	-0-	22	1	487	2	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
11	3390	X	3343	-0-	-47	-0-	147	1 4 9	3192	2	Y	4	3	1			1
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	3278	2	Y	3	3	1			1
01	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	138	1 3 9	3135	2	Y	3	3	1			1
02	3080	X	2639	-0-	-441	-0-	110	1 2 9	2527	2	Y	2	3	1			-0-
03	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	126	1 1 9	2868	2	Y	1	1	1			-0-
*04	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	126	1 1 9	2811	2	Y	1	1	1			-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 #: 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
11	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	69	1	1497	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	46	1	1041	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	93	1	2117	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1590	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	78	1	1775	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	134	1	2909	2	Y	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	157	1	3587	2	Y	-0-					-0-
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	134	1	3050	2	Y	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	137	1	3156	2	Y	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	146	1	3329	2	Y	-0-					-0-
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	134	1	2882	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	144	1	3125	2	Y	-0-					4
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	131	1	2975	2	Y	-0-					4
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	129	1	2938	2	Y	-0-					4
02	3052	X	2652	-0-	-400	-0-	110	1	2542	2	Y	-0-					4
03	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	123	1	2815	2	Y	-0-					4
*04	3270	X	2883	-0-	-387	-0-	124	1	2759	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	191	1	4152	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	183	1	4166	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4309	X	4303	-0-	-6	-0-	181	1	4119	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4060	X	3894	-0-	-166	-0-	162	1	3730	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4495	X	2726	-0-	-1769	-0-	114	1	2609	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	191	1	4251	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	105	1	2285	2	Y	-0-					4
12	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	104	1	2375	2	Y	-0-					4
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	110	1	2508	2	Y	-0-					4
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	99	1	2272	2	Y	-0-					4
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2551	2	Y	-0-					4
*04	2520	N	2163	-0-	-357	-0-	93	1	2070	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	858	-0-	-1602	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4317	-0-	1217	1217	181	1	4133	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3100	N	2751	-0-	-349	868	116	1	2633	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2800	N	2583	-0-	-217	651	107	1	2473	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2947	X	2296	-0-	-651	-0-	96	1	2197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	106	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2915	-0-	-415	-0-	128	1	2783	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	141	1	3222	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3441	X	2931	-0-	-510	-0-	123	1	2805	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3164	X	2558	-0-	-606	-0-	106	1	2450	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	119	1	2712	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3270	X	2772	-0-	-498	-0-	119	1	2652	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	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 #: 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
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	9	1	197	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	372	N	234	-0-	-138	-0-	10	1	221	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-

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
11	4080	X	3438	-0-	-642	-0-	151	1	3283	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	189	1	4306	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	187	1	4257	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	156	1	3600	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	172	1	3933	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	154	1	3441	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	69	1	1502	2	Y	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1167	-0-	-289	-0-	49	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	47	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	865	-0-	-515	-0-	37	1	828	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
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	307	-0-	-169	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	232	-0-	-128	-0-	10	1	222	2	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
11	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	93	1	2029	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2170	N	1736	-0-	-434	-0-	73	1	1660	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	68	1	1539	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	89	1	2048	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	101	1	2310	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	92	1	2057	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3030	-0-		30	30	133	1 4 9	2893	2	Y	4	3	1			1
12	3100	N	3126	-0-		26	56	131	1 3 9	2992	2	Y	3	3	1			1
01	2790	N	2623	-0-		-167	-0-	110	1 3 9	2510	2	Y	3	3	1			1
02	2604	X	2036	-0-		-568	-0-	85	1 2 9	1949	2	Y	2	3	1			-0-
03	2883	X	2214	-0-		-669	-0-	93	1 1 9	2120	2	Y	1	1	1			-0-
*04	2790	X	2451	-0-		-339	-0-	105	1 1 9	2345	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2587	-0-		-503	-0-	113	1 4 9	2470	2	Y	4	3	1			1
12	2697	X	1828	-0-		-869	-0-	77	1 2 9	1749	2	Y	2	2	1			1
01	2728	X	1718	-0-		-1010	-0-	72	1 3 9	1643	2	Y	3	3	1			1
02	3182	X	3182	-0-		-0-	-0-	132	1 2 9	3048	2	Y	2	3	1			-0-
03	2822	N	2822	-0-		-0-	-0-	118	1 8 9	2696	2	Y	7	5	1			2
*04	1650	N	1319	-0-		-331	-0-	56	1 22 9	1241	2	Y	20	18	1			4

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	140	1 4 9	3054	2	Y	4	3	1			1
12	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-	134	1 3 9	3042	2	Y	3	3	1			1
01	3162	X	2858	-0-		-304	-0-	120	1 3 9	2735	2	Y	3	3	1			1
02	2716	X	2597	-0-		-119	-0-	108	1 2 9	2487	2	Y	2	3	1			-0-
03	3007	X	2883	-0-		-124	-0-	121	1 3 9	2759	2	Y	3	2	1			1
*04	2910	X	2760	-0-		-150	-0-	118	1 1 9	2641	2	Y	1	2	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2101	X	2101	-0-		-0-	-0-	92	1 4 9	2005	2	Y	4	3	1			1
12	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-	114	1 2 9	2606	2	Y	2	2	1			1
01	2752	X	2752	-0-		-0-	-0-	116	1 3 9	2633	2	Y	3	3	1			1
02	2968	X	2623	-0-		-345	-0-	109	1 2 9	2512	2	Y	2	3	1			-0-
03	2987	X	2987	-0-		-0-	-0-	125	1 3 9	2859	2	Y	3	2	1			1
*04	2670	X	2546	-0-		-124	-0-	109	1 1 9	2436	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	3005	2	Y	4	4	1			1
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	3271	2	Y	3	3	1			1
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	142	1 4 9	3238	2	Y	4	4	1			1
02	3080	X	3064	-0-	-16	-0-	127	1 3 9	2934	2	Y	3	3	1			1
03	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	140	1 3 9	3195	2	Y	3	3	1			1
*04	3300	X	3181	-0-	-119	-0-	136	1 4 9	3041	2	Y	4	4	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	245	1	2315	2	Y	-0-					3
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	264	1	2371	2	Y	-0-					3
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	292	1 1 9	2293	2	Y	1					4
02	2380	N	2338	-0-	-42	-0-	244	1	2094	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	275	1 22 9	2242	2	Y	20					24
*04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	239	1 14 9	2278	2	Y	13	35	1			2

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	136	1 4 9	2964	2	Y	4	3	1			1
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	3120	2	Y	3	3	1			1
01	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	131	1 3 9	2981	2	Y	3	3	1			1
02	2660	X	2598	-0-	-62	-0-	108	1 2 9	2488	2	Y	2	3	1			-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2887	2	Y	3	2	1			1
*04	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	117	1 1 9	2612	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3194	-0-	-376	-0-	140	1 4 9	3050	2	Y	4	3	1			1
12	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	150	1 3 9	3424	2	Y	3	3	1			1
01	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	148	1 3 9	3365	2	Y	3	3	1			1
02	3248	X	3123	-0-	-125	-0-	130	1 3 9	2990	2	Y	3	3	1			1
03	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	149	1 2 9	3392	2	Y	2	2	1			1
*04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	143	1 1 9	3200	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	127	1 4 9	2767	2	Y	4	3	1			1
12	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	107	1 3 9	2447	2	Y	3	3	1			1
01	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	102	1 3 9	2314	2	Y	3	3	1			1
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	2401	2	Y	2	3	1			-0-
03	3100	N	3384	-0-	284	284	142	1 3 9	3239	2	Y	3	2	1			1
*04	3000	N	3027	-0-	27	311	130	1 1 9	2896	2	Y	1	2	1			-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3450	-0-	-30	-0-	151	1 4 9	3295	2	Y	4	3	1			1
12	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	180	1 3 9	4092	2	Y	3	3	1			1
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	198	1 3 9	4512	2	Y	3	3	1			1
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	4027	2	Y	2	3	1			-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	193	1 3 9	4414	2	Y	3	2	1			1
*04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	4241	2	Y	1	2	1			-0-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2213	2	Y	1	1	1			-0-
12	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	98	1	2229	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	95	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	77	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1948	-0-	-377	-0-	82	1	1866	2	Y	-0-					-0-
*04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	113	1	2525	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	265	1	1762	2	Y	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	253	1 3 9	2032	2	Y	3	2	1			1
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	282	1 3 9	2023	2	Y	3	3	1			1
02	1904	N	1648	-0-	-256	-0-	180	1 1 9	1467	2	Y	1	2	1			-0-
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	336	1 3 9	2357	2	Y	3	2	1			1
*04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	344	1 1 9	2229	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	135	1	2942	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	138	1	3140	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	126	1	2870	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2307	-0-	-745	-0-	96	1	2211	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	131	1	3002	2	Y	-0-					-0-
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	137	1	3055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	82	1	1789	2	Y	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	73	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	72	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	59	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	64	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	99	1	2146	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	101	1	2310	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	93	1	2119	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	90	1	2074	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	93	1	2114	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	100	1	2230	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	149	1	3248	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3596	X	2565	-0-	-1031	-0-	108	1	2456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	141	1	3210	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3248	X	3022	-0-	-226	-0-	126	1	2894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	133	1	3039	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	140	1	3115	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	131	1 4 9	2848	2	Y	4	3	1			1
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	3004	2	Y	2	2	1			1
01	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	128	1 1 9	2921	2	Y	1	2	1			-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2666	2	Y	2	2	1			-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	3010	2	Y	1	1	1			-0-
*04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2740	2	Y	1	1	1			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	3879	2	Y	2	2	1			-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	172	1 3 9	3930	2	Y	3	2	1			1
01	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	171	1 1 9	3902	2	Y	1	2	1			-0-
02	3724	X	3633	-0-	-91	-0-	151	1 2 9	3480	2	Y	2	2	1			-0-
03	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	146	1 2 9	3344	2	Y	2	1	1			1
*04	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	166	1 1 9	3696	2	Y	1	2	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	37	1 4 9	804	2	Y	4	3	1			1
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	37	1 3 9	839	2	Y	3	3	1			1
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	872	2	Y	3	3	1			1
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	772	2	Y	2	3	1			-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	37	1	842	2	Y	-0-					-0-
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	46	1	1030	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	493	-0-	-167	-0-	22	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	25	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	90	1	1964	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	82	1	1871	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	77	1	1744	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	76	1	1755	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	72	1	1647	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	75	1	1676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2187	-0-	-333	-0-	96	1	2089	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2604	N	1994	-0-	-610	-0-	84	1	1909	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	109	1	2486	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	2138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	105	1	2403	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	2520	N	2276	-0-	-244	-0-	98	1	2177	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3657	-0-	657	1861	161	1	3496	2	Y	-0-					98
12	5082	X	3221	-0-	-1861	-0-	135	1	3086	2	Y	-0-					98
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	150	1	3427	2	Y	-0-					98
02	3752	X	2239	-0-	-1513	-0-	93	1	2146	2	Y	-0-					98
03	3782	X	2907	-0-	-875	-0-	122	1	2785	2	Y	-0-					98
*04	3660	X	2791	-0-	-869	-0-	120	1	2671	2	Y	-0-					98

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3690	-0-	-390	-0-	162	1	3528	2	Y	-0-					19
12	4216	X	3994	-0-	-222	-0-	168	1	3826	2	Y	-0-					19
01	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	151	1	3431	2	Y	-0-					19
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	146	1	3359	2	Y	-0-					19
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	163	1	3727	2	Y	7					26
							8	9									
*04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	165	1	3684	2	Y	8					34
							9	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	124	1	2698	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	127	1	2886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3286	X	2758	-0-	-528	-0-	116	1	2640	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2744	X	2221	-0-	-523	-0-	92	1	2127	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	122	1	2794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	135	1	3012	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	146	1	3172	2	Y	-0-					4
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	129	1	2930	2	Y	-0-					4
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	123	1	2808	2	Y	-0-					4
02	2632	X	2072	-0-	-560	-0-	86	1	1986	2	Y	-0-					4
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	127	1	2907	2	Y	-0-					4
*04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	123	1	2753	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
11	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	264	1	3034	2	Y	-0-					4
12	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	236	1	2914	2	Y	-0-					4
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	264	1	3598	2	Y	7					11
							8	9									
02	3444	X	3046	-0-	-398	-0-	238	1	2808	2	Y	-0-					11
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	287	1	3498	2	Y	-0-					11
04	3750	X	3349	-0-	-401	-0-	273	1	3076	2	Y	-0-					11

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1356	-0-	-414	-0-	109	1	1247	2	Y	-0-					12
12	1798	N	1377	-0-	-421	-0-	103	1	1272	2	Y	2					14
							2	9									
01	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	108	1	1476	2	Y	3	15	1			2
							3	9									
02	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	91	1	1070	2	Y	-0-					2
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	2	Y	-0-					2
04	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	104	1	1173	2	Y	-0-					2

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	156	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	225	1	1807	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	258	1	1854	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	218	1	1782	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	187	1	1314	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	256	1	1662	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	127	1	2761	2	Y	-0-					4
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	130	1	2962	2	Y	-0-					4
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	126	1	2882	2	Y	-0-					4
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	109	1	2510	2	Y	-0-					4
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	120	1	2751	2	Y	-0-					4
*04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	116	1	2586	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
11	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	119	1 2 9	2595	2	Y	2	2	1			-0-
12	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	120	1 3 9	2726	2	Y	3	2	1			1
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	2763	2	Y	1	2	1			-0-
02	2800	X	2624	-0-	-176	-0-	109	1 2 9	2513	2	Y	2	2	1			-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2771	2	Y	2	1	1			1
*04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	117	1 1 9	2607	2	Y	1	2	1			-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
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2888	2	Y	2	2	1			-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	3129	2	Y	2	2	1			-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2980	2	Y	2	2	1			-0-
02	3052	X	2821	-0-	-231	-0-	117	1 2 9	2702	2	Y	2	2	1			-0-
03	3379	X	2081	-0-	-1298	-0-	87	1 2 9	1992	2	Y	2	1	1			1
*04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	3310	2	Y	1	2	1			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2135	-0-	-835	-0-	152	1	1983	2	N	-0-					20
12	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	206	1	2389	2	N	-0-					20
01	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	110	1	2067	2	N	-0-					20
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	240	1	3089	2	N	-0-					20
03	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	261	1 94 9	2071	2	N	85					105
04	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	270	1	1990	2	N	-0-					105

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3122	-0-	122	228	137	1	2985	2	Y	-0-					2
12	3100	N	3026	-0-	-74	154	127	1	2899	2	Y	-0-					2
01	3048	X	2894	-0-	-154	-0-	122	1	2772	2	Y	-0-					2
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	123	1	2827	2	Y	-0-					2
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	143	1	3258	2	Y	-0-					2
*04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	141	1	3151	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
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	203	1 1 9	4426	2	Y	1	1	1			-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	189	1 1 9	4295	2	Y	1	1	1			-0-
01	3782	X	2956	-0-	-826	-0-	124	1 1 9	2831	2	Y	1	1	1			-0-
02	4312	X	1434	-0-	-2878	-0-	60	1 1 9	1373	2	Y	1	1	1			-0-
03	4774	X	1830	-0-	-2944	-0-	77	1 1 9	1752	2	Y	1	1	1			-0-
*04	4620	X	2649	-0-	-1971	-0-	114	1 1 9	2534	2	Y	1	1	1			-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 #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1154	-0-	-106	-0-	51	1	1103	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	639	-0-	-663	-0-	27	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	N	503	-0-	-561	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	38	1	862	2	Y	-0-					-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	537	-0-	-213	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	83	1	1814	2	Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	53	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	64	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*04	1230	N	759	-0-	-471	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	118	1	2568	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	117	1	2660	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	110	1	2508	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2520	N	2295	-0-	-225	-0-	95	1	2198	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	117	1	2682	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	48	1	1052	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	46	1	1057	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	44	1	1003	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	43	1	979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	1020	N	457	-0-	-563	-0-	20	1	437	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

11	2160	X	634	-0-	-1526	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	469	-0-	-1763	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	280	-0-	-1580	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	112	1	2550	2	Y	-0-					-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	185	1	4023	2	Y	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	169	1	3848	2	Y	-0-					-0-
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	178	1	4059	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3019	-0-	-901	-0-	126	1	2893	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	171	1	3897	2	Y	-0-					-0-
*04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	207	1	4616	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

11	2520	N	2196	-0-	-324	-0-	176	1	2020	2	Y	-0-					12
12	2666	N	2361	-0-	-305	-0-	172	1	2119	2	Y	64					76
							70	9									
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	196	1	2666	2	Y	29	86	1			19
							32	9									
02	2436	X	2181	-0-	-255	-0-	170	1	2011	2	Y	-0-					19
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	207	1	2524	2	Y	-0-					19
04	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	214	1	2410	2	Y	-0-					19

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	179	1	3887	2	Y	-0-					-0-
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	186	1	4230	2	Y	-0-					-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	180	1	4103	2	Y	-0-					-0-
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	163	1	3760	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	177	1	4052	2	Y	-0-					-0-
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	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 #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	142	1	3097	2	Y	-0-			-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	140	1	3191	2	Y	-0-			-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	134	1	3044	2	Y	-0-			-0-
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	114	1	2624	2	Y	-0-			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	124	1	2825	2	Y	-0-			-0-
*04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	116	1	2589	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
*04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

11	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	58	1	1265	2	Y	-0-			-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1279	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	949	-0-	-283	-0-	39	1	910	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-			-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	2	Y	-0-			-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	685	-0-	-183	-0-	29	1	656	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	626	-0-	-242	-0-	26	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	31	1	713	2	Y	-0-			-0-
*04	660	N	372	-0-	-288	-0-	16	1	356	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	-0-			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	2	Y	-0-			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	554	-0-	-202	-0-	23	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	28	1	631	2	Y	-0-			-0-
*04	600	N	329	-0-	-271	-0-	14	1	315	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 #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	101	1 2 9	2209	2	Y	2	2	1			-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2443	2	Y	2	2	1			-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2425	2	Y	2	2	1			-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	2147	2	Y	2	2	1			-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	2449	2	Y	1	1	1			-0-
*04	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	89	1 1 9	1995	2	Y	1	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	97	1 4 9	2117	2	Y	4	3	1			1
12	2604	X	1931	-0-	-673	-0-	81	1 3 9	1847	2	Y	3	3	1			1
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	113	1 3 9	2580	2	Y	3	3	1			1
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	2358	2	Y	2	3	1			-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2596	2	Y	3	2	1			1
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	2320	2	Y	1	2	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	137	1 4 9	2973	2	Y	4	3	1			1
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	3003	2	Y	3	3	1			1
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2873	2	Y	3	3	1			1
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2798	2	Y	2	3	1			-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	3124	2	Y	3	2	1			1
*04	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	124	1	2760	2	Y	-0-	1	1			-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	46	1 4 9	994	2	Y	4	3	1			1
12	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	43	1 3 9	979	2	Y	3	3	1			1
01	1178	N	973	-0-	-205	-0-	41	1 2 9	930	2	Y	2	3	1			-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	1000	2	Y	2	2	1			-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	1113	2	Y	3	2	1			1
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	1058	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	361	1	2402	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	353	1	2840	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	375	1	2690	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2912	X	2719	-0-	-193	-0-	296	1	2417	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	389	1	2731	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	352	1	2282	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	781	-0-	-149	-0-	33	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	45	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1000	-0-	-204	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

11	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	248	1	2844	2	Y	-0-					21
12	3596	X	3336	-0-	-260	-0-	250	1	3086	2	Y	-0-					21
01	3596	X	3004	-0-	-592	-0-	205	1	2791	2	Y	7					28
							8	9									
02	3248	X	2511	-0-	-737	-0-	196	1	2315	2	Y	-0-					28
03	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	241	1	2934	2	Y	-0-					28
04	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	259	1	2922	2	Y	-0-					28

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

11	4020	X	3797	-0-	-223	-0-	167	1	3628	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	162	1	3680	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	164	1	3747	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3500	X	3480	-0-	-20	-0-	145	1	3333	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	160	1	3664	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	155	1	3453	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

11	3330	X	2051	-0-	-1279	-0-	90	1	1961	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2500	-0-	-879	-0-	105	1	2395	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	1907	-0-	-1503	-0-	80	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2062	-0-	-458	-0-	86	1	1976	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	74	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*04	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	597	-0-	-183	-0-	26	1	571	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	319	-0-	-611	-0-	13	1	306	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	516	-0-	-476	-0-	22	1	494	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	17	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	-0-			-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
*04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

11	960	N	933	-0-	-27	-0-	41	1	892	2	Y	-0-			-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	2	Y	-0-			-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	33	1	770	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	45	1	1037	2	Y	-0-			-0-
*04	1080	N	770	-0-	-310	-0-	33	1	737	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		129	-0-	129	129	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-			-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	93	1	2118	2	Y	-0-			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	64	1	1463	2	Y	-0-			-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	66	1	1516	2	Y	-0-			-0-
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 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
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	62	1	1419	2	Y	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	70	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	66	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*04	1620	N	1002	-0-	-618	-0-	43	1	959	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	229	-0-	-191	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	584	-0-	-172	-0-	24	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	457	-0-	-349	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
*04	780	N	436	-0-	-344	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

11	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	71	1	1625	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	52	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	54	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1433	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

11	3540	X	3233	-0-	-307	-0-	423	1	2810	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	396	1	3187	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	452	1	3245	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3388	X	2992	-0-	-396	-0-	326	1	2665	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	445	1	3123	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3570	X	3357	-0-	-213	-0-	448	1	2907	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	32	1	723	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	537	-0-	-213	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	175	1	3819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	165	1	3770	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	164	1	3739	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3724	X	3473	-0-	-251	-0-	144	1	3327	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	158	1	3612	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	3990	X	3635	-0-	-355	-0-	156	1	3478	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	112	1	2430	2	Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	80	1	1819	2	Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	79	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	85	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4428	-0-	-192	-0-	194	1	4230	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	184	1	4188	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	187	1	4263	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4200	X	4161	-0-	-39	-0-	173	1	3986	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	184	1	4195	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	195	1	4346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2758	-0-	-1352	-0-	121	1	2637	2	Y	-0-					21
12	4154	X	3595	-0-	-559	-0-	151	1	3444	2	Y	-0-					21
01	4154	X	2498	-0-	-1656	-0-	105	1	2393	2	Y	-0-					21
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	139	1	3196	2	Y	-0-					21
03	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	140	1	3193	2	Y	-0-					21
*04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	146	1	3248	2	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3282	X	3282	-0-		-0-		-0-	144	1	3132	2	Y	5	5	1		1
									6	9								
12	3652	X	3652	-0-		-0-		-0-	153	1	3495	2	Y	4	4	1		1
									4	9								
01	3165	X	3165	-0-		-0-		-0-	133	1	3029	2	Y	3	3	1		1
									3	9								
02	3164	X	2847	-0-		-317		-0-	118	1	2728	2	Y	1	2	1		-0-
									1	9								
03	3503	X	2890	-0-		-613		-0-	121	1	2766	2	Y	3	2	1		1
									3	9								
*04	3390	X	2155	-0-		-1235		-0-	92	1	2062	2	Y	1	2	1		-0-
									1	9								

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	199	-0-		-131		-0-	9	1	190	2	Y	-0-				-0-
12	837	N	338	-0-		-499		-0-	14	1	324	2	Y	-0-				-0-
01	527	N	150	-0-		-377		-0-	6	1	144	2	Y	-0-				-0-
02	196	N	89	-0-		-107		-0-	4	1	85	2	Y	-0-				-0-
03	341	N	-0-	-0-		-341		-0-					Y	-0-				-0-
*04	150	N	-0-	-0-		-150		-0-					Y	-0-				-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2257	-0-		-263		-0-	99	1	2154	2	Y	4	3	1		1
									4	9								
12	2609	N	2609	-0-		-0-		-0-	110	1	2496	2	Y	3	3	1		1
									3	9								
01	2549	N	2549	-0-		-0-		-0-	107	1	2439	2	Y	3	3	1		1
									3	9								
02	2269	N	2269	-0-		-0-		-0-	94	1	2173	2	Y	2	3	1		-0-
									2	9								
03	2542	N	2385	-0-		-157		-0-	100	1	2282	2	Y	3	2	1		1
									3	9								
*04	2460	N	2275	-0-		-185		-0-	98	1	2176	2	Y	1	2	1		-0-
									1	9								

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3021	-0-		-249		-0-	222	1	2795	2	Y	4	3	1		1
									4	9								
12	3257	X	3257	-0-		-0-		-0-	285	1	2969	2	Y	3	3	1		1
									3	9								
01	3224	X	1903	-0-		-1321		-0-	129	1	1773	2	Y	1	2	1		-0-
									1	9								
02	3174	X	3174	-0-		-0-		-0-	208	1	2964	2	Y	2	2	1		-0-
									2	9								
03	3239	X	3239	-0-		-0-		-0-	252	1	2984	2	Y	3	2	1		1
									3	9								
*04	3186	X	3186	-0-		-0-		-0-	248	1	2937	2	Y	1	2	1		-0-
									1	9								

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	X	633	-0-		-0-		-0-	90	1	543	2	N	-0-				33
12	520	N	520	-0-		-0-		-0-	85	1	435	2	N	-0-				33
01	651	N	-0-	-0-		-651		-0-					N	-0-				33
02	588	N	535	-0-		-53		-0-	93	1	442	2	N	-0-				33
03	527	N	211	-0-		-316		-0-	30	1	181	2	N	-0-				33
*04	190	N	190	-0-		-0-		-0-	31	1	159	2	N	-0-				33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	320	-0-	-3010	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	124	1	2814	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	166	1	3792	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	129	1	2977	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	133	1	3030	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	93	1	2065	2	Y	-0-	1	1			-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5530	-0-	-1700	-0-	614	1	4915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7471	X	5363	-0-	-2108	-0-	561	1	4801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6169	X	5668	-0-	-501	-0-	563	1	5103	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5544	X	4408	-0-	-1136	-0-	390	1	4017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	595	1	5216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	5520	X	4117	-0-	-1403	-0-	282	1	3835	2	Y	-0-	1	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2986	-0-	-434	-0-	131	1	2853	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3379	X	2995	-0-	-384	-0-	126	1	2867	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	126	1	2879	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	108	1	2487	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	125	1	2846	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	118	1	2623	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4333	-0-	-257	-0-	190	1 2 9	4141	2	Y	2	2	1			-0-
12	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	187	1 3 9	4257	2	Y	3	2	1			1
01	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	188	1 1 9	4294	2	Y	1	2	1			-0-
02	4144	X	4011	-0-	-133	-0-	167	1 2 9	3842	2	Y	2	2	1			-0-
03	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	186	1 2 9	4246	2	Y	2	1	1			1
*04	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	181	1 1 9	4029	2	Y	1	2	1			-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
11	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	161	1	3506	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	157	1	3577	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	147	1	3343	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3297	-0-	-119	-0-	137	1	3160	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	140	1	3196	2	Y	-0-					-0-
*04	3660	X	3416	-0-	-244	-0-	147	1	3269	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	110	1	1263	2	Y	-0-					12
12	1767	N	1291	-0-	-476	-0-	92	1 64 9	1135	2	Y	58					70
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	118	1 30 9	1605	2	Y	27	80	1			17
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	96	1	1139	2	Y	-0-					17
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	2	Y	-0-					17
04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	135	1	1528	2	Y	-0-					17

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	3079	2	Y	2	2	1			-0-
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	3126	2	Y	3	2	1			1
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2945	2	Y	1	2	1			-0-
02	2968	X	2642	-0-	-326	-0-	110	1 2 9	2530	2	Y	2	2	1			-0-
03	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	122	1 2 9	2780	2	Y	2	1	1			1
*04	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	123	1 1 9	2748	2	Y	1	2	1			-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	2343	2	Y	1	1	1			-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	2372	2	Y	1	1	1			-0-
01	2883	X	2519	-0-	-364	-0-	106	1 2 9	2411	2	Y	2	2	1			-0-
02	T. A.		2315	-0-	2315	2315	96	1 2 9	2217	2	Y	2	2	1			-0-
03	T. A.		2552	-0-	2552	4867	107	1 2 9	2443	2	Y	2	1	1			1
*04	T. A.		2531	-0-	2531	7398	109	1 1 9	2421	2	Y	1	2	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 #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1913	-0-	-337	-0-	84	1	1829	2	Y	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	93	1	2111	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1239	-0-	-869	-0-	52	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1231	-0-	-561	-0-	51	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1029	-0-	-1172	-0-	43	1	986	2	Y	-0-					-0-
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	80	1	1774	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	159	1	3459	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	159	1	3633	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	157	1	3569	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3668	X	3159	-0-	-509	-0-	131	1	3026	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	145	1	3319	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3660	X	3475	-0-	-185	-0-	149	1	3325	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

11	3870	X	3118	-0-	-752	-0-	137	1	2977	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	125	1	2853	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	172	1	3915	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3416	X	3329	-0-	-87	-0-	138	1	3189	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	147	1	3355	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	158	1	3536	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

11	28950	X	16105	-0-	-12845	-0-	707	1	15398	2	Y	-0-					-0-
12	29915	X	13017	-0-	-16898	-0-	547	1	12470	2	Y	-0-					-0-
01	29915	X	10819	-0-	-19096	-0-	455	1	10364	2	Y	-0-					-0-
02	27020	X	8623	-0-	-18397	-0-	359	1	8264	2	Y	-0-					-0-
03	17546	X	9166	-0-	-8380	-0-	384	1	8782	2	Y	-0-					-0-
*04	16110	X	8322	-0-	-7788	-0-	357	1	7965	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 15940

10	0		71675	-0-	71675	71675	3169	1	67267	2	N	1126	888	1			238
							1239	9									
*11	270319	X	198644	-0-	-71675	-0-	8782	1	186588	2	N	2976	2786	1			428
							3274	9									
*12	211916	X	158346	-0-	-53570	-0-	6762	1	149112	2	N	2247	2415	1			260
							2472	9									
*01	211916	X	130938	-0-	-80978	-0-	5657	1	123952	2	N	1208	1293	1			175
							1329	9									
*02	191408	X	103192	-0-	-88216	-0-	4568	1	97517	2	N	1006	904	1			277
							1107	9									
*03	211916	X	102602	-0-	-109314	-0-	4606	1	96724	2	N	1156	922	1			511
							1272	9									
*04	205080	X	85836	-0-	-119244	-0-	3850	1	81020	2	N	878	1064	1			325
							966	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					30
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			N	-0-					30
*03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					95
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					95
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					95
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					95
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					95
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	2			N	-0-					95
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					95
01	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					95
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					95
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					95
*04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3104	-0-	104	116	3093	2	11	9	N	10					52
12	3100	N	3042	-0-	-58	58	3029	2	13	9	N	12					64
01	2975	N	2917	-0-	-58	-0-	2905	2	12	9	N	11					75
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2337	2	10	9	N	9					84
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					84
*04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2811	2	4	9	N	4					88

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

11	780	N	745	-0-	-35	-0-	9	1	736	2	Y	-0-					17
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	9	1	812	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	8	1	726	2	Y	-0-					8
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	8	1	674	2	Y	-0-					8
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	10	1	862	2	Y	-0-					8
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	9	1	845	2	Y	-0-					8

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	7	1	578	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	Y	4					6
							4	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	433	2	Y	3	5	1	1	8	1
							3	9									
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	555	2	Y	3					4
							3	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	8	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	9	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	10	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	10	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	10	1	887	2	Y	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	11	1	1004	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	6					12
							7	9									
12	465	N	290	-0-	-175	-0-	3	1	280	2	Y	6	11	1			7
							7	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	-0-					7
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	21	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	20	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	22	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	1	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	19	1	780	2	Y	-0-					-0-
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	814	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	478	-0-	-152	-0-	14	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	433	-0-	-156	-0-	12	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	188	-0-	-260	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	109	-0-	-325	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	10	1	453	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	914	-0-	-286	-0-	26	1	882	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	29	1	1013	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	1	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	2	Y	-0-					-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	27	1	1189	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	52	1	1774	2	Y	33	19	1			25
							36	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	48	1	1663	2	Y	-0-	25	1			-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	47	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1160	-0-	-380	-0-	1	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	36	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	39	1	1743	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	26	-0-	-191	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	Y	3					13
12	2232	N	1589	-0-	-643	-0-	1587	2	2	9	Y	2					15
01	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	1289	2	1	9	Y	1	12	1			4
02	1736	N	886	-0-	-850	-0-	885	2	1	9	Y	1					5
03	1581	N	810	-0-	-771	-0-	809	2	1	9	Y	1					6
04	1260	N	772	-0-	-488	-0-	771	2	1	9	Y	1					7

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					4
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	2	1	9	Y	1					5
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	538	2	1	9	Y	1	4	1			2
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	528	2	1	9	Y	1					3
03	527	N	68	-0-	-459	-0-	68	2			Y	-0-					3
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	2	10	9	Y	9					12
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					12
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	9	1			3
02	T. A.		84	-0-	84	84	82	2	2	9	Y	2					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	379	-0-	-2321	-0-	379	2			Y	-0-					10
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					10
01	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	2362	2	7	9	Y	6					16
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	79	1	2113	2	Y	7					23
							8	9									
03	2635	X	2264	-0-	-371	-0-	81	1	2175	2	Y	7					30
							8	9									
04	2550	X	1639	-0-	-911	-0-	64	1	1569	2	Y	5					35
							6	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	2333	2	14	9	Y	13					13
12	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2378	2	11	9	Y	10					23
01	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	1827	2	7	9	Y	6	18	1			11
02	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	2057	2	12	9	Y	11					22
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2734	2	10	9	Y	9					31
*04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	Y	11					42

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			N	-0-					119
12	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1632	2			N	-0-					119
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					119
02	1596	N	555	-0-	-1041	-0-	555	2			N	-0-					119
03	1643	N	35	-0-	-1608	-0-	35	2			N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	Y	3					3
02	1764	N	1759	-0-	-5	-0-	1756	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	Y	3					5
04	1890	N	1460	-0-	-430	-0-	1458	2	2	9	Y	2	6	1	1	8	-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2763	-0-	-477	-0-	2756	2	7	9	Y	6					6
12	3348	X	2525	-0-	-823	-0-	2521	2	4	9	Y	4					10
01	3348	X	2343	-0-	-1005	-0-	2340	2	3	9	Y	3	8	1			5
02	2660	X	1474	-0-	-1186	-0-	1471	2	3	9	Y	3					8
03	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2819	2	4	9	Y	4					12
04	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	2033	2	3	9	Y	3					15

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	82	-0-	-1748	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3282	-0-	182	182	3282	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3062	-0-	-38	144	3052	2	10	9	Y	9					9
02	2800	N	2809	-0-	9	153	101	1	2696	2	Y	11					20
							12	9									
03	3165	X	3012	-0-	-153	-0-	108	1	2892	2	Y	11					31
							12	9									
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	104	1	2549	2	Y	10					41
							11	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	48	1	3893	2	Y	27	10	1			17
							30	9									
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	71	1	6802	2	Y	48	44	1			21
							53	9									
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	54	1	4799	2	Y	52					73
							57	9									
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	41	1	3552	2	Y	37	69	1			41
							41	9									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	68	1	6017	2	Y	57	65	1			33
							63	9									
*04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	39	1	3788	2	Y	45	7	8			71
							50	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	87	1	4205	2	Y	11	82	1			3
							12	9									
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	95	1	4379	2	Y	-0-					3
01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	99	1	4528	2	Y	-0-					3
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	94	1	4232	2	Y	-0-					3
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	99	1	4439	2	Y	-0-					2
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	78	1	3457	2	Y	-0-	2	1			-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-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-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3368	2	10	9	Y	9					29
12	3627	X	2658	-0-	-969	-0-	2652	2	6	9	Y	5					34
01	3627	X	3054	-0-	-573	-0-	3047	2	7	9	Y	6	26	1			14
02	3220	X	2048	-0-	-1172	-0-	2040	2	8	9	Y	7					21
03	3565	X	2051	-0-	-1514	-0-	2047	2	4	9	Y	4					25
04	3390	X	1738	-0-	-1652	-0-	1734	2	4	9	Y	4					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2812	N	2812	-0-		-0-	-0-	57	1	2744	2	Y	10	68	1			14
								11	9									
12	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-	55	1	2541	2	Y	29					43
								32	9									
01	2659	N	2659	-0-		-0-	-0-	56	1	2566	2	Y	34					77
								37	9									
02	2448	X	2448	-0-		-0-	-0-	52	1	2366	2	Y	27					104
								30	9									
03	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	54	1	2420	2	Y	32					136
								35	9									
04	2010	N	1945	-0-		-65	-0-	42	1	1874	2	Y	26	154	1	4	8	4
								29	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	60	1	2035	2	Y	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	64	1	2198	2	Y	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	49	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	2010	X	2010	-0-		-0-	-0-	1	1	2009	2	Y	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-		-0-	-0-	60	1	2494	2	Y	-0-					-0-
*04	2843	X	2843	-0-		-0-	-0-	62	1	2781	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3536	-0-		-154	-0-	100	1	3400	2	Y	33	32	1			64
								36	9									
12	3875	X	3550	-0-		-325	-0-	99	1	3423	2	Y	25	53	1	1	8	35
								28	9									
01	3875	X	3470	-0-		-405	-0-	98	1	3340	2	Y	29	1	8			63
								32	9									
02	3500	X	2552	-0-		-948	-0-	2	1	2526	2	Y	22	32	1	1	8	52
								24	9									
03	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	88	1	3699	2	Y	31	30	1	1	8	51
								34	9									
04	3540	X	2898	-0-		-642	-0-	63	1	2812	2	Y	21	31	1	1	8	41
								23	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3541	X	3541	-0-		-0-	-0-	101	1	3406	2	Y	31	28	1			60
								34	9									
12	3255	X	2790	-0-		-465	-0-	78	1	2697	2	Y	14	49	1	1	8	24
								15	9									
01	3255	X	2902	-0-		-353	-0-	82	1	2801	2	Y	17					41
								19	9									
02	3304	X	2446	-0-		-858	-0-	2	1	2429	2	Y	14	20	1	1	8	34
								15	9									
03	3658	X	3154	-0-		-504	-0-	73	1	3061	2	Y	18	20	1			32
								20	9									
04	3540	X	3251	-0-		-289	-0-	71	1	3162	2	Y	16	19	1	1	8	28
								18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	26 26	1 9	2170	2	Y	24					52
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	26 29	1 9	2512	2	Y	26	47	1			31
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	24 39	1 9	2168	2	Y	35					66
02	2044	N	1765	-0-	-279	-0-	20 22	1 9	1723	2	Y	20	65	1			21
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	25 26	1 9	2205	2	Y	24					45
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	23 28	1 9	2193	2	Y	25	3	8			67

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

11	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1833	2	2	9	Y	2					2
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2138	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1976	2	4	9	Y	4					5
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1963	2	4	9	Y	4	7	1			2
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2072	2	4	9	Y	4					6
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	1

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	2371	2	Y	14					44
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	2338	2	Y	13	40	1			17
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	25 23	1 9	2282	2	Y	21					38
02	2212	N	2198	-0-	-14	-0-	25 15	1 9	2158	2	Y	14	40	1			12
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	26 15	1 9	2293	2	Y	14					26
04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	22 14	1 9	2122	2	Y	13	1	8			38

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	27 34	1 9	2246	2	Y	31	35	1			20
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	24 34	1 9	2309	2	Y	31	39	1			12
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	25 26	1 9	2199	2	Y	24					36
02	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	22 23	1 9	1934	2	Y	21	34	1			23
03	2325	N	1943	-0-	-382	-0-	21 21	1 9	1901	2	Y	19	31	1			11
04	2190	N	1957	-0-	-233	-0-	20 25	1 9	1912	2	Y	23	3	8			31

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	36 20	1 9	2999	2	Y	18					71
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	32 19	1 9	3026	2	Y	17	60	1			28
01	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	32 29	1 9	2881	2	Y	26					54
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	2628	2	Y	17	56	1			15
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	2667	2	Y	17					32
*04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	27 18	1 9	2577	2	Y	16	2	8			46

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
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	1425	2	Y	5					180
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	9 36	1 9	865	2	Y	33	162	1			51
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	7 10	1 9	610	2	Y	9					60
02	1260	N	578	-0-	-682	-0-	6 17	1 9	555	2	Y	15					75
03	899	N	575	-0-	-324	-0-	6 14	1 9	555	2	Y	13					88
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	4 9	1 9	337	2	Y	8					96

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
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	131 28	1 9	4445	2	Y	25	13	1			19
12	4929	X	3938	-0-	-991	-0-	110 23	1 9	3805	2	Y	21	26	1	1	8	13
01	4929	X	3758	-0-	-1171	-0-	107 25	1 9	3626	2	Y	23	25	1			11
02	4256	X	2666	-0-	-1590	-0-	2 21	1 9	2643	2	Y	19	14	1	1	8	15
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	110 30	1 9	4614	2	Y	27	26	1	1	8	15
04	4560	X	4153	-0-	-407	-0-	90 22	1 9	4041	2	Y	20	14	1	1	8	20

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
11	4350	X	3931	-0-	-419	-0-	112 32	1 9	3787	2	Y	29	16	1			22
12	4340	X	3955	-0-	-385	-0-	111 31	1 9	3813	2	Y	28	32	1	1	8	17
01	4340	X	3763	-0-	-577	-0-	107 32	1 9	3624	2	Y	29	33	1	1	8	12
02	3388	X	2692	-0-	-696	-0-	2 28	1 9	2662	2	Y	25	16	1	1	8	20
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	90 31	1 9	3764	2	Y	28	32	1	1	8	15
04	3630	X	3507	-0-	-123	-0-	76 24	1 9	3407	2	Y	22	14	1	1	8	22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	103	1	3489	2	Y	34	38	1			72
							37	9									
12	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	94	1	3237	2	Y	26	59	1	1	8	38
							29	9									
01	4123	X	2870	-0-	-1253	-0-	81	1	2756	2	Y	30	1	8			67
							33	9									
02	3808	X	2118	-0-	-1690	-0-	2	1	2093	2	Y	21	33	1	1	8	54
							23	9									
03	4216	X	3803	-0-	-413	-0-	88	1	3672	2	Y	39	32	1	1	8	60
							43	9									
04	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	69	1	3086	2	Y	29	36	1	2	8	51
							32	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

11	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	53	1	2937	2	Y	36					55
							40	9									
12	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	65	1	3378	2	Y	-0-	49	1			6
01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	67	1	3454	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	68	1	3553	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	68	1	3109	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2768	-0-	-652	-0-	61	1	2707	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	87	1	2930	2	Y	19	19	1			39
							21	9									
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	105	1	3634	2	Y	39	32	1	1	8	45
							43	9									
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	101	1	3434	2	Y	45	1	8			89
							50	9									
02	3024	X	2855	-0-	-169	-0-	2	1	2816	2	Y	34	44	1	2	8	77
							37	9									
03	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	80	1	3334	2	Y	42	45	1	1	8	73
							46	9									
04	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	72	1	3228	2	Y	36	43	1	2	8	63
							40	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3393	2	29	9	Y	26					26
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3615	2	22	9	Y	20					46
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3501	2	17	9	Y	15	35	1			26
02	3612	X	3311	-0-	-301	-0-	3287	2	24	9	Y	22					48
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3857	2	18	9	Y	16					64
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3613	2	21	9	Y	19					83

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	2743	-0-	-1256	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
*04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	4080	X	3926	-0-	-154	-0-	69	1	3828	2	Y	26					36
							29	9									
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	82	1	4269	2	Y	36	42	1	3	8	27
							40	9									
01	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	74	1	3853	2	Y	45	52	1	1	8	19
							50	9									
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	69	1	3618	2	Y	35	4	8			50
							39	9									
03	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	76	1	3447	2	Y	37	51	1	1	8	34
							41	9									
04	4020	X	2952	-0-	-1068	-0-	64	1	2844	2	Y	40	52	1	5	8	19
							44	9									

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
11	7230	X	6827	-0-	-403	-0-	119	1	6654	2	N	49					139
							54	9									
12	7626	X	6762	-0-	-864	-0-	127	1	6581	2	N	49	159	1	1	8	28
							54	9									
01	7626	X	6706	-0-	-920	-0-	126	1	6526	2	N	49	1	8			76
							54	9									
02	6888	X	6203	-0-	-685	-0-	115	1	6034	2	N	49	4	8			121
							54	9									
03	7502	X	5724	-0-	-1778	-0-	122	1	5545	2	N	52	2	8			171
							57	9									
04	6840	X	5309	-0-	-1531	-0-	116	1	5146	2	N	43	186	1	3	8	25
							47	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4636	-0-	-107	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4181	-0-	-159	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4587	-0-	-218	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	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
11	5070	X	4704	-0-	-366	-0-	134	1	4539	2	Y	28	16	1			21
							31	9									
12	5239	X	4229	-0-	-1010	-0-	118	1	4086	2	Y	23	29	1	1	8	14
							25	9									
01	5239	X	4203	-0-	-1036	-0-	119	1	4055	2	Y	26	28	1	1	8	11
							29	9									
02	4144	X	2964	-0-	-1180	-0-	2	1	2938	2	Y	22	14	1	1	8	18
							24	9									
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	118	1	4931	2	Y	29	30	1	1	8	16
							32	9									
*04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	116	1	5178	2	Y	27	15	1	1	8	27
							30	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
11	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	4577	2	18	9	N	16	16	1			-0-
12	4836	X	4604	-0-	-232	-0-	4584	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4563	2	17	9	N	15	15	1			-0-
02	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4143	2	17	9	N	15	15	1			-0-
03	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	4546	2	17	9	N	15	15	1			-0-
04	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	4400	2	17	9	N	15	15	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	146	1	4955	2	Y	36	22	1			27
							40	9									
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	156	1	5397	2	Y	37	40	1	1	8	23
							41	9									
01	4402	X	3843	-0-	-559	-0-	109	1	3703	2	Y	28	39	1	1	8	11
							31	9									
02	3724	X	3037	-0-	-687	-0-	2	1	3005	2	Y	27	15	1	2	8	21
							30	9									
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	126	1	5254	2	Y	37	37	1	1	8	20
							41	9									
*04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	128	1	5729	2	Y	36	19	1	2	8	35
							40	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
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	45	1	3674	2	Y	16	33	1			11
							18	9									
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	44	1	4218	2	Y	17	22	1			6
							19	9									
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	45	1	3995	2	Y	14					20
							15	9									
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	41	1	3487	2	Y	12	19	1			13
							13	9									
03	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	42	1	3698	2	Y	11	18	1			6
							12	9									
04	3720	X	3069	-0-	-651	-0-	31	1	3026	2	Y	11	2	8			15
							12	9									

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
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	72	1	5916	2	Y	18	29	1			12
							20	9									
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	65	1	6228	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	67	1	5973	2	Y	14					21
							15	9									
02	5600	X	5419	-0-	-181	-0-	62	1	5343	2	Y	13	20	1			14
							14	9									
03	6262	X	5622	-0-	-640	-0-	63	1	5546	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
04	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	57	1	5506	2	Y	14	2	8			19
							15	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	127	1	4285	2	Y	23	13	1			17
							25	9									
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	140	1	4821	2	Y	25	26	1	1	8	15
							28	9									
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	151	1	5126	2	Y	30	31	1	1	8	13
							33	9									
02	4144	X	3462	-0-	-682	-0-	3	1	3433	2	Y	24	17	1	1	8	19
							26	9									
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	125	1	5210	2	Y	28	31	1	1	8	15
							31	9									
*04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	115	1	5148	2	Y	24	14	1	1	8	24
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5483	-0-	-877	-0-	66	1	5387	2	Y	27	61	1			18
							30	9									
12	6572	X	5540	-0-	-1032	-0-	57	1	5453	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
01	6572	X	5113	-0-	-1459	-0-	56	1	5034	2	Y	21					32
							23	9									
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	58	1	4970	2	Y	20	31	1			21
							22	9									
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	58	1	5155	2	Y	19	29	1			11
							21	9									
*04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	60	1	5799	2	Y	26	4	8			33
							29	9									

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
11	5670	X	4696	-0-	-974	-0-	133	1	4512	2	Y	46	53	1			97
							51	9									
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	171	1	5890	2	Y	50	82	1	2	8	63
							55	9									
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	173	1	5891	2	Y	58	1	8			120
							64	9									
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3	1	4372	2	Y	41	60	1	4	8	97
							45	9									
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	165	1	6920	2	Y	67	57	1	2	8	104
							74	9									
*04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	164	1	7327	2	Y	61	63	1	4	8	99
							67	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
11	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	3263	2	25	9	N	23	23	1			-0-
12	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	3286	2	30	9	N	27	27	1			-0-
01	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	3224	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	3136	X	2966	-0-	-170	-0-	2943	2	23	9	N	21	21	1			-0-
03	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3233	2	24	9	N	22	22	1			-0-
04	3300	X	3152	-0-	-148	-0-	3129	2	23	9	N	21	21	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5898	-0-		-882		-0-		168	1	5678	2	Y	47	27	1			36
										52	9									
12	7006	X	6380	-0-		-626		-0-		178	1	6138	2	Y	58	56	1	2	8	36
										64	9									
01	7695	X	7695	-0-		-0-		-0-		217	1	7394	2	Y	76	76	1	2	8	34
										84	9									
02	5833	X	5833	-0-		-0-		-0-		4	1	5751	2	Y	71	43	1	4	8	58
										78	9									
03	8371	X	8371	-0-		-0-		-0-		194	1	8092	2	Y	77	91	1	2	8	42
										85	9									
*04	7061	X	7061	-0-		-0-		-0-		153	1	6845	2	Y	57	40	1	3	8	56
										63	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3932	-0-		-1108		-0-		112	1	3777	2	Y	39	20	1			30
										43	9									
12	6033	X	6033	-0-		-0-		-0-		168	1	5807	2	Y	53	48	1	1	8	34
										58	9									
01	5031	X	5031	-0-		-0-		-0-		142	1	4836	2	Y	48	61	1	1	8	20
										53	9									
02	3668	X	3157	-0-		-511		-0-		2	1	3114	2	Y	37	26	1	2	8	29
										41	9									
03	6025	X	6025	-0-		-0-		-0-		139	1	5827	2	Y	54	52	1	1	8	30
										59	9									
04	5070	X	4699	-0-		-371		-0-		101	1	4528	2	Y	64	29	1	3	8	62
										70	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7206	X	7206	-0-		-0-		-0-		204	1	6919	2	Y	75	34	1			61
										83	9									
12	6417	X	5715	-0-		-702		-0-		159	1	5494	2	Y	56	76	1	1	8	40
										62	9									
01	6417	X	6191	-0-		-226		-0-		175	1	5942	2	Y	67	77	1	1	8	29
										74	9									
02	5292	X	3667	-0-		-1625		-0-		3	1	3611	2	Y	48	36	1	3	8	38
										53	9									
03	6089	X	6089	-0-		-0-		-0-		141	1	5881	2	Y	61	64	1	1	8	34
										67	9									
04	5670	X	4561	-0-		-1109		-0-		99	1	4411	2	Y	46	33	1	2	8	45
										51	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3812	-0-		-568		-0-		3808	2	4	9	Y	4	8	1			4
12	3565	X	3132	-0-		-433		-0-		3129	2	3	9	Y	3	6	1			1
01	4473	X	4473	-0-		-0-		-0-		4462	2	11	9	Y	10					11
02	3556	X	3430	-0-		-126		-0-		3422	2	8	9	Y	7	14	1			4
03	4297	X	4297	-0-		-0-		-0-		4286	2	11	9	Y	10					14
*04	5777	X	5777	-0-		-0-		-0-		5762	2	15	9	Y	14	19	1	3	8	6

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67980	X	57828	-0-	-10152	-0-	57628	2	200	9	N	182	176	1			77
12	68324	X	57860	-0-	-10464	-0-	57667	2	193	9	N	175	179	1			73
01	65875	X	48194	-0-	-17681	-0-	48007	2	187	9	N	170	164	1			79
02	56308	X	41189	-0-	-15119	-0-	41031	2	158	9	N	144					223
03	61349	X	39818	-0-	-21531	-0-	39649	2	169	9	N	154	187	1			190
04	57840	X	39560	-0-	-18280	-0-	39399	2	161	9	N	146	190	1	11	8	135

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					9
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	481	2	1	9	Y	1					10
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					10
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	418	2	1	9	Y	1					11
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1	9	1			3
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	1	8			4

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2579	2	4	9	Y	4	1	8			15
12	2697	N	2227	-0-	-470	-0-	2221	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	8
01	2697	N	2204	-0-	-493	-0-	2202	2	2	9	Y	2					10
02	2408	N	2028	-0-	-380	-0-	2024	2	4	9	Y	4	2	8			12
03	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	1957	2	3	9	Y	3					15
04	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	1821	2	4	9	Y	4	16	1	1	8	2

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
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					12
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	Y	1	1	8			12
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					12
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	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
11	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	2082	2	2	9	Y	2	1	8			14
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2585	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	7
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	Y	2					9
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2277	2	3	9	Y	3	2	8			10
03	2356	X	2233	-0-	-123	-0-	2231	2	2	9	Y	2					12
04	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	2266	2	1	9	Y	1					13

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
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	Y	2	5	1	1	8	13
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	Y	6	1	8			18
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					18
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	16
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					16
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1					15
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	863	2	3	9	Y	3	4	1	1	8	13
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	Y	2					15
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					15
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	Y	1	1	8			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
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2399	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3387	2	2	9	Y	2	2	8			22
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					22
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2811	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3216	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	2837	2	1	9	Y	1	1	8			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
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2504	2	3	9	Y	3	1	8			10
12	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2646	2	8	9	Y	7	14	1	1	8	2
01	2790	X	2097	-0-	-693	-0-	2095	2	2	9	Y	2					4
02	2828	X	1930	-0-	-898	-0-	1926	2	4	9	Y	4	2	8			6
03	2759	X	1696	-0-	-1063	-0-	1693	2	3	9	Y	3					9
04	2580	X	1849	-0-	-731	-0-	1845	2	4	9	Y	4	11	1	1	8	1

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	2055	2	2	9	Y	2	1	8			9
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2206	2	6	9	Y	5	10	1	1	8	3
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2	9	Y	2					5
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	2	2	9	Y	2	2	8			5
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					7
04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2246	2	1	9	Y	1					8

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
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1892	2	6	9	Y	5	7	1	1	8	9
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	Y	3					12
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	Y	1	1	8			12
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					12
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	8			12

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2	5	1	1	8	7
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	Y	6	1	8			12
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					12
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	1094	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	10
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					10
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			Y	-0-					10

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	462	2	1	9	Y	1					6
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1					7
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					8
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					9
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					9
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2996	-0-	-4	390	2995	2	1	9	Y	1	1	8			17
12	3100	N	3157	-0-	57	447	3156	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	3041	X	2594	-0-	-447	-0-	2594	2			Y	-0-					17
02	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	2473	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	2790	X	1997	-0-	-793	-0-	1997	2			Y	-0-					17
04	2700	X	1915	-0-	-785	-0-	1915	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
11	4500	X	3935	-0-	-565	-0-	3921	2	14	9	Y	13	1	8			35
12	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	4110	2	14	9	Y	13	41	1	2	8	5
01	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	4193	2	18	9	Y	16	1	8			20
02	4060	X	3824	-0-	-236	-0-	3806	2	18	9	Y	16	2	8			34
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4599	2	1	9	Y	1	1	8			34
*04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5009	2	6	9	Y	5	5	8			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
11	4020	X	2468	-0-	-1552	-0-	2466	2	2	9	Y	2	1	8			14
12	4154	X	2274	-0-	-1880	-0-	2268	2	6	9	Y	5	10	1	1	8	8
01	4154	X	2611	-0-	-1543	-0-	2609	2	2	9	Y	2					10
02	2940	X	2428	-0-	-512	-0-	2425	2	3	9	Y	3	2	8			11
03	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	3128	2	2	9	Y	2	1	8			12
*04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2768	2	2	9	Y	2					14

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
11	840	N	369	-0-	-471	-0-	369	2			Y	-0-					8
12	558	N	360	-0-	-198	-0-	359	2	1	9	Y	1	2	1			7
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-					7
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					8
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					9
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1	9	1			1

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	Y	2	1	8			18
12	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1778	2	6	9	Y	5	7	1	1	8	15
01	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1971	2	4	9	Y	4					19
02	1792	N	1759	-0-	-33	-0-	1758	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					19
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	8			19

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3231	-0-	-1329	-0-	3227	2	4	9	Y	4	15	1	2	8	26
12	3813	X	2449	-0-	-1364	-0-	2436	2	13	9	Y	12	2	8			36
01	3813	X	2599	-0-	-1214	-0-	2599	2			Y	-0-					36
02	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2430	2	9	9	Y	8	11	1	2	8	31
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					31
*04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	Y	3	3	8			31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1567	2	1	9	Y	1	1	8			7
12	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1574	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	2
01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1583	2	1	9	Y	1					3
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2	1	8			4
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	Y	1					5
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1509	2	1	9	Y	1					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3945	2	3	9	Y	3	2	8			20
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4401	2	13	9	Y	12	16	1	3	8	13
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4283	2	9	9	Y	8					21
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	2	2	9	Y	2	2	8			21
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					21
*04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	Y	2	2	8			21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					59
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	2			Y	-0-					59
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					59
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	1006	2			Y	-0-					59
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					59
04	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	9	Y	2	2	8			36
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2963	2	1	9	Y	1	1	8			36
01	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					36
02	2380	X	1960	-0-	-420	-0-	1959	2	1	9	Y	1	1	8			36
03	2635	X	1456	-0-	-1179	-0-	1456	2			Y	-0-					36
04	2550	X	1407	-0-	-1143	-0-	1407	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
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	2	7	9	Y	6	20	1	2	8	24
12	4619	X	4473	-0-	-146	-0-	4452	2	21	9	Y	19	3	8			40
01	4619	X	4057	-0-	-562	-0-	4057	2			Y	-0-					40
02	4452	X	3808	-0-	-644	-0-	3794	2	14	9	Y	13	16	1	3	8	34
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4970	2	2	9	Y	2	2	8			34
04	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	4194	2	3	9	Y	3	3	8			34

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					49
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			Y	-0-					49
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			Y	-0-					49
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	436	2			Y	-0-					49
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					49
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1636	2	7	9	Y	6					38
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1662	2	1	9	Y	1	1	8			38
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	Y	5					43
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2	9	Y	2	2	8			43
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	8			43
04	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1723	2	21	9	Y	19	31	1	1	8	30

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	1924	2	6	9	Y	5	1	8			35
12	2201	X	1988	-0-	-213	-0-	1976	2	12	9	Y	11	1	8			45
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	Y	2					47
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					47
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					47
04	2160	N	1738	-0-	-422	-0-	1727	2	11	9	Y	10	1	8			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6395	-0-	-895	-0-	6384	2	11	9	Y	10	6	8			42
12	7471	X	7374	-0-	-97	-0-	7366	2	8	9	Y	7	2	8			47
01	7471	X	7393	-0-	-78	-0-	7383	2	10	9	Y	9	4	8			52
02	6272	X	6253	-0-	-19	-0-	6243	2	10	9	Y	9	1	8			60
03	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	6797	2	11	9	Y	10	3	8			67
04	7140	X	6292	-0-	-848	-0-	6283	2	9	9	Y	8	2	8			73

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					31
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					31
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					31
02	784	N	474	-0-	-310	-0-	474	2			Y	-0-					31
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2			Y	-0-					31
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2	9	Y	2	1	8			8
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3131	2	1	9	Y	1	1	8			8
01	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	2657	2	1	9	Y	1					9
02	3948	X	2463	-0-	-1485	-0-	2461	2	2	9	Y	2	1	8			10
03	4371	X	2503	-0-	-1868	-0-	2501	2	2	9	Y	2					12
04	4230	X	2380	-0-	-1850	-0-	2378	2	2	9	Y	2	1	8			13

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5197	2	11	9	Y	10	3	8			69
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5152	2	6	9	Y	5	2	8			72
01	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4469	2	6	9	Y	5					77
02	4872	X	4211	-0-	-661	-0-	4196	2	15	9	Y	14	1	8			90
03	5394	X	4369	-0-	-1025	-0-	4367	2	2	9	Y	2					92
04	5220	X	3872	-0-	-1348	-0-	3869	2	3	9	Y	3					95

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	2477	2	1	9	Y	1	1	8			11
12	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	2506	2	1	9	Y	1	1	8			11
01	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	2458	2	1	9	Y	1					12
02	2324	N	2278	-0-	-46	-0-	2276	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2431	2	2	9	Y	2					15
04	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	2339	2	2	9	Y	2	1	8			16

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1350	2	2	9	Y	2	1	8			10
12	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1232	2	3	9	Y	3	1	8			12
01	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1159	2	2	9	Y	2					14
02	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	1020	2	2	9	Y	2	1	8			15
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	Y	7	17	1			5
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	Y	2	1	8			6

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2254	2	9	9	Y	8	1	8			40
12	2046	X	1992	-0-	-54	-0-	1991	2	1	9	Y	1	1	8			40
01	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1727	2	6	9	Y	5					45
02	2240	X	1643	-0-	-597	-0-	1641	2	2	9	Y	2	2	8			45
03	2480	X	1386	-0-	-1094	-0-	1386	2			Y	-0-					45
04	2250	X	1494	-0-	-756	-0-	1477	2	17	9	Y	15	25	1	1	8	34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			Y	-0-					62
12	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	2046	2	1	9	Y	1	1	8			62
01	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	1992	2	1	9	Y	1	1	8			62
02	2128	N	1800	-0-	-328	-0-	1799	2	1	9	Y	1	1	8			62
03	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	2			Y	-0-					62
04	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			Y	-0-					62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

11	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	2568	2	1	9	N	1	1	8			64
12	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	2644	2	2	9	N	2	2	8			64
01	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	2457	2			N	-0-					64
02	2408	N	2173	-0-	-235	-0-	2172	2	1	9	N	1	1	8			64
03	2635	N	2329	-0-	-306	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			64
04	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	2167	2			N	-0-					64

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2085	2	3	9	Y	3	1	8			14
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	Y	4	1	8			17
01	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2180	2	3	9	Y	3					20
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	1918	2	4	9	Y	4	2	8			22
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2050	2	9	9	Y	8	24	1			6
04	2100	N	1892	-0-	-208	-0-	1889	2	3	9	Y	3	2	8			7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3					16
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					16
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2007	2	9	9	Y	8					24
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2298	2	4	9	Y	4	20	1	1	8	7

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

11	600	N	577	-0-	-23	-0-	575	2	2	9	Y	2					10
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					11
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	555	2	1	9	Y	1					12
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	499	2	1	9	Y	1					13
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					13
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	487	2	1	9	Y	1					14

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					17
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	Y	2					19
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	Y	1					20
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					22
03	1054	N	710	-0-	-344	-0-	709	2	1	9	Y	1					23
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1					24

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	2	3	9	Y	3	1	8			31
12	3286	X	1843	-0-	-1443	-0-	1839	2	4	9	Y	4	1	8			34
01	3813	X	1479	-0-	-2334	-0-	1477	2	2	9	Y	2					36
02	3304	X	1302	-0-	-2002	-0-	1300	2	2	9	Y	2	1	8			37
03	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	3531	2	18	9	Y	16	41	1	2	8	10
*04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3255	2	6	9	Y	5	4	8			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1940	-0-	-70	-0-	1938	2	2	9	Y	2	1	8			15
12	2077	X	1909	-0-	-168	-0-	1905	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	10
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3745	2	3	9	Y	3	1	8			12
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3481	2	6	9	Y	5	3	8			14
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2694	2	2	9	Y	2					16
*04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	Y	1					17

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1	1	8			9
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					9
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1	1	8			9
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					9
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1919	-0-	-181	-0-	1916	2	3	9	Y	3	1	8			17
12	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1929	2	2	9	Y	2	10	1	1	8	8
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	Y	2					10
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2	6	9	Y	5	2	8			13
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2917	2	6	9	Y	5					18
*04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	2	6	9	Y	5	18	1	1	8	4

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2586	-0-	-1074	-0-	2583	2	3	9	Y	3	1	8			14
12	3782	X	2075	-0-	-1707	-0-	2072	2	3	9	Y	3	1	8			16
01	3782	X	2579	-0-	-1203	-0-	2578	2	1	9	Y	1					17
02	3108	X	2343	-0-	-765	-0-	2340	2	3	9	Y	3	2	8			18
03	3441	X	1920	-0-	-1521	-0-	1918	2	2	9	Y	2	17	1			3
04	2580	X	1666	-0-	-914	-0-	1659	2	7	9	Y	6	1	8			8

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	Y	4					16
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	Y	2					18
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3					21
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	Y	3					24
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	Y	1					25
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2	1	8			26

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	Y	3	1	8			14
12	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2020	2	3	9	Y	3	1	8			16
01	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	1726	2	1	9	Y	1					17
02	2128	N	1569	-0-	-559	-0-	1567	2	2	9	Y	2	1	8			18
03	2015	N	1561	-0-	-454	-0-	1559	2	2	9	Y	2	17	1			3
*04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2806	2	10	9	Y	9	2	8			10

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2115	2	8	9	Y	7	1	8			18
12	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2215	2	8	9	Y	7	22	1	1	8	2
01	3224	X	1978	-0-	-1246	-0-	1970	2	8	9	Y	7					9
02	2912	X	1797	-0-	-1115	-0-	1788	2	9	9	Y	8	1	8			16
03	2573	X	1985	-0-	-588	-0-	1984	2	1	9	Y	1					17
*04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	Y	2	2	8			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	8			17
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1805	2			Y	-0-					17
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			Y	-0-					17
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	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
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2247	2	42	9	N	38	5	8			197
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2459	2	52	9	N	47	181	1			63
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2	2	8			63
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	N	2	2	8			63
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	N	1	1	8			63
*04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	N	5	5	8			63

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
11	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1866	2	2	9	Y	2	1	8			9
12	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1887	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	4
01	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1957	2	1	9	Y	1					5
02	1876	X	1821	-0-	-55	-0-	1819	2	2	9	Y	2	1	8			6
03	2077	X	1923	-0-	-154	-0-	1921	2	2	9	Y	2					8
*04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	Y	1					9

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
11	2370	N	2067	-0-	-303	-0-	2064	2	3	9	Y	3					17
12	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-					17
02	1932	N	1682	-0-	-250	-0-	1681	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	1644	2	8	9	Y	7					24
04	1800	N	1447	-0-	-353	-0-	1445	2	2	9	Y	2	13	1	1	8	12

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
11	4500	X	3813	-0-	-687	-0-	3805	2	8	9	Y	7	2	8			25
12	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	4260	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	3906	2	1	9	Y	1	1	8			25
02	3556	X	3522	-0-	-34	-0-	3521	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4185	X	3388	-0-	-797	-0-	3371	2	17	9	Y	15	1	8			39
04	4050	X	3550	-0-	-500	-0-	3542	2	8	9	Y	7	29	1	2	8	15

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
11	1500	N	1088	-0-	-412	-0-	1086	2	2	9	Y	2					14
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					14
01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			Y	-0-					14
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					14
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1246	2	6	9	Y	5					19
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1615	2	3	9	Y	3	16	1	1	8	5

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
11	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	2653	2	4	9	Y	4	1	8			23
12	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2323	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	2109	2			Y	-0-					23
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	Y	1	1	8			23
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3320	2	18	9	Y	16	1	8			38
*04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2541	2	4	9	Y	4	23	1	1	8	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2867	-0-	-733	-0-	2860	2	7	9	Y	6	2	8			41
12	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	2972	2	2	9	Y	2	1	8			42
01	3720	X	2674	-0-	-1046	-0-	2671	2	3	9	Y	3					45
02	3248	X	2516	-0-	-732	-0-	2507	2	9	9	Y	8	1	8			52
03	3348	X	2404	-0-	-944	-0-	2403	2	1	9	Y	1					53
04	2880	X	2115	-0-	-765	-0-	2113	2	2	9	Y	2					55

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
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4791	2	4	9	Y	4	2	8			24
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			Y	-0-					24
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5046	2	11	9	Y	10	1	8			33
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	2	3	9	Y	3	3	8			33
03	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2			Y	-0-					33
04	4890	X	3921	-0-	-969	-0-	3919	2	2	9	Y	2	2	8			33

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
11	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	2878	2	10	9	Y	9	1	8			27
12	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	2676	2	10	9	Y	9	27	1	1	8	8
01	3410	X	2418	-0-	-992	-0-	2408	2	10	9	Y	9					17
02	2940	X	2196	-0-	-744	-0-	2186	2	10	9	Y	9	1	8			25
03	3255	X	2443	-0-	-812	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	8			25
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3062	2	3	9	Y	3	3	8			25

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
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	Y	2	1	8			10
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	Y	3	1	8			12
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					13
02	1792	N	1632	-0-	-160	-0-	1630	2	2	9	Y	2	1	8			14
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1694	2	2	9	Y	2	13	1			3
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1603	2	7	9	Y	6	1	8			8

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3270	2	6	9	Y	5	2	8			14
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3492	2	8	9	Y	7	3	8			18
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3271	2	4	9	Y	4	1	8			21
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	Y	5	2	8			24
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3380	2	17	9	Y	15	31	1	2	8	6
04	2700	X	2465	-0-	-235	-0-	2461	2	4	9	Y	4	3	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
11	4470	X	3908	-0-	-562	-0-	3902	2	6	9	Y	5	16	1	2	8	6
12	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	4354	2	21	9	Y	19	3	8			22
01	4619	X	3442	-0-	-1177	-0-	3442	2			Y	-0-					22
02	4172	X	3231	-0-	-941	-0-	3219	2	12	9	Y	11	14	1	3	8	16
03	4619	X	3010	-0-	-1609	-0-	3010	2			Y	-0-					16
04	4230	X	2386	-0-	-1844	-0-	2384	2	2	9	Y	2	2	8			16

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
11	294	X	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					29
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	Y	2	7	1			24
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1008	2	4	9	Y	4					28
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	Y	4	1	8			31
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					32
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	8			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1970	-0-	-220	-0-	1968	2	2	9	Y	2	1	8			10
12	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1880	2	2	9	Y	2	1	8			11
01	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	1958	2	1	9	Y	1					12
02	1848	N	1779	-0-	-69	-0-	1777	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2458	2	3	9	Y	3	13	1	1	8	2
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2425	2	9	9	Y	8	2	8			8

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4636	-0-	-524	-0-	4632	2	4	9	Y	4	2	8			33
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5159	2	15	9	Y	14	20	1	3	8	24
01	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	4599	2	10	9	Y	9	1	8			32
02	4648	X	4104	-0-	-544	-0-	4101	2	3	9	Y	3	3	8			32
03	5177	X	3788	-0-	-1389	-0-	3788	2			Y	-0-					32
04	5010	X	4324	-0-	-686	-0-	4322	2	2	9	Y	2	2	8			32

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			Y	-0-					16
12	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			Y	-0-					16
01	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			Y	-0-					16
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1800	2	11	9	Y	10	2	8			24
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1					25
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	2	1	9	Y	1	1	8			25

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					108
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					108
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					108
02	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2794	2			Y	-0-					108
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3429	2	51	9	Y	46	1	8			153
*04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4680	2	18	9	Y	16	116	1	1	8	52

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1961	-0-	-499	-0-	1961	2			Y	-0-					98
12	2449	N	1832	-0-	-617	-0-	1832	2			Y	-0-					98
01	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	1804	2			Y	-0-					98
02	1820	N	1544	-0-	-276	-0-	1543	2	1	9	Y	1	1	8			98
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			Y	-0-					98
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1649	2			Y	-0-					98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			Y	-0-					52
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					52
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					52
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					52
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					52
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					66
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					66
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					66
02	2464	X	2002	-0-	-462	-0-	2002	3			Y	-0-					66
03	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	2263	2	34	9	Y	31	1	8			96
04	2400	X	2377	-0-	-23	-0-	2368	2	9	9	Y	8	61	1	1	8	42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	2991	2	1	9	Y	1	1	8			19
12	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	2764	2	1	9	Y	1	1	8			19
01	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2911	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2775	2	2	9	Y	2	2	8			19
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	2655	2			Y	-0-					19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	Y	2	2	8			37
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2927	2	3	9	Y	3	3	8			37
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					37
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2682	2	3	9	Y	3	3	8			37
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	2652	2	1	9	Y	1	1	8			37
04	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2658	2	4	9	Y	4	4	8			37

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	Y	1					16
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	14
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3					17
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	Y	3	3	8			17
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					17
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	8			17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

11	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	3905	2	3	9	Y	3	1	8			12
12	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3718	2	10	9	Y	9	16	1	2	8	3
01	4092	X	3466	-0-	-626	-0-	3463	2	3	9	Y	3					6
02	3612	X	3225	-0-	-387	-0-	3219	2	6	9	Y	5	3	8			8
03	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	3464	2	3	9	Y	3	1	8			10
04	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	3493	2	2	9	Y	2	1	8			11

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3402	2	4	9	Y	4	15	1	2	8	10
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3109	2	15	9	Y	14	2	8			22
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					22
02	3416	X	3060	-0-	-356	-0-	3048	2	12	9	Y	11	14	1	3	8	16
03	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			Y	-0-					16
04	3420	X	2702	-0-	-718	-0-	2700	2	2	9	Y	2	2	8			16

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

11	2490	X	2050	-0-	-440	-0-	2047	2	3	9	Y	3					42
12	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	8			42
01	2542	X	2101	-0-	-441	-0-	2101	2			Y	-0-					42
02	1960	X	1869	-0-	-91	-0-	1869	2			Y	-0-					42
03	2170	X	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			Y	-0-					42
04	2040	X	1988	-0-	-52	-0-	1987	2	1	9	Y	1	1	8			42

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

11	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			Y	-0-					7
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					7
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					7
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					7
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			Y	-0-					7
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	4830	X	4520	-0-	-310	-0-	4507	2	13	9	Y	12	1	8			24
12	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	4787	2	31	9	Y	28	2	8			50
01	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4811	2	4	9	Y	4					54
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	Y	1	1	8			54
03	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4720	2			Y	-0-					54
*04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4629	2	31	9	Y	28	2	8			80

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2346	2	8	9	Y	7	1	8			26
12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	Y	7	22	1	1	8	10
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1664	2	7	9	Y	6					16
02	2184	N	1517	-0-	-667	-0-	1510	2	7	9	Y	6	1	8			21
03	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	1665	2	1	9	Y	1					22
04	1620	N	684	-0-	-936	-0-	683	2	1	9	Y	1	1	8			22

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1407	-0-	-963	-0-	1405	2	2	9	Y	2					33
12	2077	X	1679	-0-	-398	-0-	1679	2			Y	-0-					33
01	2077	X	1606	-0-	-471	-0-	1606	2			Y	-0-					33
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					33
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			Y	-0-					33
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	Y	1	1	8			33

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3032	-0-	-1318	-0-	3030	2	2	9	Y	2	1	8			12
12	4495	X	3060	-0-	-1435	-0-	3052	2	8	9	Y	7	13	1	1	8	5
01	4495	X	3056	-0-	-1439	-0-	3053	2	3	9	Y	3					8
02	3332	X	2842	-0-	-490	-0-	2838	2	4	9	Y	4	2	8			10
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3305	2	3	9	Y	3	1	8			12
*04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3570	2	2	9	Y	2	1	8			13

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	2365	2	3	9	Y	3	1	8			17
12	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2496	2	6	9	Y	5	13	1	1	8	8
01	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2582	2	2	9	Y	2					10
02	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	2372	2	6	9	Y	5	2	8			13
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3107	2	6	9	Y	5					18
*04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2904	2	7	9	Y	6	18	1	2	8	4

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	1807	2	2	9	Y	2	1	8			13
12	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1793	2	2	9	Y	2	1	8			14
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2	1	9	Y	1					15
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	Y	2	1	8			16
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	Y	2	15	1	1	8	2
*04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	2	9	9	Y	8	2	8			8

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2	7	1	1	8	9
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	2	7	9	Y	6	1	8			14
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					14
02	1652	N	1634	-0-	-18	-0-	1627	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	12
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					12
*04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2	9	Y	2	2	8			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6005	2	8	9	Y	7	3	8			28
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5937	2	17	9	Y	15	22	1	4	8	17
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6064	2	14	9	Y	13	1	8			29
02	5600	X	5409	-0-	-191	-0-	5408	2	1	9	Y	1	1	8			29
03	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	5860	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	6000	X	5530	-0-	-470	-0-	5528	2	2	9	Y	2	2	8			29

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	4979	2	2	9	Y	2	1	8			22
12	5301	X	5259	-0-	-42	-0-	5258	2	1	9	Y	1	1	8			22
01	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	4972	2	1	9	Y	1					23
02	4732	X	4610	-0-	-122	-0-	4606	2	4	9	Y	4	2	8			25
03	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	5017	2	3	9	Y	3	1	8			27
04	5100	X	4911	-0-	-189	-0-	4907	2	4	9	Y	4	1	8			30

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
11	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	3877	2	8	9	Y	7	4	8			24
12	4061	X	3685	-0-	-376	-0-	3681	2	4	9	Y	4	2	8			26
01	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	3805	2	6	9	Y	5	2	8			29
02	3724	X	3223	-0-	-501	-0-	3217	2	6	9	Y	5					34
03	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	3718	2	7	9	Y	6	1	8			39
04	3900	X	3897	-0-	-3	-0-	3891	2	6	9	Y	5	2	8			42

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
11	5040	X	4415	-0-	-625	-0-	4414	2	1	9	Y	1	1	8			113
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5383	2	1	9	Y	1	1	8			113
01	5022	X	4797	-0-	-225	-0-	4796	2	1	9	Y	1	1	8			113
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4352	2	3	9	Y	3	3	8			113
03	5394	X	5137	-0-	-257	-0-	5136	2	1	9	Y	1	1	8			113
04	5220	X	4159	-0-	-1061	-0-	4158	2	1	9	Y	1	1	8			113

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3102	-0-	-738	-0-	3102	2			N	-0-					184
12	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	3519	2	48	9	N	44	186	1			42
01	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	3479	2			N	-0-					42
02	3220	X	3156	-0-	-64	-0-	3156	2			N	-0-					42
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					42
04	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3260	2	28	9	N	25					67

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	5800	-0-	-2000	-0-	5791	2	9	9	Y	8	25	1	2	8	15
12	6572	X	6248	-0-	-324	-0-	6217	2	31	9	Y	28	4	8			39
01	6386	X	6037	-0-	-349	-0-	6036	2	1	9	Y	1	1	8			39
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5644	2	21	9	Y	19	24	1	5	8	29
03	6262	X	5829	-0-	-433	-0-	5827	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	6060	X	5539	-0-	-521	-0-	5536	2	3	9	Y	3	3	8			29

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3142	2	4	9	Y	4	1	8			13
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3462	2	11	9	Y	10	18	1	2	8	3
01	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3249	2	3	9	Y	3	1	8			5
02	3192	X	2994	-0-	-198	-0-	2986	2	8	9	Y	7	3	8			9
03	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3117	2	6	9	Y	5					14
04	3360	X	2736	-0-	-624	-0-	2729	2	7	9	Y	6	16	1	2	8	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4265	-0-	-775	-0-	4265	2			N	-0-					201
12	5208	X	4711	-0-	-497	-0-	4711	2			N	-0-					201
01	4929	X	3699	-0-	-1230	-0-	3699	2			N	-0-					201
02	4452	X	3334	-0-	-1118	-0-	3334	2			N	-0-					201
03	4929	X	4243	-0-	-686	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	8			201
04	4560	X	4409	-0-	-151	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8			201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5946	2	21	9	Y	19	2	8			87
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6375	2	22	9	Y	20	61	1	3	8	43
01	5890	X	3351	-0-	-2539	-0-	3338	2	13	9	Y	12	1	8			54
02	5320	X	3042	-0-	-2278	-0-	3030	2	12	9	Y	11	2	8			63
03	5890	X	2018	-0-	-3872	-0-	2017	2	1	9	Y	1					64
04	5700	X	498	-0-	-5202	-0-	498	2			Y	-0-					64

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3266	-0-	-784	-0-	3264	2	2	9	Y	2	2	8			28
12	4030	X	2475	-0-	-1555	-0-	2474	2	1	9	Y	1	1	8			28
01	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	2789	2			Y	-0-					28
02	3192	X	2660	-0-	-532	-0-	2658	2	2	9	Y	2	2	8			28
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3592	2	1	9	Y	1	1	8			28
*04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3678	2	1	9	Y	1	1	8			28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2053	-0-	-977	-0-	2050	2	3	9	Y	3					20
12	3131	X	1749	-0-	-1382	-0-	1749	2			Y	-0-					20
01	2387	X	1386	-0-	-1001	-0-	1386	2			Y	-0-					20
02	2156	X	1249	-0-	-907	-0-	1249	2			Y	-0-					20
03	2387	X	1715	-0-	-672	-0-	1707	2	8	9	Y	7					27
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	Y	2	13	1	1	8	15

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
11	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	4153	2	6	9	Y	5	18	1	2	8	12
12	5735	X	5607	-0-	-128	-0-	5579	2	28	9	Y	25	3	8			34
01	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5510	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5153	2	19	9	Y	17	23	1	4	8	24
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5319	2	2	9	Y	2	2	8			24
*04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5143	2	3	9	Y	3	3	8			24

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
11	5610	X	4617	-0-	-993	-0-	4610	2	7	9	Y	6	2	8			19
12	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	4699	2	11	9	Y	10	23	1	2	8	4
01	5115	X	4820	-0-	-295	-0-	4816	2	4	9	Y	4	1	8			7
02	4620	X	4436	-0-	-184	-0-	4426	2	10	9	Y	9	3	8			13
03	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	4852	2	8	9	Y	7	2	8			18
04	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	4595	2	11	9	Y	10	23	1	3	8	2

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
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	N	15					109
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1814	2	26	9	N	24	1	8			132
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					132
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1372	2	25	9	N	23					155
03	1829	N	1300	-0-	-529	-0-	1289	2	11	9	N	10					165
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	N	4					169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2701	2	3	9	Y	3	1	8			12
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4289	2	7	9	Y	6	2	8			16
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4820	2	4	9	Y	4	1	8			19
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4375	2	8	9	Y	7	3	8			23
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4282	2	8	9	Y	7	25	1	1	8	4
*04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4050	2	18	9	Y	16	3	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
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4188	2	4	9	Y	4	2	8			24
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4282	2	13	9	Y	12	16	1	3	8	17
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4135	2	9	9	Y	8					25
02	4536	X	3692	-0-	-844	-0-	3688	2	4	9	Y	4	4	8			25
03	5022	X	4164	-0-	-858	-0-	4162	2	2	9	Y	2	2	8			25
04	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	4100	2	2	9	Y	2	2	8			25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2345	2	4	9	Y	4	1	8			16
12	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	2421	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					16
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3384	2	19	9	Y	17	1	8			32
*04	3000	N	3054	-0-	54	357	3048	2	6	9	Y	5	26	1	2	8	9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	2129	2	3	9	Y	3					18
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	2387	N	1453	-0-	-934	-0-	1453	2			Y	-0-					18
02	2156	X	1309	-0-	-847	-0-	1309	2			Y	-0-					18
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3396	2	18	9	Y	16	1	8			33
04	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	2361	2	4	9	Y	4	20	1	1	8	16

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1590	2	6	9	Y	5					19
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	Y	3					22
01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1575	2	3	9	Y	3					25
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	2	3	9	Y	3	1	8			27
03	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1423	2	1	9	Y	1					28
04	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1401	2	2	9	Y	2					30

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4121	-0-	-949	-0-	4115	2	6	9	Y	5	18	1	2	8	28
12	5239	X	3916	-0-	-1323	-0-	3897	2	19	9	Y	17	3	8			42
01	5115	X	3761	-0-	-1354	-0-	3761	2			Y	-0-					42
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3517	2	14	9	Y	13	16	1	3	8	36
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	2	1	9	Y	1	1	8			36
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3143	2	2	9	Y	2	2	8			36

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5010	2	4	9	Y	4	2	8			37
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4995	2	14	9	Y	13	18	1	3	8	29
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5125	2	11	9	Y	10	1	8			38
02	4816	X	4574	-0-	-242	-0-	4571	2	3	9	Y	3	3	8			38
03	5332	X	5261	-0-	-71	-0-	5259	2	2	9	Y	2	2	8			38
*04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5080	2	2	9	Y	2	2	8			38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5011	-0-	-689	-0-	5008	2	3	9	Y	3	3	8			25
12	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	5266	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	5167	2	1	9	Y	1	1	8			25
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4925	2	3	9	Y	3	3	8			25
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	2	2	9	Y	2	2	8			25
04	5100	X	4792	-0-	-308	-0-	4791	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
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2952	2	4	9	Y	4	1	8			8
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4696	2	12	9	Y	11	4	8			15
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4728	2	7	9	Y	6	1	8			20
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4161	2	8	9	Y	7	4	8			23
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4112	2	20	9	Y	18	28	1	2	8	11
*04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4174	2	7	9	Y	6	4	8			13

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1759	-0-	-611	-0-	1758	2	1	9	Y	1					18
12	2294	N	1653	-0-	-641	-0-	1653	2			Y	-0-					18
01	2356	N	1452	-0-	-904	-0-	1452	2			Y	-0-					18
02	1652	N	1346	-0-	-306	-0-	1345	2	1	9	Y	1					19
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1442	2	1	9	Y	1					20
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1373	2	1	9	Y	1					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5926	-0-	-674	-0-	5918	2	8	9	Y	7	3	8			30
12	6820	X	6145	-0-	-675	-0-	6130	2	15	9	Y	14	32	1	4	8	8
01	6820	X	6089	-0-	-731	-0-	6081	2	8	9	Y	7	1	8			14
02	5656	X	5603	-0-	-53	-0-	5589	2	14	9	Y	13	4	8			23
03	6262	X	5896	-0-	-366	-0-	5886	2	10	9	Y	9	3	8			29
04	5940	X	5658	-0-	-282	-0-	5644	2	14	9	Y	13	32	1	4	8	6

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	2954	2	6	9	Y	5	1	8			28
12	3410	X	2876	-0-	-534	-0-	2875	2	1	9	Y	1	1	8			28
01	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2880	2	1	9	Y	1	1	8			28
02	2660	X	2596	-0-	-64	-0-	2595	2	1	9	Y	1	1	8			28
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2500	2	12	9	Y	11	1	8			38
04	2850	X	1777	-0-	-1073	-0-	1774	2	3	9	Y	3	16	1	1	8	24

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-					17
12	1085	N	812	-0-	-273	-0-	812	2			Y	-0-					17
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			Y	-0-					17
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					17
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					17
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5505	2	4	9	Y	4	1	8			7
12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6765	2	20	9	Y	18	20	1	2	8	3
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6200	2	6	9	Y	5	1	8			7
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5763	2	10	9	Y	9	4	8			12
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5875	2	6	9	Y	5	2	8			15
*04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5504	2	3	9	Y	3	1	8			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1711	2	7	9	Y	6	1	8			19
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	2	3	9	Y	3	1	8			21
01	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	1581	2	3	9	Y	3	1	8			23
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	Y	3	1	8			25
03	1767	X	1516	-0-	-251	-0-	1515	2	1	9	Y	1					26
04	1710	X	1441	-0-	-269	-0-	1439	2	2	9	Y	2	1	8			27

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4161	2	3	9	Y	3	3	8			64
12	4433	X	3664	-0-	-769	-0-	3661	2	3	9	Y	3	3	8			64
01	4433	X	3377	-0-	-1056	-0-	3377	2			Y	-0-					64
02	4004	X	3143	-0-	-861	-0-	3139	2	4	9	Y	4	4	8			64
03	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	3789	2	1	9	Y	1	1	8			64
04	4170	X	3602	-0-	-568	-0-	3595	2	7	9	Y	6	6	8			64

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2248	2	3	9	Y	3	1	8			11
12	2666	N	2082	-0-	-584	-0-	2079	2	3	9	Y	3	1	8			13
01	2666	N	1940	-0-	-726	-0-	1939	2	1	9	Y	1					14
02	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	1760	2	2	9	Y	2	1	8			15
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2726	2	3	9	Y	3	15	1	1	8	2
*04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2749	2	10	9	Y	9	2	8			9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5251	2	8	9	Y	7	2	8			22
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5730	2	13	9	Y	12	28	1	3	8	3
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4984	2	6	9	Y	5	1	8			7
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4628	2	11	9	Y	10	4	8			13
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5328	2	9	9	Y	8	2	8			19
*04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5396	2	13	9	Y	12	23	1	4	8	4

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5331	-0-	-279	-0-	5329	2	2	9	Y	2	1	8			30
12	5797	X	5709	-0-	-88	-0-	5707	2	2	9	Y	2	1	8			31
01	5797	X	5575	-0-	-222	-0-	5574	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5163	2	4	9	Y	4	2	8			33
03	5704	X	5569	-0-	-135	-0-	5566	2	3	9	Y	3	1	8			35
04	5520	X	5401	-0-	-119	-0-	5395	2	6	9	Y	5	2	8			38

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1989	-0-	-1251	-0-	1989	2			Y	-0-					23
12	2356	X	1949	-0-	-407	-0-	1948	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	2170	X	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			Y	-0-					23
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1914	2	11	9	Y	10	2	8			31
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	Y	1					32
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	8			32

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5178	-0-	-582	-0-	5172	2	6	9	Y	5	2	8			39
12	5797	X	5400	-0-	-397	-0-	5385	2	15	9	Y	14	20	1	3	8	30
01	5673	X	5021	-0-	-652	-0-	5010	2	11	9	Y	10	1	8			39
02	5124	X	4472	-0-	-652	-0-	4469	2	3	9	Y	3	3	8			39
03	5394	X	4589	-0-	-805	-0-	4587	2	2	9	Y	2	2	8			39
04	5220	X	4333	-0-	-887	-0-	4331	2	2	9	Y	2	2	8			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4666	-0-	-974	-0-	4658	2	8	9	Y	7	2	8			23
12	5518	X	4894	-0-	-624	-0-	4886	2	8	9	Y	7	3	8			27
01	5301	X	4339	-0-	-962	-0-	4337	2	2	9	Y	2					29
02	4564	X	3943	-0-	-621	-0-	3937	2	6	9	Y	5	3	8			31
03	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	4765	2	8	9	Y	7	33	1	1	8	4
*04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5547	2	22	9	Y	20	4	8			20

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5143	-0-	-467	-0-	5141	2	2	9	Y	2	2	8			57
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5989	2	2	9	Y	2	2	8			57
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6942	2	1	9	Y	1	1	8			57
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6208	2	39	9	Y	35	6	8			86
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6727	2	3	9	Y	3					89
*04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6123	2	3	9	Y	3	3	8			89

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4827	2	7	9	Y	6	20	1	3	8	35
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4850	2	23	9	Y	21	3	8			53
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					53
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4688	2	19	9	Y	17	21	1	4	8	45
03	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4765	2	2	9	Y	2	2	8			45
*04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	Y	3	3	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
11	4470	X	3790	-0-	-680	-0-	3789	2	1	9	Y	1	1	8			87
12	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	4320	2	1	9	Y	1	1	8			87
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4290	2	1	9	Y	1	1	8			87
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3893	2	3	9	Y	3	3	8			87
03	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4105	2	1	9	Y	1	1	8			87
04	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	3450	2	1	9	Y	1	1	8			87

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2736	-0-	-384	-0-	2734	2	2	9	Y	2	1	8			17
12	3224	X	2947	-0-	-277	-0-	2939	2	8	9	Y	7	14	1	2	8	8
01	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2867	2	3	9	Y	3					11
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2665	2	4	9	Y	4	2	8			13
03	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2305	2	2	9	Y	2					15
04	2850	X	1775	-0-	-1075	-0-	1774	2	1	9	Y	1					16

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
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	Y	1					13
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					13
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1					14
03	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	1788	2	1	9	Y	1					15
04	1920	N	1609	-0-	-311	-0-	1607	2	2	9	Y	2					17

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1596	2	3	9	Y	3					25
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					25
01	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1210	2			Y	-0-					25
02	1484	N	1090	-0-	-394	-0-	1090	2			Y	-0-					25
03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1258	2	6	9	Y	5					30
04	1170	N	910	-0-	-260	-0-	909	2	1	9	Y	1	8	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7550	-0-	-1120	-0-	7543	2	7	9	Y	6	3	8			22
12	8959	X	7344	-0-	-1615	-0-	7327	2	17	9	Y	15	30	1	3	8	4
01	8277	X	6955	-0-	-1322	-0-	6947	2	8	9	Y	7	1	8			10
02	7364	X	6468	-0-	-896	-0-	6457	2	11	9	Y	10	5	8			15
03	7998	X	6548	-0-	-1450	-0-	6542	2	6	9	Y	5	2	8			18
04	7560	X	6565	-0-	-995	-0-	6559	2	6	9	Y	5	1	8			22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5332	-0-	-188	-0-	5324	2	8	9	Y	7	2	8			26
12	5487	X	5417	-0-	-70	-0-	5405	2	12	9	Y	11	27	1	3	8	7
01	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	5036	2	6	9	Y	5	1	8			11
02	4900	X	4639	-0-	-261	-0-	4628	2	11	9	Y	10	4	8			17
03	5425	X	4924	-0-	-501	-0-	4918	2	6	9	Y	5	2	8			20
04	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4656	2	11	9	Y	10	23	1	3	8	4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4389	-0-	-1611	-0-	4382	2	7	9	Y	6	2	8			28
12	6200	X	4292	-0-	-1908	-0-	4283	2	9	9	Y	8	3	8			33
01	5673	X	4415	-0-	-1258	-0-	4408	2	7	9	Y	6	1	8			38
02	4984	X	3887	-0-	-1097	-0-	3879	2	8	9	Y	7	4	8			41
03	4960	X	4004	-0-	-956	-0-	3984	2	20	9	Y	18	45	1	2	8	12
04	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	4135	2	7	9	Y	6	4	8			14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4668	-0-	-1092	-0-	4659	2	9	9	N	8	8	8			144
12	5952	X	5194	-0-	-758	-0-	5194	2			N	-0-					144
01	5611	X	4966	-0-	-645	-0-	4966	2			N	-0-					144
02	5068	X	4958	-0-	-110	-0-	4957	2	1	9	N	1	1	8			144
03	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4486	2	1	9	N	1	1	8			144
04	5040	X	3726	-0-	-1314	-0-	3723	2	3	9	N	3	3	8			144

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2275	-0-	-125	-0-	2266	2	9	9	Y	8	1	8			25
12	2480	X	2158	-0-	-322	-0-	2155	2	3	9	Y	3	1	8			27
01	2480	X	2189	-0-	-291	-0-	2185	2	4	9	Y	4	1	8			30
02	2128	X	1909	-0-	-219	-0-	1905	2	4	9	Y	4	1	8			33
03	2356	X	1881	-0-	-475	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			34
04	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	1960	2	3	9	Y	3	1	8			36

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5262	-0-	-408	-0-	5259	2	3	9	Y	3	3	8			102
12	5859	X	5346	-0-	-513	-0-	5340	2	6	9	Y	5	5	8			102
01	5673	X	5240	-0-	-433	-0-	5240	2			Y	-0-					102
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4871	2	7	9	Y	6	6	8			102
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4550	2	2	9	Y	2	2	8			102
*04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4997	2	9	9	Y	8	8	8			102

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4582	2	7	9	Y	6	20	1	3	8	36
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4999	2	23	9	Y	21	3	8			54
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5097	2	1	9	Y	1	1	8			54
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4766	2	19	9	Y	17	21	1	4	8	46
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4444	2	2	9	Y	2	2	8			46
*04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	2	3	9	Y	3	3	8			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4106	2	3	9	Y	3	2	8			40
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6573	2	20	9	Y	18	25	1	3	8	30
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6184	2	13	9	Y	12	1	8			41
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5515	2	4	9	Y	4	4	8			41
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5705	2	2	9	Y	2	2	8			41
*04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5130	2	2	9	Y	2	2	8			41

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3685	-0-	-815	-0-	3679	2	6	9	Y	5	2	8			16
12	4061	X	3710	-0-	-351	-0-	3704	2	6	9	Y	5	2	8			19
01	4061	X	3447	-0-	-614	-0-	3445	2	2	9	Y	2					21
02	3500	X	3131	-0-	-369	-0-	3127	2	4	9	Y	4	2	8			23
03	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	3271	2	6	9	Y	5	23	1	1	8	4
04	3690	X	3231	-0-	-459	-0-	3219	2	12	9	Y	11	3	8			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
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2592	2	2	9	Y	2	2	8			57
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2978	2	3	9	Y	3	3	8			57
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					57
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2332	2	3	9	Y	3	3	8			57
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	Y	1	1	8			57
*04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2742	2	4	9	Y	4	4	8			57

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4799	2	10	9	Y	9					94
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4816	2	1	9	Y	1	1	8			94
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5002	2	1	9	Y	1	1	8			94
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4450	2	1	9	Y	1	1	8			94
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					94
04	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4325	2	1	9	Y	1	1	8			94

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5237	-0-	-73	-0-	5231	2	6	9	Y	5	2	8			65
12	5394	X	5314	-0-	-80	-0-	5299	2	15	9	Y	14	21	1	3	8	55
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5161	2	11	9	Y	10	1	8			64
02	4900	X	4606	-0-	-294	-0-	4603	2	3	9	Y	3	3	8			64
03	5425	X	5019	-0-	-406	-0-	5017	2	2	9	Y	2	2	8			64
04	5250	X	4537	-0-	-713	-0-	4535	2	2	9	Y	2	2	8			64

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4807	-0-	-383	-0-	4805	2	2	9	Y	2	2	8			92
12	5735	X	4995	-0-	-740	-0-	4994	2	1	9	Y	1	1	8			92
01	5735	X	4752	-0-	-983	-0-	4752	2			Y	-0-					92
02	5012	X	4533	-0-	-479	-0-	4505	2	28	9	Y	25	3	8			114
03	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	4427	2	1	9	Y	1	1	8			114
04	4830	X	4455	-0-	-375	-0-	4453	2	2	9	Y	2	2	8			114

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2754	-0-	-606	-0-	2744	2	10	9	Y	9	1	8			64
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	Y	1	1	8			64
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3565	2	11	9	Y	10					74
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3248	2	2	9	Y	2	2	8			74
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	Y	1	1	8			74
*04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3121	2	35	9	Y	32	54	1	2	8	50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5086	2	20	9	Y	18	2	8			100
12	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	5166	2	3	9	Y	3	3	8			100
01	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	5155	2	18	9	Y	16	1	8			115
02	4760	X	4567	-0-	-193	-0-	4563	2	4	9	Y	4	4	8			115
03	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4909	2	1	9	Y	1	1	8			115
04	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4759	2	56	9	Y	51	83	1	2	8	81

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	6106	2	6	9	Y	5	2	8			25
12	6851	X	6195	-0-	-656	-0-	6178	2	17	9	Y	15	29	1	2	8	9
01	6851	X	6311	-0-	-540	-0-	6305	2	6	9	Y	5	1	8			13
02	6188	X	5870	-0-	-318	-0-	5860	2	10	9	Y	9	4	8			18
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6672	2	6	9	Y	5	2	8			21
04	6120	X	6073	-0-	-47	-0-	6070	2	3	9	Y	3	1	8			23

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
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	17	1	1654	2	N	-0-					82
12	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	16	1	1625	2	N	-0-					82
01	1922	N	1305	-0-	-617	-0-	13	1	1292	2	N	-0-					82
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	2	N	-0-					82
03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	16	1	1593	2	N	-0-					82
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					82

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	20	1	2015	2	N	2	1	8			38
							2	9									
12	2201	N	1734	-0-	-467	-0-	17	1	1711	2	N	5					43
							6	9									
01	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	16	1	1641	2	N	5					48
							6	9									
02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	17	1	1719	2	N	25	1	8			72
							28	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	17	1	1723	2	N	10					82
							11	9									
04	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	14	1	1351	2	N	15					97
							17	9									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3885	-0-	-675	-0-	38	1	3839	2	N	7					189
							8	9									
12	4526	X	4437	-0-	-89	-0-	44	1	4387	2	N	5	1	8			193
							6	9									
01	4526	X	3366	-0-	-1160	-0-	33	1	3333	2	N	-0-					193
02	3836	X	2715	-0-	-1121	-0-	28	1	2674	2	N	12					205
							13	9									
03	4433	X	2625	-0-	-1808	-0-	26	1	2598	2	N	1					206
							1	9									
04	4290	X	3004	-0-	-1286	-0-	30	1	2963	2	N	10					216
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1696	-0-	-1334	-0-	17	1	1672	2	Y	6					94
							7	9									
12	2821	X	1910	-0-	-911	-0-	19	1	1876	2	Y	14	1	8			107
							15	9									
01	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	20	1	1993	2	Y	5					112
							6	9									
02	1848	X	1831	-0-	-17	-0-	18	1	1804	2	Y	8					120
							9	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	3					123
							3	9									
04	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	17	1	1712	2	Y	5					128
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	778	-0-	-4292	-0-	8	1	770	2	N	-0-					157
12	5239	X	885	-0-	-4354	-0-	9	1	876	2	N	-0-					157
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	42	1	4193	2	N	16					173
							18	9									
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	50	1	5034	2	N	3	1	8			175
							3	9									
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	48	1	4751	2	N	20					195
							22	9									
*04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	28	1	2847	2	N	20					215
							22	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
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	26	1	2567	2	Y	4	1	8			127
							4	9									
12	2635	X	2283	-0-	-352	-0-	23	1	2250	2	Y	9	1	8			135
							10	9									
01	2666	X	2309	-0-	-357	-0-	23	1	2272	2	Y	13					148
							14	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	23	1	2302	2	Y	6					154
							7	9									
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	9	1	8			162
							10	9									
04	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	21	1	2078	2	Y	5					167
							6	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	17	1	1730	2	N	44	1	8			196
							48	9									
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	17	1	1658	2	N	34					230
							37	9									
01	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	16	1	1595	2	N	20					250
							22	9									
02	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	14	1	1383	2	N	15					265
							17	9									
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	14	1	1388	2	N	16					281
							18	9									
04	1590	N	923	-0-	-667	-0-	9	1	904	2	N	9	173	1			117
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1458	-0-		-312	-0-	14	1	1438	2	Y	5					62
								6	9									
12	2077	N	1760	-0-		-317	-0-	17	1	1730	2	Y	12					74
								13	9									
01	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	18	1	1761	2	Y	5					79
								6	9									
02	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	14	1	1402	2	Y	7					86
								8	9									
03	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	19	1	1866	2	Y	2					88
								2	9									
04	1740	N	747	-0-		-993	-0-	7	1	738	2	Y	2					90
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2542	-0-		-608	-0-	25	1	2508	2	N	8					70
								9	9									
12	3305	X	3305	-0-		-0-	-0-	33	1	3268	2	N	4	1	8			73
								4	9									
01	3255	X	3053	-0-		-202	-0-	30	1	3012	2	N	10					83
								11	9									
02	2905	X	2905	-0-		-0-	-0-	29	1	2865	2	N	10	1	8			92
								11	9									
03	3317	X	3062	-0-		-255	-0-	30	1	3021	2	N	10					102
								11	9									
04	3210	X	1417	-0-		-1793	-0-	14	1	1403	2	N	-0-					102

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2187	-0-		-453	-0-	21	1	2144	2	Y	20	1	8			101
								22	9									
12	2666	X	1954	-0-		-712	-0-	19	1	1918	2	Y	15	3	8			113
								17	9									
01	2356	X	1929	-0-		-427	-0-	19	1	1898	2	Y	11					124
								12	9									
02	2044	N	1758	-0-		-286	-0-	17	1	1727	2	Y	13					137
								14	9									
03	1953	N	-0-	-0-		-1953	-0-					Y	-0-					137
*04	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	23	1	2335	2	Y	12	2	8			147
								13	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	7					55
								8	9									
12	1829	N	1620	-0-		-209	-0-	16	1	1595	2	Y	8	1	8			62
								9	9									
01	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	21	1	2116	2	Y	12					74
								13	9									
02	1624	N	1334	-0-		-290	-0-	13	1	1313	2	Y	7	1	8			80
								8	9									
03	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	18	1	1771	2	Y	8					88
								9	9									
04	1740	N	1378	-0-		-362	-0-	14	1	1363	2	Y	1					89
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2017	-0-		-233	-0-	20	1	1988	2	Y	8			65
								9	9							
12	2139	N	1958	-0-		-181	-0-	19	1	1930	2	Y	8			73
								9	9							
01	2635	N	2503	-0-		-132	-0-	25	1	2471	2	Y	6			79
								7	9							
02	2800	N	3317	-0-		517	517	33	1	3269	2	Y	14			93
								15	9							
03	3100	N	3226	-0-		126	643	32	1	3179	2	Y	14			107
								15	9							
*04	3000	N	2685	-0-		-315	328	27	1	2656	2	Y	2			109
								2	9							

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2245	-0-		-455	-0-	22	1	2220	2	Y	3			129
								3	9							
12	2790	X	1895	-0-		-895	-0-	19	1	1869	2	Y	6			135
								7	9							
01	2728	X	2237	-0-		-491	-0-	22	1	2202	2	Y	12			147
								13	9							
02	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	19	1	1879	2	Y	5			152
								6	9							
03	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	19	1	1920	2	Y	5			157
								6	9							
04	1950	N	1584	-0-		-366	-0-	16	1	1564	2	Y	4			161
								4	9							

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1787	-0-		-613	-0-	18	1	1751	2	Y	16			97
								18	9							
12	2294	N	1692	-0-		-602	-0-	17	1	1663	2	Y	11			108
								12	9							
01	2294	N	1787	-0-		-507	-0-	18	1	1757	2	Y	11			119
								12	9							
02	1680	N	1561	-0-		-119	-0-	15	1	1533	2	Y	12			131
								13	9							
03	1705	N	-0-	-0-		-1705	-0-					Y	-0-			131
*04	2318	N	2318	-0-		-0-	-0-	23	1	2284	2	Y	10			141
								11	9							

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	66	1	1780	2	Y	-0-			64
12	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-	83	1	2121	2	Y	-0-			64
01	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-	89	1	2298	2	Y	28	84 1		8
								31	9							
02	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	83	1	2036	2	Y	-0-			8
03	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-	79	1	1961	2	Y	-0-			8
*04	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	84	1	2143	2	Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2538	2	Y	8					11
							9	9									
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	100	1	2460	2	Y	-0-					11
01	2759	N	2268	-0-	-491	-0-	88	1	2180	2	Y	-0-					11
02	2492	N	1865	-0-	-627	-0-	66	1	1799	2	Y	-0-					11
03	2573	N	2016	-0-	-557	-0-	85	1	1931	2	Y	-0-					11
04	2190	N	1807	-0-	-383	-0-	65	1	1742	2	Y	-0-					11

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

11	810	N	684	-0-	-126	-0-	11	1	673	2	Y	-0-					48
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	13	1	772	2	Y	-0-					48
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	19	1	1113	2	Y	-0-					48
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	18	1	1053	2	Y	-0-					48
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	12	1	748	2	Y	-0-					48
04	1020	N	623	-0-	-397	-0-	11	1	612	2	Y	-0-					48

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	19	1	1143	2	Y	-0-					4
12	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	18	1	1092	2	Y	-0-					4
01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	19	1	1101	2	Y	-0-					4
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	16	1	938	2	Y	-0-					4
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	18	1	1104	2	Y	-0-					4
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	19	1	1025	2	Y	-0-					4

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	114	1	3053	2	Y	38					64
							42	9									
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	141	1	3502	2	Y	-0-					64
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	129	1	3275	2	Y	-0-					64
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	117	1	2915	2	Y	19					83
							21	9									
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	138	1	3168	2	Y	12	65	1			30
							13	9									
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	136	1	3173	2	Y	7					37
							8	9									

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	Y	-0-					47
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					47
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	573	2	Y	-0-					47
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	488	2	Y	-0-					47
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	Y	-0-					47
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	545	2	Y	-0-					47

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

11	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	39	1	1271	2	N	-0-					109
12	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	41	1	1317	2	N	-0-					109
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					109
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	34	1	1085	2	N	-0-					109
03	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	32	1	1045	2	N	-0-					109
04	1650	N	988	-0-	-662	-0-	30	1	958	2	N	-0-					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	-0-					21
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	41	1	1335	2	Y	-0-					21
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	-0-					21
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	2	Y	-0-					21
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	38	1	1225	2	Y	-0-					21
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	2	Y	-0-					21

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10203 - 10620

11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1397	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	53	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 10650 - 10789

11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	108	1	2194	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	110	1	2272	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
01	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	113	1	2233	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	102	1	1955	2	Y	12	8	1	1	8	6
							13	9									
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	114	1	2191	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	112	1	2108	2	Y	12	16	1	1	8	1
							13	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10617 - 10946

11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	86	1	1749	2	Y	14	24	1			11
							15	9									
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	89	1	1840	2	Y	34	26	1			19
							37	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	29	39	1			9
							32	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	38	26	1	2	8	19
							42	9									
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	93	1	1791	2	Y	40	39	1			20
							44	9									
04	1950	N	1580	-0-	-370	-0-	78	1	1462	2	Y	36	52	1	2	8	2
							40	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	82	1	1657	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	89	1	1838	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
01	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	90	1	1781	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
02	1624	N	1556	-0-	-68	-0-	76	1	1463	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	80	1	1538	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1830	N	1520	-0-	-310	-0-	76	1	1427	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

11	2220	X	2110	-0-	-110	-0-	93	1	2017	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1784	-0-	-324	-0-	78	1	1706	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	81	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	77	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	70	1	1520	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

11	2880	X	2338	-0-	-542	-0-	131	1	2183	2	N	22					42
							24	9									
12	2759	X	1915	-0-	-844	-0-	108	1	1807	2	N	-0-					42
01	2759	X	2074	-0-	-685	-0-	117	1	1957	2	N	-0-					42
02	2268	X	1690	-0-	-578	-0-	96	1	1594	2	N	-0-					42
03	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	108	1	1806	2	N	-0-					42
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	118	1	1970	2	N	-0-					42

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

11	630	N	489	-0-	-141	-0-	14	1	475	2	N	-0-					13
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	20	1	676	2	N	-0-					13
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	16	1	519	2	N	-0-					13
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	11	1	380	2	N	-0-					13
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					13
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	14	1	460	2	N	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

11	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	45	1	2672	2	Y	-0-					10
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	57	1	3465	2	Y	-0-					10
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	64	1	3817	2	Y	-0-					10
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	59	1	3429	2	Y	-0-					10
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	54	1	3248	2	Y	-0-					10
04	2970	X	2417	-0-	-553	-0-	44	1	2373	2	Y	-0-					10

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

11	330	N	321	-0-	-9	-0-	5	1	316	2	Y	-0-					35
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	-0-					35
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	5	1	319	2	Y	-0-					35
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					35
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					35
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	14	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	14	1	866	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	15	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	13	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	14	1	761	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1966	-0-	-254	-0-	86	1	1880	2	Y	-0-					2
12	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	97	1	2103	2	Y	22					24
							24	9									
01	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	93	1	2031	2	Y	16	28	1			12
							18	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	73	1	1590	2	Y	16	26	1			2
							18	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	Y	16					18
							18	9									
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	2	Y	16	30	1			4
							18	9									

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	919	-0-	-341	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					2
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	48	1	1035	2	Y	12					14
							13	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1011	2	Y	9	16	1			7
							10	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	Y	14	20	1			1
							15	9									
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	44	1	949	2	Y	6					7
							7	9									
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	44	1	958	2	Y	10	15	1			2
							11	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	38	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	84	1	1655	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	75	1	1451	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	85	1	1632	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	80	1	1502	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	209	1	4232	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	200	1	4131	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	205	1	4065	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	195	1	3755	2	Y	16	10	1	1	8	8
							18	9									
03	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	175	1	3374	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
*04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	217	1	4068	2	Y	15	20	1	1	8	1
							17	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3026	-0-	-634	-0-	142	1	2874	2	Y	9	15	1			7
							10	9									
12	3782	X	3283	-0-	-499	-0-	150	1	3112	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
01	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	155	1	3071	2	Y	17	23	1			5
							19	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	145	1	2799	2	Y	24	16	1	1	8	12
							26	9									
03	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	147	1	2831	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
*04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	189	1	3546	2	Y	21	31	1	1	8	1
							23	9									

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	99	1	2009	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	94	1	1946	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	1960	N	1590	-0-	-370	-0-	78	1	1499	2	Y	12	8	1	1	8	6
							13	9									
03	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	98	1	1886	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	88	1	1642	2	Y	12	16	1	1	8	1
							13	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	13	1	255	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	448	N	163	-0-	-285	-0-	8	1	151	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	434	N	153	-0-	-281	-0-	7	1	144	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	7	1	138	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1855	-0-		-125	-0-	86	1	1751	2	Y	16	27	1			12
								18	9									
12	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	93	1	1919	2	Y	37	28	1			21
								41	9									
01	2418	N	2226	-0-		-192	-0-	105	1	2086	2	Y	32	43	1			10
								35	9									
02	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	93	1	1799	2	Y	42	29	1	2	8	21
								46	9									
03	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	99	1	1912	2	Y	44	43	1			22
								48	9									
04	2160	N	1889	-0-		-271	-0-	93	1	1752	2	Y	40	57	1	2	8	3
								44	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1415	-0-		-385	-0-	66	1	1343	2	Y	5	9	1			4
								6	9									
12	1860	N	1680	-0-		-180	-0-	77	1	1589	2	Y	13	10	1			7
								14	9									
01	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	85	1	1683	2	Y	12	15	1			4
								13	9									
02	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	15	10	1	1	8	8
								17	9									
03	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	84	1	1615	2	Y	16	16	1			8
								18	9									
*04	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	83	1	1554	2	Y	15	21	1	1	8	1
								17	9									

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-		-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-		-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-		-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-		-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-		-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-		-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-	103	1	2097	2	Y	4	7	1			3
								4	9									
12	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	108	1	2235	2	Y	11	8	1			6
								12	9									
01	2266	N	2266	-0-		-0-	-0-	109	1	2147	2	Y	9	12	1			3
								10	9									
02	2044	N	2018	-0-		-26	-0-	99	1	1906	2	Y	12	8	1	1	8	6
								13	9									
03	2356	N	2197	-0-		-159	-0-	108	1	2076	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
04	2190	N	648	-0-		-1542	-0-	33	1	614	2	Y	1	7	1			-0-
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1746	X	1746	-0-		-0-	-0-	82	1	1660	2	Y	4	7	1			3
								4	9									
12	1891	X	1775	-0-		-116	-0-	81	1	1682	2	Y	11	8	1			6
								12	9									
01	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	91	1	1805	2	Y	9	12	1			3
								10	9									
02	1624	N	1609	-0-		-15	-0-	79	1	1517	2	Y	12	8	1	1	8	6
								13	9									
03	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	92	1	1780	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
*04	2427	N	2427	-0-		-0-	-0-	122	1	2292	2	Y	12	16	1	1	8	1
								13	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	140	1	2832	2	Y	7	12	1			6
								8	9									
12	3100	N	3302	-0-		202	202	151	1	3133	2	Y	16	13	1			9
								18	9									
01	3100	N	3232	-0-		132	334	155	1	3062	2	Y	14	19	1			4
								15	9									
02	2800	N	2782	-0-		-18	316	136	1	2624	2	Y	20	13	1	1	8	10
								22	9									
03	2913	X	2597	-0-		-316	-0-	127	1	2449	2	Y	19	19	1			10
								21	9									
*04	2259	X	2259	-0-		-0-	-0-	113	1	2126	2	Y	18	26	1	1	8	1
								20	9									

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-	97	1	2625	2	Y	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	121	1	3109	2	Y	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	107	1	2761	2	Y	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-		-0-	-0-	103	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3033	-0-		-129	-0-	117	1	2916	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2723	-0-		-337	-0-	103	1	2620	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1433	-0-		-607	-0-	66	1	1337	2	Y	27	46	1			21
								30	9									
12	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-	109	1	2261	2	Y	64	49	1			36
								70	9									
01	2232	N	1750	-0-		-482	-0-	81	1	1610	2	Y	54	73	1			17
								59	9									
02	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	88	1	1686	2	Y	68	46	1	3	8	36
								75	9									
03	2449	N	1926	-0-		-523	-0-	91	1	1752	2	Y	75	73	1			38
								83	9									
*04	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-	93	1	1751	2	Y	68	98	1	3	8	5
								75	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	2	Y	-0-					11
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-					11
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	20	1	1189	2	Y	-0-					11
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	17	1	957	2	Y	-0-					11
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	19	1	1155	2	Y	-0-					11
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	830	2	Y	-0-					11

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	20	1	1184	2	Y	-0-					7
12	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	20	1	1181	2	Y	-0-					7
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	21	1	1228	2	Y	-0-					7
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	18	1	1062	2	Y	-0-					7
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	21	1	1239	2	Y	-0-					7
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	19	1	1040	2	Y	-0-					7

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	12	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	11	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	13	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	11	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	12	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	12	1	676	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	157	1	2621	2	N	-0-					82
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	201	1	3357	2	N	-0-					82
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	185	1	3077	2	N	-0-					82
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	172	1	2868	2	N	70					152
							77	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	179	1	2991	2	N	-0-					152
*04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	169	1	2815	2	N	-0-					152

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1184	-0-	-436	-0-	50	1	1125	2	Y	8					11
							9	9									
12	1767	N	1201	-0-	-566	-0-	46	1	1155	2	Y	-0-					11
01	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	49	1	1216	2	Y	-0-					11
02	2184	X	830	-0-	-1354	-0-	29	1	801	2	Y	-0-					11
03	1798	X	1372	-0-	-426	-0-	58	1	1314	2	Y	-0-					11
04	1230	X	1027	-0-	-203	-0-	37	1	990	2	Y	-0-					11

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	19	1	1137	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	384	-0-	-887	-0-	6	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	17	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	23	1	1303	2	Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	47	1	2567	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	116 52	1 9	3115	2	Y	47					80
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	128	1	3199	2	Y	-0-					80
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	121	1	3080	2	Y	-0-					80
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	123 24	1 9	3063	2	Y	22					102
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	146 17	1 9	3355	2	Y	15	80	1			37
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	128 10	1 9	2985	2	Y	9					46

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
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	121	1	2634	2	Y	-0-					-0-
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2707	2	Y	-0-					-0-
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	127	1	2760	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2359	-0-	-217	-0-	104	1	2255	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	124	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	108	1	2341	2	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
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	68	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 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
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	N	-0-					99
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	113	1	1886	2	N	-0-					99
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	2	N	-0-					99
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	94 20	1 9	1575	2	N	18					117
03	1829	N	301	-0-	-1528	-0-	14 48	1 9	239	2	N	44					161
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					161

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	2241	N	2241	-0-		-0-	-0-	103	1	2134	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
01	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	98	1	1930	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	109	1	2092	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
03	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	121	1	2327	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
*04	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	109	1	2038	2	Y	3	5	1			-0-
								3	9									

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	188	1	3819	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
12	2480	X	2251	-0-		-229	-0-	103	1	2140	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
01	2480	X	2265	-0-		-215	-0-	109	1	2149	2	Y	6	8	1			2
								7	9									
02	2390	X	2390	-0-		-0-	-0-	118	1	2264	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
03	2418	X	2418	-0-		-0-	-0-	119	1	2291	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
*04	2720	X	2720	-0-		-0-	-0-	137	1	2576	2	Y	6	10	1			-0-
								7	9									

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1385	-0-		-985	-0-	65	1	1319	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	2449	X	2093	-0-		-356	-0-	96	1	1993	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
01	2449	X	2083	-0-		-366	-0-	100	1	1980	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	1903	X	1903	-0-		-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
03	2140	X	2140	-0-		-0-	-0-	105	1	2031	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
*04	1776	X	1776	-0-		-0-	-0-	90	1	1683	2	Y	3	5	1			-0-
								3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2516	-0-		-1114	-0-	118	1	2390	2	Y	7	12	1			6
								8	9									
12	3751	X	3394	-0-		-357	-0-	156	1	3220	2	Y	16	13	1			9
								18	9									
01	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	190	1	3757	2	Y	14	19	1			4
								15	9									
02	3388	X	3187	-0-		-201	-0-	156	1	3009	2	Y	20	13	1	1	8	10
								22	9									
03	3751	X	2684	-0-		-1067	-0-	132	1	2541	2	Y	10	12	1			8
								11	9									
04	3660	X	2727	-0-		-933	-0-	137	1	2570	2	Y	18	24	1	1	8	1
								20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1971	-0-		-39	-0-		92	1	1875	2	Y	4	7	1			3
									4	9									
12	1922	N	1593	-0-		-329	-0-		73	1	1508	2	Y	11	8	1			6
									12	9									
01	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-		85	1	1675	2	Y	9	12	1			3
									10	9									
02	1848	N	1735	-0-		-113	-0-		85	1	1637	2	Y	12	8	1	1	8	6
									13	9									
03	1581	N	1223	-0-		-358	-0-		60	1	1151	2	Y	11	11	1			6
									12	9									
04	1710	N	1658	-0-		-52	-0-		83	1	1563	2	Y	11	15	1	1	8	1
									12	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1713	-0-		-417	-0-		80	1	1630	2	Y	3	5	1			2
									3	9									
12	1922	N	1841	-0-		-81	-0-		85	1	1748	2	Y	7	5	1			4
									8	9									
01	1922	N	1737	-0-		-185	-0-		83	1	1647	2	Y	6	8	1			2
									7	9									
02	1596	N	1346	-0-		-250	-0-		66	1	1272	2	Y	7	5	1			4
									8	9									
03	1829	N	1761	-0-		-68	-0-		86	1	1666	2	Y	8	8	1			4
									9	9									
04	1680	N	1574	-0-		-106	-0-		79	1	1488	2	Y	6	10	1			-0-
									7	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2221	-0-		-239	-0-		104	1	2106	2	Y	10	17	1			8
									11	9									
12	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-		115	1	2371	2	Y	23	18	1			13
									25	9									
01	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-		117	1	2313	2	Y	20	27	1			6
									22	9									
02	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-		104	1	2005	2	Y	27	18	1	1	8	14
									30	9									
03	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-		118	1	2275	2	Y	27	27	1			14
									30	9									
*04	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-		111	1	2090	2	Y	25	36	1	1	8	2
									28	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	1266	-0-		-2274	-0-		59	1	1206	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
12	3921	X	3921	-0-		-0-	-0-		181	1	3736	2	Y	4	3	1			2
									4	9									
01	3658	X	2914	-0-		-744	-0-		140	1	2771	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
02	2644	X	2644	-0-		-0-	-0-		130	1	2510	2	Y	4	3	1			2
									4	9									
03	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-		166	1	3197	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
*04	1993	X	1993	-0-		-0-	-0-		101	1	1889	2	Y	3	5	1			-0-
									3	9									

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
11	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	148	1	3007	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	136	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	154	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	142	1	2730	2	Y	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	157	1	3028	2	Y	-0-					-0-
*04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	146	1	2741	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
11	1890	X	1555	-0-	-335	-0-	73	1	1479	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	1922	X	1128	-0-	-794	-0-	52	1	1069	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	2197	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	1456	N	1043	-0-	-413	-0-	51	1	984	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	112	1	2169	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	106	1	1993	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	163	1	3313	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	172	1	3561	2	Y	23	18	1			13
							25	9									
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	198	1	3909	2	Y	20	27	1			6
							22	9									
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	198	1	3814	2	Y	27	18	1	1	8	14
							30	9									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	216	1	4173	2	Y	27	27	1			14
							30	9									
04	3990	X	3847	-0-	-143	-0-	193	1	3626	2	Y	25	36	1	1	8	2
							28	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
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	40	1	808	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	39	1	750	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	41	1	792	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	42	1	783	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1515	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	68	1	1285	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									

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
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	129	1	2802	2	Y	-0-					-0-
12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	136	1	2955	2	Y	-0-					-0-
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	135	1	2924	2	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3108	-0-	8	8	137	1	2971	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3004	-0-	4	12	132	1	2872	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	172	1	3492	2	Y	21	36	1			17
							23	9									
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	159	1	3285	2	Y	49	38	1			28
							54	9									
01	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	144	1	2847	2	Y	43	58	1			13
							47	9									
02	3472	X	2077	-0-	-1395	-0-	99	1	1914	2	Y	58	39	1	3	8	29
							64	9									
03	3844	X	2224	-0-	-1620	-0-	108	1	2081	2	Y	32	36	1			25
							35	9									
04	3690	X	2956	-0-	-734	-0-	147	1	2751	2	Y	53	72	1	3	8	3
							58	9									

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
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1701	2	Y	9	15	1			7
							10	9									
12	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	98	1	2019	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	96	1	1900	2	Y	17	23	1			5
							19	9									
02	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	73	1	1409	2	Y	24	16	1	1	8	12
							26	9									
03	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	94	1	1815	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
04	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	89	1	1669	2	Y	21	31	1	1	8	1
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-					5
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	2	Y	44					49
							48	9									
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	1957	2	Y	43	62	1			30
							47	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	2	Y	38	63	1			5
							42	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	93	1	2015	2	Y	38					43
							42	9									
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	91	1	1986	2	Y	52	84	1			11
							57	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	-0-					4
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	110	1	2382	2	Y	67					71
							74	9									
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	97	1	2106	2	Y	37	76	1			32
							41	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	85	1	1842	2	Y	39	66	1			5
							43	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	25					30
							28	9									
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	103	1	2235	2	Y	41	63	1			8
							45	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	11	1	713	2	N	-0-					45
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	8	1	484	2	N	-0-					45
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	17	1	1041	2	N	-0-					45
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	9	1	564	2	N	-0-					45
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	10	1	606	2	N	-0-					45
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	10	1	641	2	N	-0-					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2664	-0-	-576	-0-	77	1	2583	2	N	4					129
							4	9									
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	109	1	3643	2	N	-0-					129
01	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	79	1	2636	2	N	-0-					129
02	2968	X	2581	-0-	-387	-0-	75	1	2506	2	N	-0-					129
03	3751	X	2972	-0-	-779	-0-	87	1	2885	2	N	-0-					129
04	3630	X	2987	-0-	-643	-0-	86	1	2862	2	N	35					164
							39	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	2	N	-0-					167
12	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	40	1	1331	2	N	-0-					167
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	2	N	-0-					167
02	1344	N	1194	-0-	-150	-0-	35	1	1159	2	N	-0-					167
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	N	-0-					167
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	48	1	1594	2	N	1	1	8			167
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	67	1	1813	2	Y	-0-					28
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	75	1	1921	2	Y	-0-					28
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1893	2	Y	11	36	1			3
							12	9									
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1957	2	Y	-0-					3
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	81	1	2026	2	Y	-0-					3
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	79	1	1997	2	Y	-0-					3

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	2	Y	-0-					15
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	66	1	2199	2	Y	-0-					15
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	43	1	1432	2	Y	5					20
							6	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	35	1	1180	2	Y	-0-					20
03	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	39	1	1316	2	Y	-0-					20
04	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	35	1	1174	2	Y	-0-					20

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

11	2040	N	1583	-0-	-457	-0-	1579	2	4	9	Y	4					8
12	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	1615	2			Y	-0-					8
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1522	2	19	9	Y	17	20	1			5
02	1484	N	1278	-0-	-206	-0-	1276	2	2	9	Y	2					7
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1373	2	19	9	Y	17					24
04	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	1153	2	25	9	Y	23					47

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					12
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					12
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	11	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	39	1	1249	2	Y	-0-					43
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	47	1	1512	2	Y	-0-					43
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	Y	-0-					43
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	40	1	1280	2	Y	-0-					43
03	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	42	1	1367	2	Y	-0-					43
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	37	1	1186	2	Y	-0-					43

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

11	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	2			N	-0-					63
12	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1671	2			N	-0-					63
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					63
02	1456	N	1308	-0-	-148	-0-	1308	2			N	-0-					63
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	1031	2			N	-0-					63
04	1560	N	634	-0-	-926	-0-	634	2			N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	38	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	35	1	1127	2	Y	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	37	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	35	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	1129	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	101	1	3370	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	56	1	1853	2	Y	10					10
							11	9									
01	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	93	1	3110	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
02	3248	X	2666	-0-	-582	-0-	78	1	2588	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3111	-0-	-485	-0-	91	1	3020	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3084	-0-	-396	-0-	90	1	2988	2	Y	5					5
							6	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	Y	-0-					30
12	961	N	390	-0-	-571	-0-	11	1	375	2	Y	4					34
							4	9									
01	961	N	725	-0-	-236	-0-	21	1	703	2	Y	1	33	1			2
							1	9									
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	24	1	784	2	Y	-0-					2
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	Y	1					3
							1	9									
04	690	N	389	-0-	-301	-0-	11	1	377	2	Y	1					4
							1	9									

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	59	1	1982	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3405	-0-	305	305	99	1	3306	2	Y	-0-					-0-
01	2885	N	2580	-0-	-305	-0-	75	1	2505	2	Y	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	65	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	74	1	2476	2	Y	-0-					-0-
*04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	72	1	2405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	76	1	1535	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	76	1	1565	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	71	1	1410	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	78	1	1472	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4129	-0-	-491	-0-	4129	2			Y	-0-					16
12	4774	X	4494	-0-	-280	-0-	4494	2			Y	-0-					16
01	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	4298	2			Y	-0-					16
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					16
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					16
*04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4313	2	3	9	Y	3					19

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	114	1	2321	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
01	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	116	1	2292	2	Y	14	19	1			4
							15	9									
02	2268	N	2186	-0-	-82	-0-	107	1	2057	2	Y	20	13	1	1	8	10
							22	9									
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	117	1	2258	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	107	1	2009	2	Y	18	26	1	1	8	1
							20	9									

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	87	1	1889	2	N	-0-					90
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	84	1	1823	2	N	-0-					90
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	88	1	1908	2	N	-0-					90
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	72	1	1570	2	N	87					177
							96	9									
03	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	57	1	1250	2	N	-0-					177
04	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	57	1	1239	2	N	-0-					177

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

11	2400	N	2257	-0-	-143	-0-	2112	2	145	9	Y	132					152
12	2573	N	2050	-0-	-523	-0-	2050	2			Y	-0-					152
01	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1870	2	33	9	Y	30	152	1			30
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	Y	8					38
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					38
*04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2741	2	85	9	Y	77					115

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	126	1	2607	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	139	1	2749	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	131	1	2518	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	148	1	2847	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	3000	N	3104	-0-	104	104	157	1	2944	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1850	-0-	-430	-0-	1850	2			Y	-0-					24
12	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			Y	-0-					24
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					24
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					24
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					24
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2384	2	12	9	Y	11					35

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

11	1260	N	919	-0-	-341	-0-	27	1	892	2	Y	-0-					78
12	1178	N	471	-0-	-707	-0-	13	1	443	2	Y	14					92
							15	9									
01	1395	N	815	-0-	-580	-0-	24	1	790	2	Y	1	65	1			28
							1	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	Y	-0-					28
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	23	1	770	2	Y	2					30
							2	9									
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	682	2	Y	7					37
							8	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					12
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					12
01	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	1991	2			Y	-0-					12
02	1372	N	1221	-0-	-151	-0-	1221	2			Y	-0-					12
03	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	1029	2			Y	-0-					12
04	1470	N	804	-0-	-666	-0-	804	2			Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

11	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	38	1	1281	2	Y	-0-					57
12	1085	N	751	-0-	-334	-0-	21	1	709	2	Y	19					76
							21	9									
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36	1	1193	2	Y	-0-	76	1			-0-
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	34	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	Y	11					11
							12	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			Y	-0-					6
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					6
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					6
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					6
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					6
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					6

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
11	3360	X	2208	-0-	-1152	-0-	2208	2			Y	-0-					34
12	2511	X	2000	-0-	-511	-0-	2000	2			Y	-0-					34
01	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2			Y	-0-					34
02	2072	X	1378	-0-	-694	-0-	1378	2			Y	-0-					34
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					34
04	2280	N	1821	-0-	-459	-0-	1821	2			Y	-0-					34

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	176	1	3968	2	Y	52					67
							57	9									
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	162	1	4010	2	Y	-0-					67
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	168	1	4143	2	Y	-0-					67
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	153	1	4182	2	Y	-0-					67
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	187	1	4219	2	Y	-0-					67
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	157	1	4225	2	Y	-0-					67

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4003	-0-	-137	-0-	143	1	3860	2	Y	-0-					38
12	4278	X	3815	-0-	-463	-0-	143	1	3672	2	Y	-0-					38
01	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	142	1	3666	2	Y	16	49	1			5
							18	9									
02	3836	X	3264	-0-	-572	-0-	128	1	3136	2	Y	-0-					5
03	4123	X	3077	-0-	-1046	-0-	119	1	2958	2	Y	-0-					5
04	3990	X	3851	-0-	-139	-0-	146	1	3705	2	Y	-0-					5

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
11	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	130	1	3501	2	Y	20					33
							22	9									
12	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	136	1	3389	2	Y	-0-					33
01	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	131	1	3337	2	Y	-0-					33
02	3416	X	2904	-0-	-512	-0-	112	1	2782	2	Y	9					42
							10	9									
03	3782	X	2704	-0-	-1078	-0-	113	1	2584	2	Y	6	33	1			15
							7	9									
04	3660	X	3012	-0-	-648	-0-	123	1	2885	2	Y	4					19
							4	9									

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	7	1	148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	310	N	151	-0-	-159	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	157	-0-	-153	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BUFORD & BLOW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 272013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6699 - 6709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					3
02	T. A.	164	-0-	164	182	164	2			Y	-0-					3
03	T. A.	53	-0-	53	235	52	2	1	9	Y	1					4
04	T. A.	15	-0-	15	250	15	2			Y	-0-					4

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 142306 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	3598	-0-	-1712	-0-	910	1	2688	2	Y	-0-					55
12	5487	X	4383	-0-	-1104	-0-	2030	1	2353	2	Y	-0-					55
01	5239	X	2741	-0-	-2498	-0-	700	1	2041	2	Y	-0-					55
02	4592	X	3294	-0-	-1298	-0-	1330	1	1964	2	Y	-0-					55
03	5084	X	2629	-0-	-2455	-0-	1400	1	1229	2	Y	-0-					55
04	4230	X	1554	-0-	-2676	-0-	706	1	848	2	Y	-0-					55

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					26
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					26
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			N	-0-					26
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	956	2			N	-0-					26
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					26
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	85 3	1 9	2483	2	N	3					31
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	2611	2	N	5					36
01	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	85 3	1 9	2459	2	N	3					39
02	2436	X	2192	-0-	-244	-0-	75	1	2117	2	N	-0-					39
*03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2352	2	N	-0-					39
04	2460	N	2306	-0-	-154	-0-	80 3	1 9	2223	2	N	3					42

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	49 2	1 9	1420	2	N	2					90
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	40 13	1 9	1138	2	N	12					102
01	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	43 3	1 9	1252	2	N	3					105
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	41	1	1164	2	N	-0-					105
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	1345	2	N	3					108
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	N	-0-					108

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
11	9990	X	9526	-0-	-464	-0-	316 11	1 9	9199	2	N	10					46
12	10013	X	9115	-0-	-898	-0-	309 19	1 9	8787	2	N	17					63
01	10013	X	8923	-0-	-1090	-0-	300 13	1 9	8610	2	N	12					75
02	9044	X	8394	-0-	-650	-0-	286	1	8108	2	N	-0-					75
*03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	306	1	8984	2	N	-0-					75
04	8820	X	8787	-0-	-33	-0-	306 28	1 9	8453	2	N	25					100

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	970	2	N	2					18
							2	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	N	-0-					18
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	9	1	269	2	N	-0-					18
02	952	N	503	-0-	-449	-0-	17	1	486	2	N	-0-					18
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	-0-					18
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	694	2	N	3					21
							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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	51	1	1485	2	N	7					95
							8	9									
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	N	7					102
							8	9									
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1475	2	N	-0-					102
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	N	2					104
							2	9									
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					104
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	46	1	1272	2	N	3					107
							3	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					65
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-					65
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-					65
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					65
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	N	-0-					65
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1081	-0-	-659	-0-	71	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	721	-0-	-922	-0-	45	1	676	2	N	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	229	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	615	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	155	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	126	1	1979	2	N	-0-					-0-

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	648	2	N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	37	1	584	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4926	-0-	4926	4926	321	1	4605	3	N	-0-					-0-
12	17170	X	12244	-0-	-4926	-0-	761	1	11483	3	N	-0-					-0-
01	25952	X	25952	-0-	-0-	-0-	1511	1	24129	3	N	284	160	1			124
							312	9									
02	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	1340	1	20873	3	N	204	223	1			105
							224	9									
03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	1368	1	21145	2	N	219	207	1			117
							241	9									
*04	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	1236	1	19375	2	N	196	205	1			108
							216	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

11	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	2			Y	-0-					37
12	2325	N	1184	-0-	-1141	-0-	1184	2			Y	-0-					37
01	2108	N	1157	-0-	-951	-0-	1157	2			Y	-0-					37
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					37
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					37
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

11	T. A.		1501	-0-	1501	1501	1501	2			Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-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

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	335	1	3462	2	N	51					128
							56	9									
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	257	1	3528	2	N	-0-					128
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	302	1	3029	2	N	12					140
							13	9									
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	302	1	4154	2	N	20					160
							22	9									
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	290	1	4197	2	N	32	172	1			20
							35	9									
*04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	235	1	4019	2	N	10					30
							11	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	100	1	759	2	N	2					27
							2	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					27
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	50	1	212	2	N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
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
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					53
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	2	N	10					63
							11	9									
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	55	2	30	9	N	27					90
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	5					95
							6	9									
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	4	1	911	2	N	-0-					95
*11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					95
*12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					95
*01	775	N	106	-0-	-669	-0-	1	1	105	2	N	-0-					95
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					95
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	2	N	-0-					95
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					95

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		3421	-0-	3421	3421	280	1	3141	2	N	-0-					29
03	14B2 EXT		2834	-0-	2834	6255	210	1	2624	2	N	-0-					29
*04	10829	X	4574	-0-	-6255	-0-	300	1	4274	2	N	-0-					29

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	DLQ G-10		2165	-0-	2165	8951	36	1	2098	2	N	28	179	1			54
							31	9									
12	3000	N	1181	-0-	-1819	7132	27	1	1148	2	N	5					59
							6	9									
01	3100	N	422	-0-	-2678	4454	30	1	370	2	N	20					79
							22	9									
02	2800	N	352	-0-	-2448	2006	33	1	316	2	N	3					82
							3	9									
03	2400	N	394	-0-	-2006	-0-	34	1	360	2	N	-0-					82
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	25	1	809	2	N	-0-					82

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	194	1	2520	2	Y	2	2	1			43
							2	9									
12	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	196	1	2844	2	Y	2					45
							2	9									
01	3522	X	3522	-0-	-0- B	-0-	229	1	3292	2	Y	1					46
							1	9									
02	3350	X	3350	-0-	-0- B	-0-	220	1	3130	2	Y	-0-					46
03	2356	N	2317	-0-	-39 B	-0-	2171	2	144	4	Y	2					48
							2	9									
04	2280	X	1203	-0-	-1077 B	-0-	49	1	1130	2	Y	22	13	8			57
							24	9									

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					114
12	682	N	592	-0-	-90 B	-0-	592	2			N	-0-					114
01	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2			N	-0-					114
02	616	N	514	-0-	-102 B	-0-	514	2			N	-0-					114
03	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	2			N	-0-					114
04	570	N	480	-0-	-90 B	-0-	480	2			N	-0-					114

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1148	-0-	-22 B	-0-	13	1	1134	2	N	1					30
							1	9									
12	1178	N	1011	-0-	-167 B	-0-	13	1	998	2	N	-0-	1	1			29
01	1178	N	1084	-0-	-94 B	-0-	14	1	1041	2	N	26					55
							29	9									
02	1064	N	930	-0-	-134 B	-0-	13	1	917	2	N	-0-					55
03	1023	N	904	-0-	-119 B	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			55
04	1050	N	1035	-0-	-15 B	-0-	17	1	1017	2	N	1	1	1			55
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	2	1	189	2	N	-0-					27
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	2	1	188	2	N	-0-					27
01	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	3	1	218	2	N	-0-					27
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	2	1	161	2	N	-0-					27
03	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	3	1	153	2	N	-0-					27
04	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	3	1	163	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

11	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-	13	1	1083	2	N	16					101
							18	9									
12	1116	N	1045	-0-	-71 B	-0-	13	1	1031	2	N	1	1	1			101
							1	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	20	1	1490	2	N	1					102
							1	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	16	1	1177	2	N	-0-					102
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	21	1	1222	2	N	29	3	1			128
							32	9									
04	1470	N	1449	-0-	-21 B	-0-	24	1	1407	2	N	16	2	1			142
							18	9									

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

11	60	N	46	-0-	-14 B	-924	3	1	43	2	Y	-0-					50
12	62	N	2	-0-	-60 B	-924	2	2			Y	-0-					50
01	11	N	6	-0-	-5 B	-924	6	2			Y	-0-					50
02	T. A.		4	-0-	4 B	-920	4	2			Y	-0-					50
03	T. A.		115	-0-	115 B	-805	115	2			Y	-0-					50
04	T. A.		3	-0-	3 B	-802	3	2			Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

11	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	24	1	1999	2	N	2					34
							2	9									
12	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	19	1	1449	2	N	19	2	1			51
							21	9									
01	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	19	1	1376	2	N	9					60
							10	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	18	1	1274	2	N	20	1	1			79
							22	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1159	2	23	9	N	21	3	1			97
*04	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	21	1	1226	2	N	7	2	1			102
							8	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

11	1020	N	945	-0-	-75 B	-0-	11	1	933	2	N	1					106
							1	9									
12	1209	N	910	-0-	-299 B	-0-	12	1	897	2	N	1	1	1			106
							1	9									
01	992	N	869	-0-	-123 B	-0-	12	1	857	2	N	-0-					106
02	896	N	842	-0-	-54 B	-0-	12	1	829	2	N	1					107
							1	9									
03	899	N	789	-0-	-110 B	-0-	14	1	774	2	N	1	2	1			106
							1	9									
*04	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	15	1	890	2	N	1	1	1			106
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	29	1	2442	2	N	28					43
							31	9									
12	2697	N	2537	-0-	-160 B	-0-	32	1	2474	2	N	28	2	1			69
							31	9									
01	2418	N	2384	-0-	-34 B	-0-	32	1	2337	2	N	14					83
							15	9									
02	2324	N	2081	-0-	-243 B	-0-	29	1	2046	2	N	5	1	1			87
							6	9									
03	2542	N	1995	-0-	-547 B	-0-	1722	2	240	4	N	30	5	1			112
							33	9									
04	2310	N	2220	-0-	-90 B	-0-	37	1	2179	2	N	4	3	1			113
							4	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2523	-0-	-207 B	-0-	178	1	2311	2	Y	31	103	1			10
							34	9									
12	2821	X	2444	-0-	-377 B	-0-	157	1	2278	2	Y	8					18
							9	9									
01	2821	X	2593	-0-	-228 B	-0-	168	1	2418	2	Y	6					24
							7	9									
02	2352	N	2286	-0-	-66 B	-0-	150	1	2136	2	Y	-0-					24
03	2449	N	2264	-0-	-185 B	-0-	128	1	2136	2	Y	-0-					24
04	2520	N	2474	-0-	-46 B	-0-	103	1	2371	2	Y	-0-					24

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1644	-0-	-36 B	-0-	117	1	1526	2	Y	1	8	1			141
							1	9									
12	1705	N	1568	-0-	-137 B	-0-	101	1	1466	2	Y	1					142
							1	9									
01	1643	N	1531	-0-	-112 B	-0-	100	1	1430	2	Y	1					143
							1	9									
02	1540	N	1336	-0-	-204 B	-0-	87	1	1243	2	Y	5					148
							6	9									
03	1581	N	1131	-0-	-450 B	-0-	61	1	1008	2	Y	56					204
							62	9									
04	1470	N	953	-0-	-517 B	-0-	39	1	895	2	Y	17	184	1			37
							19	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	11	1	919	2	N	146					195
							161	9									
12	961	N	663	-0-	-298 B	-0-	8	1	622	2	N	30	198	1			27
							33	9									
01	1085	N	459	-0-	-626 B	-0-	6	1	452	2	N	1					28
							1	9									
02	1008	N	679	-0-	-329 B	-0-	9	1	670	2	N	-0-					28
03	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	782	2	2	9	N	2	2	1			28
*04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	20	1	1184	2	N	1	1	1			28
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1712	-0-	-88 B	-0-	20	1	1690	2	N	2					57
							2	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	22	1	1717	2	N	35	2	1			90
							39	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	23	1	1695	2	N	16					106
							18	9									
02	1596	N	1523	-0-	-73 B	-0-	20	1	1462	2	N	37	2	1			141
							41	9									
03	1767	N	1463	-0-	-304 B	-0-	25	1	1414	2	N	22	4	1			159
							24	9									
04	1680	N	1630	-0-	-50 B	-0-	27	1	1595	2	N	7	2	1			164
							8	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1440	-0-	-120 B	-0-	103	1	1336	2	Y	1	7	1			13
							1	9									
12	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	249	1	3598	2	Y	3					16
							3	9									
01	1767	N	1584	-0-	-183 B	-0-	103	1	1481	2	Y	-0-					16
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	89	1	1266	2	Y	-0-					16
03	4280	X	4280	-0-	-0- B	-0-	243	1	4033	2	Y	4					20
							4	9									
04	1860	X	1135	-0-	-725 B	-0-	47	1	1088	2	Y	-0-					20

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
11	2340	N	2302	-0-	-38 B	-0-	26	1	2179	2	N	88	200	1			20
							97	9									
12	2387	N	2290	-0-	-97 B	-0-	29	1	2211	2	N	45	2	1			63
							50	9									
01	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	30	1	2239	2	N	31					94
							34	9									
02	2156	N	1980	-0-	-176 B	-0-	27	1	1941	2	N	11	2	1			103
							12	9									
03	2294	N	1928	-0-	-366 B	-0-	33	1	1875	2	N	18	5	1			116
							20	9									
*04	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	36	1	2137	2	N	99	182	1			33
							109	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2258	-0-	-112 B	-0-	161	1	2095	2	Y	2	11	1			9
							2	9									
12	2418	N	2260	-0-	-158 B	-0-	146	1	2112	2	Y	2					11
							2	9									
01	2356	N	2312	-0-	-44 B	-0-	151	1	2161	2	Y	-0-					11
02	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	141	1	2012	2	Y	-0-					11
03	2263	N	2210	-0-	-53 B	-0-	125	1	2085	2	Y	-0-					11
04	2250	N	2243	-0-	-7 B	-0-	94	1	2149	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1406	-0-	-94	B	-0-		100	1	1305	2	Y	1	8	1			64
									1	9									
12	1550	N	1441	-0-	-109	B	-0-		93	1	1347	2	Y	1					65
									1	9									
01	1488	N	1342	-0-	-146	B	-0-		87	1	1254	2	Y	1					66
									1	9									
02	1316	N	1243	-0-	-73	B	-0-		82	1	1161	2	Y	-0-					66
03	1426	N	1235	-0-	-191	B	-0-		70	1	1165	2	Y	-0-	1	5			65
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-		57	1	1304	2	Y	-0-					65

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1861	-0-	-299	B	-0-		21	1	1803	2	N	34					87
									37	9									
12	2077	N	1970	-0-	-107	B	-0-		25	1	1944	2	N	1	2	1			86
									1	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-		26	1	1956	2	N	36					122
									40	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-		24	1	1715	2	N	85	5	1			202
									94	9									
03	1984	N	1759	-0-	-225	B	-0-		30	1	1700	2	N	26	183	1			45
									29	9									
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-		32	1	1906	2	N	17	2	1			60
									19	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2155	-0-	-245	B	-0-		25	1	2089	2	N	37					143
									41	9									
12	2325	N	2197	-0-	-128	B	-0-		28	1	2149	2	N	18	2	1			159
									20	9									
01	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-		28	1	2095	2	N	74					233
									81	9									
02	2016	N	1791	-0-	-225	B	-0-		24	1	1745	2	N	20	184	1			69
									22	9									
03	2201	N	1612	-0-	-589	B	-0-		28	1	1581	2	N	3	4	1			68
									3	9									
04	2130	N	1917	-0-	-213	B	-0-		32	1	1883	2	N	2	2	1			68
									2	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2082	-0-	-258	B	-0-		149	1	1931	2	Y	2	12	1			4
									2	9									
12	2294	N	2026	-0-	-268	B	-0-		131	1	1894	2	Y	1					5
									1	9									
01	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-		145	1	2079	2	Y	1					6
									1	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-		135	1	1922	2	Y	-0-					6
03	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-		2135	2			Y	-0-	1	5			5
04	2160	N	2126	-0-	-34	B	-0-		89	1	2037	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1590	-0-	-30 B	-0-	19	1	1570	2	N	1					114
							1	9									
12	1612	N	1167	-0-	-445 B	-0-	15	1	1117	2	N	32	2	1			144
							35	9									
01	1643	N	755	-0-	-888 B	-0-	10	1	745	2	N	-0-					144
02	1484	N	782	-0-	-702 B	-0-	10	1	736	2	N	33	2	1			175
							36	9									
03	1178	N	810	-0-	-368 B	-0-	14	1	787	2	N	8	2	1			181
							9	9									
*04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	14	1	837	2	N	28	180	1			29
							31	9									

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
11	630	N	489	-0-	-141 B	-0-	6	1	482	2	N	1					134
							1	9									
12	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	7	1	564	2	N	-0-					134
01	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	8	1	587	2	N	-0-					134
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	7	1	511	2	N	-0-					134
03	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	524	2	1	9	N	1	1	1			134
*04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	11	1	633	2	N	1	1	1			134
							1	9									

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
11	1170	N	1101	-0-	-69 B	-0-	13	1	1081	2	N	6					25
							7	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	14	1	1107	2	N	27	1	1			51
							30	9									
01	1085	N	753	-0-	-332 B	-0-	10	1	739	2	N	4					55
							4	9									
02	1036	N	153	-0-	-883 B	-0-	2	1	151	2	N	-0-					55
03	1147	N	52	-0-	-1095 B	-0-	52	2			N	-0-	1	1			54
04	720	N	54	-0-	-666 B	-0-	1	1	35	2	N	16					70
							18	9									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-					50
12	899	N	732	-0-	-167 B	-0-	732	2			N	-0-					50
01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					50
02	812	N	789	-0-	-23 B	-0-	789	2			N	-0-					50
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					50
*04	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1709	2	65	9	N	59					109

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-					35
12	2325	N	1820	-0-	-505 B	-0-	1820	2			N	-0-					35
01	2046	N	1866	-0-	-180 B	-0-	1866	2			N	-0-					35
02	2044	N	1461	-0-	-583 B	-0-	1461	2			N	-0-					35
03	1829	N	1707	-0-	-122 B	-0-	1707	2			N	-0-					35
*04	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1678	2	134	9	N	122					157

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	8	1	650	2	N	34					68
							37	9									
12	837	N	694	-0-	-143 B	-0-	9	1	665	2	N	18	1	1			85
							20	9									
01	744	N	487	-0-	-257 B	-0-	6	1	473	2	N	7					92
							8	9									
02	644	N	454	-0-	-190 B	-0-	6	1	444	2	N	4	1	1			95
							4	9									
03	682	N	465	-0-	-217 B	-0-	8	1	449	2	N	7	1	1			101
							8	9									
04	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	7	1	410	2	N	4	1	1			104
							4	9									

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
11	1350	N	799	-0-	-551 B	-0-	799	2			N	-0-					70
12	1085	N	1014	-0-	-71 B	-0-	821	2	193	9	N	175	187	1			58
01	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	2			N	-0-					58
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					58
*03	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1001	2	186	9	N	169					227
*04	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1304	2	33	9	N	30	180	1			77

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
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	3	1	294	2	N	17					96
							19	9									
12	434	N	74	-0-	-360 B	-0-	1	1	73	2	N	-0-					96
01	434	N	81	-0-	-353 B	-0-	1	1	80	2	N	-0-					96
02	308	N	91	-0-	-217 B	-0-	1	1	87	2	N	3					99
							3	9									
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	2	1	105	2	N	-0-					99
*04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					99

MCELROY 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
11	1260	N	1061	-0-	-199 B	-0-	1061	2			N	-0-					147
12	806	N	453	-0-	-353 B	-0-	453	2			N	-0-					147
01	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					147
02	980	N	796	-0-	-184 B	-0-	796	2			N	-0-					147
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					147
04	1110	N	648	-0-	-462 B	-0-	648	2			N	-0-					147

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
11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					84
12	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					84
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					84
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					84
03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	896	2	154	9	N	140					224
04	870	N	725	-0-	-145 B	-0-	725	2			N	-0-	186	1			38

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	955	-0-		-65	B	-0-	11	1	943	2	N	1				143
									1	9								
12	1054	N	1020	-0-		-34	B	-0-	13	1	977	2	N	27	1	1		169
									30	9								
01	1064	N	1064	-0-		-0-	B	-0-	14	1	1013	2	N	34				203
									37	9								
02	896	N	869	-0-		-27	B	-0-	12	1	837	2	N	18	1	1		220
									20	9								
03	1023	N	942	-0-		-81	B	-0-	900	2	42	9	N	38	175	1		83
04	1020	N	954	-0-		-66	B	-0-	16	1	937	2	N	1	1	1		83
									1	9								

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

11	948	N	948	-0-		-0-	B	-0-	10	1	880	2	N	53				257
									58	9								
12	744	N	744	-0-		-0-	B	-0-	9	1	720	2	N	14	1	1		270
									15	9								
01	1149	N	1149	-0-		-0-	B	-0-	15	1	1108	2	N	24				294
									26	9								
02	907	N	907	-0-		-0-	B	-0-	13	1	893	2	N	1	1	1		294
									1	9								
03	744	N	523	-0-		-221	B	-0-	9	1	507	2	N	6	2	1		298
									7	9								
04	1110	N	98	-0-		-1012	B	-0-	2	1	96	2	N	-0-				298

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

11	929	N	929	-0-		-0-	B	-0-	10	1	861	2	N	53				107
									58	9								
12	888	N	888	-0-		-0-	B	-0-	11	1	870	2	N	6	1	1		112
									7	9								
01	930	N	828	-0-		-102	B	-0-	11	1	814	2	N	3				115
									3	9								
02	868	N	683	-0-		-185	B	-0-	9	1	673	2	N	1	1	1		115
									1	9								
03	899	N	793	-0-		-106	B	-0-	765	2	28	9	N	25	2	1		138
04	810	N	795	-0-		-15	B	-0-	13	1	781	2	N	1	1	1		138
									1	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	15	1	1233	2	N	1					80
							1	9									
12	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	16	1	1232	2	N	1	1	1			80
							1	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	17	1	1247	2	N	-0-					80
02	1176	N	1078	-0-	-98 B	-0-	15	1	1063	2	N	-0-					80
03	1240	N	1047	-0-	-193 B	-0-	1044	2	3	9	N	3	3	1			80
*04	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	20	1	1191	2	N	21	1	1			100
							23	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

11	540	N	461	-0-	-79 B	-0-	33	1	428	2	Y	-0-	3	1			6
12	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	31	1	455	2	Y	1					7
							1	9									
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					7
02	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					7
03	496	N	413	-0-	-83 B	-0-	413	2			Y	-0-	1	5			6
04	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

11	1920	N	1907	-0-	-13 B	-0-	136	1	1770	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
12	1922	N	1565	-0-	-357 B	-0-	101	1	1463	2	Y	1					4
							1	9									
01	1922	N	1581	-0-	-341 B	-0-	103	1	1477	2	Y	1					5
							1	9									
02	1792	N	1676	-0-	-116 B	-0-	110	1	1566	2	Y	-0-					5
03	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	92	1	1530	2	Y	-0-	1	5			4
*04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	71	1	1634	2	Y	-0-					4

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11444 - 11702

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	315	1	1980	2	N	260	180	1			80
							286	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

11	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	140	1	1822	2	N	2	10	1			61
							2	9									
12	1922	N	1877	-0-	-45 B	-0-	121	1	1755	2	N	1					62
							1	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	135	1	1937	2	N	3					65
							3	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	125	1	1777	2	N	18					83
							20	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	110	1	1835	2	N	30					113
							33	9									
04	1920	N	1812	-0-	-108 B	-0-	75	1	1726	2	N	10					123
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	21	1	1768	2	N	42					128
							46	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	24	1	1816	2	N	93	189	1			32
							102	9									
01	1891	N	1738	-0-	-153 B	-0-	23	1	1714	2	N	1					33
							1	9									
02	1708	N	1509	-0-	-199 B	-0-	21	1	1481	2	N	6	1	1			38
							7	9									
03	1953	N	1562	-0-	-391 B	-0-	26	1	1485	2	N	46	4	1			80
							51	9									
04	1680	N	1672	-0-	-8 B	-0-	28	1	1637	2	N	6	2	1			84
							7	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

11	1590	N	1378	-0-	-212 B	-0-	16	1	1361	2	N	1					72
							1	9									
12	1550	N	1188	-0-	-362 B	-0-	15	1	1173	2	N	-0-	1	1			71
01	1395	N	967	-0-	-428 B	-0-	13	1	953	2	N	1					72
							1	9									
02	1288	N	934	-0-	-354 B	-0-	13	1	921	2	N	-0-					72
03	1178	N	676	-0-	-502 B	-0-	675	2	1	9	N	1	2	1			71
04	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	15	1	905	2	N	1	1	1			71
							1	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

11	780	N	741	-0-	-39 B	-0-	741	2			N	-0-					112
12	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	766	2	124	9	N	113	170	1			55
01	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-					55
02	700	N	592	-0-	-108 B	-0-	592	2			N	-0-					55
03	899	N	681	-0-	-218 B	-0-	681	2			N	-0-					55
04	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	2			N	-0-					55

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

11	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	11	1	973	2	N	253	391	1			63
							278	9									
12	1240	N	986	-0-	-254 B	-0-	13	1	972	2	N	1	1	1			63
							1	9									
01	961	N	746	-0-	-215 B	-0-	10	1	734	2	N	2					65
							2	9									
02	1176	N	569	-0-	-607 B	-0-	8	1	557	2	N	4	1	1			68
							4	9									
03	992	N	846	-0-	-146 B	-0-	835	2	11	9	N	10	2	1			76
04	720	N	288	-0-	-432 B	-0-	5	1	280	2	N	3	1	1			78
							3	9									

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

11	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	15	1	1296	2	N	34					166
							37	9									
12	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	16	1	1256	2	N	69	196	1			39
							76	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	17	1	1228	2	N	-0-					39
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	15	1	1087	2	N	2	1	1			40
							2	9									
03	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	19	1	1062	2	N	26	3	1			63
							29	9									
*04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	19	1	1105	2	N	16	1	1			78
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	68	-0-	-172 B	-0-	1	1	67	2	N	-0-					27
12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	7	1	529	2	N	-0-					27
01	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	5	1	370	2	N	-0-					27
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	5	1	361	2	N	-0-					27
03	527	N	33	-0-	-494 B	-0-	32	2	1	9	N	1	1	1			27
04	360	N	21	-0-	-339 B	-0-	21	2			N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2061	-0-	-189 B	-0-	147	1	1912	2	Y	2	10	1			45
							2	9									
12	2263	N	2033	-0-	-230 B	-0-	131	1	1901	2	Y	1					46
							1	9									
01	2170	N	2119	-0-	-51 B	-0-	138	1	1980	2	Y	1					47
							1	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	132	1	1874	2	Y	-0-					47
03	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	118	1	1969	2	Y	-0-					47
*04	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	92	1	2107	2	Y	9					56
							10	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1068	-0-	-12 B	-0-	12	1	1022	2	N	31					65
							34	9									
12	1209	N	714	-0-	-495 B	-0-	9	1	694	2	N	10	1	1			74
							11	9									
01	1116	N	344	-0-	-772 B	-0-	5	1	338	2	N	1					75
							1	9									
02	1008	N	280	-0-	-728 B	-0-	4	1	276	2	N	-0-	1	5			74
03	713	N	558	-0-	-155 B	-0-	10	1	547	2	N	1	1	1			74
							1	9									
04	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	4	1	244	2	N	1	1	1			74
							1	9									

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
11	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	19	1	1597	2	N	18					65
							20	9									
12	1798	N	1596	-0-	-202 B	-0-	20	1	1563	2	N	12	2	1			75
							13	9									
01	1705	N	1478	-0-	-227 B	-0-	20	1	1450	2	N	7					82
							8	9									
02	1540	N	1426	-0-	-114 B	-0-	17	1	1238	2	N	155	191	1			46
							171	9									
03	1581	N	1224	-0-	-357 B	-0-	1224	2			N	-0-	3	1			43
*04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	24	1	1419	2	N	2	2	1			43
							2	9									

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
11	1950	N	1937	-0-	-13 B	-0-	22	1	1878	2	N	34					193
							37	9									
12	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	25	1	1920	2	N	45	2	1			236
							50	9									
01	2015	N	1906	-0-	-109 B	-0-	25	1	1877	2	N	4					240
							4	9									
02	1820	N	1654	-0-	-166 B	-0-	23	1	1630	2	N	1	1	1			240
							1	9									
03	1984	N	1660	-0-	-324 B	-0-	1547	2	113	9	N	103	181	1			162
04	1830	N	1812	-0-	-18 B	-0-	30	1	1779	2	N	3	2	1			163
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1555	-0-	-155 B	-0-	18	1	1536	2	N	1					45
							1	9									
12	1674	N	1492	-0-	-182 B	-0-	19	1	1473	2	N	-0-	1	1			44
01	1674	N	1575	-0-	-99 B	-0-	21	1	1553	2	N	1					45
							1	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	22	1	1548	2	N	-0-					45
03	1488	N	1268	-0-	-220 B	-0-	22	1	1243	2	N	3	3	1			45
							3	9									
04	1530	N	1477	-0-	-53 B	-0-	25	1	1450	2	N	2	2	1			45
							2	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1073	-0-	-157 B	-0-	10	1	1063	2	N	-0-					6
12	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1019	2	13	9	N	12					18
01	1240	N	885	-0-	-355 B	-0-	2	1	869	2	N	13					31
							14	9									
02	1008	N	957	-0-	-51 B	-0-	21	1	914	2	N	20	45	1			6
							22	9									
03	1023	N	807	-0-	-216 B	-0-	57	1	748	2	N	2					8
							2	9									
*04	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	120	1	973	2	N	7					15
							8	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2208	-0-	-162 B	-0-	158	1	2048	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
12	2356	N	2214	-0-	-142 B	-0-	143	1	2070	2	Y	1					5
							1	9									
01	2325	N	2315	-0-	-10 B	-0-	151	1	2163	2	Y	1					6
							1	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	137	1	1948	2	Y	-0-					6
03	2201	N	2167	-0-	-34 B	-0-	123	1	2044	2	Y	-0-					6
04	2250	N	2179	-0-	-71 B	-0-	91	1	2088	2	Y	-0-					6

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	937	-0-	-113 B	-0-	11	1	916	2	N	9					80
							10	9									
12	1116	N	971	-0-	-145 B	-0-	12	1	939	2	N	18	1	1			97
							20	9									
01	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	14	1	1007	2	N	109					206
							120	9									
02	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	12	1	882	2	N	-0-	138	1			68
03	961	N	830	-0-	-131 B	-0-	828	2	2	9	N	2	2	1			68
04	1110	N	948	-0-	-162 B	-0-	15	1	915	2	N	16	1	1			83
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1079	-0-	-391 B	-0-	13	1	1065	2	N	1					205
							1	9									
12	1488	N	811	-0-	-677 B	-0-	10	1	801	2	N	-0-	1	1			204
01	1364	N	501	-0-	-863 B	-0-	7	1	493	2	N	1					205
							1	9									
02	1008	N	483	-0-	-525 B	-0-	7	1	476	2	N	-0-					205
03	806	N	560	-0-	-246 B	-0-	560	2			N	-0-	1	1			204
*04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	15	1	865	2	N	2	1	1			205
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	18	1	1564	2	N	17					172
							19	9									
12	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	22	1	1655	2	N	36	2	1			206
							40	9									
01	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	22	1	1629	2	N	1					207
							1	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	20	1	1424	2	N	8	1	1			214
							9	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	24	1	1361	2	N	3	4	1			213
							3	9									
*04	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	26	1	1547	2	N	3	2	1			214
							3	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1646	-0-	-4 B	-0-	19	1	1606	2	N	19					180
							21	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	20	1	1550	2	N	39	2	1			217
							43	9									
01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	21	1	1578	2	N	36	184	1			69
							40	9									
02	1540	N	1402	-0-	-138 B	-0-	19	1	1383	2	N	-0-					69
03	1612	N	1366	-0-	-246 B	-0-	1364	2	2	9	N	2	3	1			68
*04	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	27	1	1573	2	N	3	2	1			69
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	613	-0-	-77 B	-0-	7	1	567	2	N	35					95
							39	9									
12	713	N	512	-0-	-201 B	-0-	6	1	482	2	N	22	1	1			116
							24	9									
01	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	7	1	535	2	N	2					118
							2	9									
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	9	1	644	2	N	6	1	1			123
							7	9									
03	527	N	426	-0-	-101 B	-0-	7	1	418	2	N	1	1	1			123
							1	9									
*04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	13	1	769	2	N	1	1	1			123
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1816	-0-	-104 B	-0-	21	1	1793	2	N	2					42
							2	9									
12	2139	N	1850	-0-	-289 B	-0-	24	1	1820	2	N	5	2	1			45
							6	9									
01	1922	N	1846	-0-	-76 B	-0-	25	1	1815	2	N	5					50
							6	9									
02	1708	N	1620	-0-	-88 B	-0-	22	1	1580	2	N	16	1	1			65
							18	9									
03	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	29	1	1636	2	N	3	4	1			64
							3	9									
04	1800	N	1510	-0-	-290 B	-0-	25	1	1483	2	N	2	2	1			64
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1916	-0-	-4 B	-0-	22	1	1892	2	N	2					96
							2	9									
12	2046	N	1910	-0-	-136 B	-0-	25	1	1878	2	N	6	2	1			100
							7	9									
01	1984	N	1889	-0-	-95 B	-0-	25	1	1860	2	N	4					104
							4	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	24	1	1731	2	N	117	175	1			46
							129	9									
03	1922	N	1699	-0-	-223 B	-0-	1693	2	6	9	N	5	4	1			47
*04	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	31	1	1861	2	N	2	2	1			47
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	130	1	1684	2	Y	30	98	1			9
							33	9									
12	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	120	1	1743	2	Y	8					17
							9	9									
01	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	127	1	1826	2	Y	6					23
							7	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	116	1	1652	2	Y	-0-					23
03	1860	N	1672	-0-	-188 B	-0-	1672	2			Y	-0-					23
04	1890	N	1870	-0-	-20 B	-0-	78	1	1792	2	Y	-0-					23

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	145	1	1879	2	N	1	9	1			110
							1	9									
12	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	130	1	1880	2	N	78					188
							86	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	150	1	2150	2	N	1					189
							1	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	145	1	2063	2	N	14	181	1			22
							15	9									
03	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2123	2	127	4	N	-0-					22
04	2160	N	1768	-0-	-392 B	-0-	74	1	1694	2	N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1165	-0-	-95 B	-0-	14	1	1151	2	N	-0-					191
12	1240	N	1171	-0-	-69 B	-0-	15	1	1155	2	N	1	1	1			191
							1	9									
01	1209	N	1093	-0-	-116 B	-0-	15	1	1077	2	N	1					192
							1	9									
02	1092	N	985	-0-	-107 B	-0-	14	1	971	2	N	-0-					192
03	1178	N	1010	-0-	-168 B	-0-	965	2	45	9	N	41	183	1			50
*04	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	19	1	1144	2	N	1	1	1			50
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	19	1	1604	2	N	5					64
							6	9									
12	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	21	1	1629	2	N	41	2	1			103
							45	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	28	1	2041	2	N	5					108
							6	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	29	1	2071	2	N	-0-					108
03	1705	N	1139	-0-	-566 B	-0-	1132	2	7	9	N	6	4	1			110
04	2010	N	1362	-0-	-648 B	-0-	21	1	1233	2	N	98	169	1			39
							108	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2307	-0-	-243 B	-0-	27	1	2259	2	N	19					68
							21	9									
12	2666	N	2406	-0-	-260 B	-0-	30	1	2323	2	N	48	2	1			114
							53	9									
01	2542	N	2282	-0-	-260 B	-0-	30	1	2210	2	N	38					152
							42	9									
02	2156	N	2055	-0-	-101 B	-0-	28	1	2009	2	N	16	1	1			167
							18	9									
03	2418	N	2122	-0-	-296 B	-0-	2020	2	102	9	N	93	188	1			72
*04	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	38	1	2266	2	N	4	3	1			73
							4	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1566	-0-	-54 B	-0-	18	1	1546	2	N	2	196	1			89
							2	9									
12	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	22	1	1673	2	N	22	1	1			110
							24	9									
01	1767	N	1523	-0-	-244 B	-0-	20	1	1478	2	N	23					133
							25	9									
02	1456	N	1326	-0-	-130 B	-0-	18	1	1282	2	N	24	2	1			155
							26	9									
03	1705	N	1191	-0-	-514 B	-0-	1185	2	6	9	N	5	3	1			157
04	1470	N	1223	-0-	-247 B	-0-	20	1	1201	2	N	2	2	1			157
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2466	-0-	-24 B	-0-	29	1	2435	2	N	2					128
							2	9									
12	2573	N	2491	-0-	-82 B	-0-	32	1	2458	2	N	1	2	1			127
							1	9									
01	2573	N	2418	-0-	-155 B	-0-	32	1	2385	2	N	1					128
							1	9									
02	2296	N	2101	-0-	-195 B	-0-	29	1	2071	2	N	1					129
							1	9									
03	2480	N	1869	-0-	-611 B	-0-	1865	2	4	9	N	4	5	1			128
04	2340	N	2215	-0-	-125 B	-0-	37	1	2160	2	N	16	3	1			141
							18	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	24	1	2071	2	N	52					183
							57	9									
12	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	27	1	2095	2	N	114	188	1			109
							125	9									
01	2201	N	2072	-0-	-129 B	-0-	28	1	2043	2	N	1					110
							1	9									
02	2016	N	1832	-0-	-184 B	-0-	25	1	1806	2	N	1	1	1			110
							1	9									
03	2232	N	1762	-0-	-470 B	-0-	1758	2	4	9	N	4	5	1			109
04	2010	N	1951	-0-	-59 B	-0-	32	1	1917	2	N	2	2	1			109
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1190	-0-	-160 B	-0-	14	1	1175	2	N	1					172
							1	9									
12	1333	N	1105	-0-	-228 B	-0-	14	1	1091	2	N	-0-	1	1			171
01	1395	N	1205	-0-	-190 B	-0-	16	1	1188	2	N	1					172
							1	9									
02	1120	N	816	-0-	-304 B	-0-	11	1	805	2	N	-0-					172
03	1116	N	534	-0-	-582 B	-0-	8	1	442	2	N	76	187	1			61
							84	9									
04	1170	N	408	-0-	-762 B	-0-	7	1	400	2	N	1	1	1			61
							1	9									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	16	1	1371	2	N	15					222
							17	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	17	1	1332	2	N	45	185	1			82
							50	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	16	1	1207	2	N	8					90
							9	9									
02	1316	N	1032	-0-	-284 B	-0-	14	1	1009	2	N	8	1	1			97
							9	9									
03	1395	N	1111	-0-	-284 B	-0-	1107	2	4	9	N	4	3	1			98
04	1200	N	853	-0-	-347 B	-0-	14	1	838	2	N	1	1	1			98
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1325	-0-	-25	B	-0-	15	1	1292	2	N	16					112
								18	9									
12	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1333	2	N	17	1	1			128
								19	9									
01	1333	N	1133	-0-	-200	B	-0-	15	1	1117	2	N	1					129
								1	9									
02	1232	N	1021	-0-	-211	B	-0-	14	1	1007	2	N	-0-					129
03	1364	N	1095	-0-	-269	B	-0-	19	1	1074	2	N	2	3	1			128
								2	9									
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1288	2	N	124	160	1			92
								136	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1351	2	N	1					93
								1	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1492	2	N	3	1	1			95
								3	9									
01	1457	N	1372	-0-	-85	B	-0-	18	1	1354	2	N	-0-					95
02	1288	N	1227	-0-	-61	B	-0-	17	1	1197	2	N	12	1	1			106
								13	9									
03	1519	N	1376	-0-	-143	B	-0-	1374	2	2	9	N	2	3	1			105
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1346	2	N	2	2	1			105
								2	9									

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1684	2	N	1					28
								1	9									
12	2139	N	1646	-0-	-493	B	-0-	21	1	1623	2	N	2	2	1			28
								2	9									
01	1767	N	1532	-0-	-235	B	-0-	20	1	1512	2	N	-0-					28
02	1596	N	1198	-0-	-398	B	-0-	17	1	1180	2	N	1					29
								1	9									
03	1643	N	1205	-0-	-438	B	-0-	21	1	1182	2	N	2	3	1			28
								2	9									
04	1470	N	1326	-0-	-144	B	-0-	22	1	1302	2	N	2	2	1			28
								2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1277	2	N	21					55
								23	9									
12	1581	N	1298	-0-	-283	B	-0-	17	1	1281	2	N	-0-	1	1			54
01	1271	N	1222	-0-	-49	B	-0-	16	1	1205	2	N	1					55
								1	9									
02	1232	N	1001	-0-	-231	B	-0-	14	1	987	2	N	-0-					55
03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1144	2	N	164	184	1			35
								180	9									
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1493	2	N	2	2	1			35
								2	9									

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
11	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2450	2	N	2	13	1			22
								2	9									
12	2744	N	2744	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2566	2	N	1					23
								1	9									
01	2604	N	2256	-0-	-348	B	-0-	147	1	2108	2	N	1					24
								1	9									
02	2464	N	1729	-0-	-735	B	-0-	114	1	1615	2	N	-0-					24
03	2759	N	1833	-0-	-926	B	-0-	1833	2			N	-0-	1	5			23
04	2190	N	1748	-0-	-442	B	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					23

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1957	2	N	27					93
								30	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1980	2	N	35	2	1			126
								39	9									
01	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2249	2	N	23					149
								25	9									
02	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1713	2	N	42	3	1			188
								46	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1700	2	N	7	4	1			191
								8	9									
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1901	2	N	3	2	1			192
								3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	8	1	717	2	N	4					106
								4	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	10	1	756	2	N	1	1	1			106
								1	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	10	1	708	2	N	-0-					106
02	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	8	1	606	2	N	-0-					106
03	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	10	1	591	2	N	2	2	1			106
								2	9									
*04	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	11	1	668	2	N	1	1	1			106
								1	9									

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
11	2538	N	2538	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2506	2	N	2					78
								2	9									
12	2540	N	2540	-0-	-0-	B	-0-	32	1	2476	2	N	29	2	1			105
								32	9									
01	1891	N	1693	-0-	-198	B	-0-	22	1	1649	2	N	20					125
								22	9									
02	2380	N	1497	-0-	-883	B	-0-	20	1	1456	2	N	19	1	1			143
								21	9									
03	2542	N	1242	-0-	-1300	B	-0-	21	1	1209	2	N	11	4	1			150
								12	9									
04	1650	N	1600	-0-	-50	B	-0-	25	1	1466	2	N	99	190	1			59
								109	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1650	-0-	-30 B	-0-	19	1	1575	2	N	51					247
							56	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	23	1	1719	2	N	32	2	1			277
							35	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	23	1	1686	2	N	60	186	1			151
							66	9									
02	1540	N	1503	-0-	-37 B	-0-	21	1	1481	2	N	1	1	1			151
							1	9									
03	1767	N	1455	-0-	-312 B	-0-	25	1	1412	2	N	16	4	1			163
							18	9									
04	1710	N	1648	-0-	-62 B	-0-	27	1	1618	2	N	3	2	1			164
							3	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	524	-0-	-106 B	-0-	6	1	517	2	N	1					101
							1	9									
12	589	N	441	-0-	-148 B	-0-	6	1	435	2	N	-0-	1	1			100
01	620	N	490	-0-	-130 B	-0-	7	1	483	2	N	-0-					100
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	7	1	479	2	N	1					101
							1	9									
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	479	2	1	9	N	1	1	1			101
*04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	9	1	528	2	N	1	1	1			101
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1270	-0-	-50 B	-0-	15	1	1254	2	N	1					198
							1	9									
12	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	19	1	1470	2	N	97	1	1			294
							107	9									
01	1240	N	1128	-0-	-112 B	-0-	15	1	1111	2	N	2	182	1			114
							2	9									
02	1176	N	957	-0-	-219 B	-0-	13	1	918	2	N	24	2	1			136
							26	9									
03	1581	N	1269	-0-	-312 B	-0-	22	1	1236	2	N	10	3	1			143
							11	9									
04	1080	N	1010	-0-	-70 B	-0-	16	1	924	2	N	64	1	1			206
							70	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2225	-0-	-25 B	-0-	20	1	2205	2	N	-0-					6
12	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2288	2	13	9	N	12					18
01	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	6	1	2657	2	N	13					31
							14	9									
02	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	51	1	2216	2	N	20	45	1			6
							22	9									
03	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	166	1	2178	2	N	2					8
							2	9									
04	2250	N	1851	-0-	-399 B	-0-	202	1	1641	2	N	7					15
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	12	1	1346	2	N	-0-					5
12	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1551	2	14	9	N	13					18
01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	3	1	1287	2	N	13					31
							14	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	27	1	1142	2	N	20	45	1			6
							22	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	108	1	1419	2	N	2					8
							2	9									
*04	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	168	1	1367	2	N	6					14
							7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

11	2280	N	2142	-0-	-138 B	-0-	25	1	2087	2	N	27					89
							30	9									
12	2170	N	2075	-0-	-95 B	-0-	26	1	2018	2	N	28	2	1			115
							31	9									
01	2201	N	1997	-0-	-204 B	-0-	27	1	1969	2	N	1					116
							1	9									
02	1988	N	1807	-0-	-181 B	-0-	25	1	1779	2	N	3	1	1			118
							3	9									
03	2077	N	1627	-0-	-450 B	-0-	1624	2	3	9	N	3	4	1			117
*04	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	32	1	1907	2	N	2	2	1			117
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

11	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	9	1	762	2	N	1					61
							1	9									
12	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	10	1	754	2	N	1	1	1			61
							1	9									
01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	10	1	710	2	N	-0-					61
02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	8	1	606	2	N	-0-					61
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	655	2	2	9	N	2	2	1			61
*04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	12	1	717	2	N	1	1	1			61
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

11	1980	N	1877	-0-	-103 B	-0-	17	1	1860	2	N	-0-					5
12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1930	2	14	9	N	13					18
01	2232	N	1781	-0-	-451 B	-0-	4	1	1763	2	N	13					31
							14	9									
02	1764	N	1645	-0-	-119 B	-0-	37	1	1586	2	N	20	45	1			6
							22	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	147	1	1927	2	N	2					8
							2	9									
*04	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	238	1	1933	2	N	7					15
							8	9									

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	505	-0-	-3335 B	-0-	36	1	469	2	N	-0-	16	1			88
12	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	302	1	4368	2	N	19	95	1			12
							21	9									
01	5140	X	5140	-0-	-0- B	-0-	335	1	4803	2	N	2					14
							2	9									
02	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	302	1	4302	2	N	-0-					14
03	4681	X	4483	-0-	-198 B	-0-	4479	2	4	9	N	4					18
*04	5108	X	5108	-0-	-0- B	-0-	213	1	4895	2	N	-0-					18

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1891	-0-	-179 B	-0-	135	1	1754	2	N	2	10	1			179
							2	9									
12	2015	N	1921	-0-	-94 B	-0-	124	1	1796	2	N	1					180
							1	9									
01	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	132	1	1895	2	N	18					198
							20	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	120	1	1708	2	N	15	180	1			33
							17	9									
03	1922	N	1858	-0-	-64 B	-0-	105	1	1753	2	N	-0-	1	5			32
04	1980	N	1978	-0-	-2 B	-0-	82	1	1896	2	N	-0-					32

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	18	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1665	-0-	-722 B	-0-	3	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1559	-0-	-373 B	-0-	35	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1817	-0-	-229 B	-0-	129	1	1688	2	N	-0-					-0-
*04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	216	1	1752	2	N	-0-					-0-

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3369	X	3369	-0-	-0- B	-0-	241	1	3126	2	N	2	17	1			90
							2	9									
12	3441	X	3310	-0-	-131 B	-0-	213	1	3076	2	N	19	95	1			14
							21	9									
01	3647	X	3647	-0-	-0- B	-0-	238	1	3408	2	N	1					15
							1	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	215	1	3058	2	N	-0-					15
03	3472	X	3202	-0-	-270 B	-0-	182	1	3020	2	N	-0-	1	5			14
04	3450	X	1089	-0-	-2361 B	-0-	45	1	1044	2	N	-0-					14

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	23	1	1926	2	N	5					92
							6	9									
12	2201	N	1976	-0-	-225 B	-0-	25	1	1890	2	N	55	2	1			145
							61	9									
01	2046	N	1908	-0-	-138 B	-0-	24	1	1774	2	N	100	186	1			59
							110	9									
02	1820	N	1480	-0-	-340 B	-0-	20	1	1457	2	N	3	1	1			61
							3	9									
03	1984	N	1393	-0-	-591 B	-0-	1390	2	3	9	N	3	4	1			60
04	1860	N	1728	-0-	-132 B	-0-	29	1	1691	2	N	7	2	1			65
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195600	X	92421	-0-	-103179 B	-0-	1027 3961	1 9	87433	2	N	3601	3474	1			377
12	200911	X	83508	-0-	-117403 B	-0-	1026 3553	1 9	78929	2	N	3230	3436	1			171
01	157666	X	74936	-0-	-82730 B	-0-	958 3040	1 9	70938	2	N	2764	2705	1			230
02	78372	X	61154	-0-	-17218 B	-0-	810 2518	1 9	57826	2	N	2289	2325	1			194
03	86769	X	61843	-0-	-24926 B	-0-	1012 2659	1 9	58172	2	N	2417	2321	1			290
04	83970	X	55805	-0-	-28165 B	-0-	875 2410	1 9	52520	2	N	2191	2154	1			327

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	W	5790	-0-	5790	B	5790	833 1	1 9	4956	2	N	1				1
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	5790					N	NO RPT				1

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

12	42912	X	1951	-0-	-40961 B	-0-	14 604	1 9	1333	2	N	549	339	1			210
01	166284	X	146450	-0-	-19834 B	-0-	145594	2	856	9	N	778	762	1			226
02	150192	X	105848	-0-	-44344 B	-0-	105244	2	604	9	N	549	505	1			270
03	166284	X	98876	-0-	-67408 B	-0-	10522 499	1 9	87855	2	N	454	503	1			221
*04	160920	X	77084	-0-	-83836 B	-0-	76670	2	414	9	N	376	235	1	141	8	221

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

11	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-				158
12	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	403	2	20	9	N	18				176
01	496	N	401	-0-	-95	B	-0-	377	2	24	9	N	22				198
02	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-				198
03	434	N	6	-0-	-428	B	-0-	6	2			N	-0-				198
04	390	N	343	-0-	-47	B	-0-	342	2	1	9	N	1	182	1		17

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-				155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				155
01	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-				155
02	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-				155
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-				155
*04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-				155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	584	-0-	-196 B	-0-	584	2			Y	-0-					9
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					9
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					9
02	532	N	-0-	-0-	-532 B	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

11	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					17
12	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-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

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

11	2400	X	2357	-0-	-43 B	-0-	2353	2	4	9	Y	4					12
12	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	2820	2	3	9	Y	3					15
01	3255	X	2291	-0-	-964 B	-0-	2288	2	3	9	Y	3					18
02	2940	X	2308	-0-	-632 B	-0-	2305	2	3	9	Y	3					21
03	3255	X	2651	-0-	-604 B	-0-	2649	2	2	9	Y	2					23
04	2730	X	2592	-0-	-138 B	-0-	2590	2	2	9	Y	2					25

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

11	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			Y	-0-					11
12	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			Y	-0-					11
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					11
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					11
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			Y	-0-					11
*04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

11	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1945	3	20	9	Y	18					66
12	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1630	3	2	9	Y	2					68
01	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1591	3	3	9	Y	3					71
02	1848	N	1341	-0-	-507 B	-0-	1341	3			Y	-0-					71
03	1643	N	1452	-0-	-191 B	-0-	1443	3	9	9	Y	8					79
04	1530	N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	3			Y	-0-	75	1			4

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

11	1920	N	1847	-0-	-73 B	-0-	1844	2	3	9	Y	3					8
12	2046	N	1761	-0-	-285 B	-0-	1760	2	1	9	Y	1					9
01	2046	N	1392	-0-	-654 B	-0-	1391	2	1	9	Y	1					10
02	1736	N	1430	-0-	-306 B	-0-	1430	2			Y	-0-					10
03	1767	N	1675	-0-	-92 B	-0-	1674	2	1	9	Y	1					11
*04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			Y	-0-					11

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

11	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			Y	-0-					7
12	589	N	323	-0-	-266 B	-0-	323	3			Y	-0-					7
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					7
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			Y	-0-					7
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			Y	-0-					7
*04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			Y	-0-	1	1			6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	89	-0-	-301 B	-0-	89	3			Y	-0-					1
12	403	N	178	-0-	-225 B	-0-	178	3			Y	-0-					1
01	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3			Y	-0-					1
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			Y	-0-					1
03	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	106	3			Y	-0-					1
*04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					1

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			Y	-0-					7
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			Y	-0-					7
01	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			Y	-0-					7
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			Y	-0-					7
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			Y	-0-					7
*04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			Y	-0-	1	1			6

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1355	3	6	9	Y	5					18
12	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1440	3	1	9	Y	1					19
01	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1721	3	1	9	Y	1					20
02	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			Y	-0-					20
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1575	3	4	9	Y	4					24
*04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1596	3	15	9	Y	14	29	1			9

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			Y	-0-					1
12	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			Y	-0-					1
01	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			Y	-0-					1
02	980	N	966	-0-	-14 B	-0-	966	3			Y	-0-					1
03	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			Y	-0-					1
*04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1913	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1390	-0-	-50 B	-0-	1389	3	1	9	Y	1					8
12	1488	N	1379	-0-	-109 B	-0-	1378	3	1	9	Y	1	2	1			7
01	1488	N	1267	-0-	-221 B	-0-	1267	3			Y	-0-					7
02	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			Y	-0-					7
03	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1635	3	2	9	Y	2					9
*04	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2196	3	2	9	Y	2	6	1			5

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1152	-0-	-18 B	-0-	1144	2	8	9	Y	7					40
12	1302	N	1111	-0-	-191 B	-0-	1094	2	17	9	Y	15					55
01	1209	N	1065	-0-	-144 B	-0-	1056	2	9	9	Y	8					63
02	1064	N	993	-0-	-71 B	-0-	990	2	3	9	Y	3					66
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1194	2	17	9	Y	15					81
*04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1031	2	11	9	Y	10					91

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1087	3	1	9	Y	1					1
01	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1154	3	1	9	Y	1					2
02	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			Y	-0-					2
03	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	1074	3	4	9	Y	4					6
*04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1169	3	34	9	Y	31	37	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1666	-0-	-554 B	-0-	1666	3			N	-0-					168
12	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					168
01	2015	N	1952	-0-	-63 B	-0-	1952	3			N	-0-					168
02	1568	N	1554	-0-	-14 B	-0-	1554	3			N	-0-					168
03	1891	N	721	-0-	-1170 B	-0-	721	3			N	-0-					168
*04	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2790	3	77	9	N	70	187	1			51

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2081	3	80	9	Y	73	73	1			30
12	2015	N	2006	-0-	-9 B	-0-	1964	3	42	9	Y	38	36	1			32
01	2015	N	1904	-0-	-111 B	-0-	1865	3	39	9	Y	35					67
02	1820	N	1686	-0-	-134 B	-0-	1685	3	1	9	Y	1	40	1			28
03	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2168	3	65	9	Y	59	39	1			48
*04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1811	3	23	9	Y	21	35	1			34

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	538	3	3	9	Y	3					25
12	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	575	3	1	9	Y	1					26
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	507	3	1	9	Y	1					27
02	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			Y	-0-					27
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	555	3	4	9	Y	4					31
*04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	611	3	6	9	Y	5	36	1			-0-

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	739	-0-	-761 B	-0-	738	3	1	9	Y	1					11
12	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1870	3	1	9	Y	1	3	1			9
01	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			Y	-0-					9
02	700	N	490	-0-	-210 B	-0-	490	3			Y	-0-					9
03	1736	N	393	-0-	-1343 B	-0-	392	3	1	9	Y	1					10
*04	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2131	3	2	9	Y	2	6	1			6

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	988	3	25	9	Y	23	23	1			79
12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1279	3	51	9	Y	46	45	1			80
01	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1135	3	44	9	Y	40					120
02	952	N	627	-0-	-325 B	-0-	626	3	1	9	Y	1	28	1			93
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1607	3	91	9	Y	83	55	1			121
*04	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1279	3	7	9	Y	6	47	1			80

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					12
12	1426	N	954	-0-	-472 B	-0-	954	3			N	-0-					12
01	1023	N	917	-0-	-106 B	-0-	917	3			N	-0-					12
02	1064	N	1035	-0-	-29 B	-0-	1035	3			N	-0-					12
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					12
04	900	N	679	-0-	-221 B	-0-	679	3			N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1932	-0-	-168 B	-0-	1930	3	2	9	Y	2					13
12	2263	N	1915	-0-	-348 B	-0-	1913	3	2	9	Y	2					15
01	2325	N	1599	-0-	-726 B	-0-	1599	3			Y	-0-					15
02	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			Y	-0-					15
03	1860	N	1507	-0-	-353 B	-0-	1507	3			Y	-0-					15
*04	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			Y	-0-	2	1			13

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3269	-0-	-601 B	-0-	3269	3			N	-0-					52
12	3999	X	2860	-0-	-1139 B	-0-	2860	3			N	-0-					52
01	3968	X	2448	-0-	-1520 B	-0-	2448	3			N	-0-					52
02	3052	X	1758	-0-	-1294 B	-0-	1758	3			N	-0-					52
03	3379	X	2251	-0-	-1128 B	-0-	2251	3			N	-0-					52
04	3270	X	2366	-0-	-904 B	-0-	2366	3			N	-0-					52

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			Y	-0-					7
12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1507	2	1	9	Y	1					8
01	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1384	2	1	9	Y	1					9
02	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			Y	-0-					9
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			Y	-0-					9
*04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			Y	-0-					9

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	212	-0-	-268 B	-0-	212	3			Y	-0-					1
12	496	X	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					1
01	496	X	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-196 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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3097	-0-	-1433 B	-0-	3097	3			N	-0-					145
12	4681	X	2465	-0-	-2216 B	-0-	2465	3			N	-0-					145
01	4123	X	3816	-0-	-307 B	-0-	3816	3			N	-0-					145
02	3724	X	2807	-0-	-917 B	-0-	2807	3			N	-0-					145
03	4123	X	2433	-0-	-1690 B	-0-	2433	3			N	-0-					145
04	3690	X	3085	-0-	-605 B	-0-	3085	3			N	-0-					145

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1088	-0-	-112 B	-0-	1088	2			N	-0-					28
12	1085	N	562	-0-	-523 B	-0-	562	2			N	-0-					28
01	403	N	223	-0-	-180 B	-0-	223	2			N	-0-					28
02	1008	N	340	-0-	-668 B	-0-	340	2			N	-0-					28
03	558	N	72	-0-	-486 B	-0-	72	2			N	-0-					28
*04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					28

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1619	-0-	-91 B	-0-	1582	2	37	9	N	34					67
12	1860	X	1603	-0-	-257 B	-0-	1562	2	41	9	N	37					104
01	1860	X	1516	-0-	-344 B	-0-	1470	2	46	9	N	42					146
02	1512	N	1123	-0-	-389 B	-0-	1123	2			N	-0-					146
03	1612	N	826	-0-	-786 B	-0-	826	2			N	-0-					146
04	1470	N	861	-0-	-609 B	-0-	861	2			N	-0-					146

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1626	-0-	-594 B	-0-	1624	3	2	9	Y	2					11
12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2074	3	7	9	Y	6	11	1			6
01	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2161	3	3	9	Y	3					9
02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1934	3	2	9	Y	2					11
03	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2131	3	11	9	Y	10					21
*04	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1801	3	7	9	Y	6	17	1			10

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1525	3	1	9	Y	1					2
12	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			Y	-0-					2
01	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1512	3	1	9	Y	1					3
02	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			Y	-0-					3
03	2263	N	1973	-0-	-290 B	-0-	1972	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
*04	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					13
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- 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
11	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1439	3	2	9	Y	2					7
12	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1249	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1453	3	3	9	Y	3					5
02	1344	N	1270	-0-	-74 B	-0-	1268	3	2	9	Y	2					7
03	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1503	3	12	9	Y	11					18
*04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1439	3	8	9	Y	7	21	1			4

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			Y	-0-					26
12	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2411	3	17	9	Y	15	28	1			13
01	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2386	3	8	9	Y	7					20
02	2380	X	2049	-0-	-331 B	-0-	2045	3	4	9	Y	4					24
03	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	3053	3	36	9	Y	33					57
*04	2612	X	2612	-0-	-0- B	-0-	2591	3	21	9	Y	19	57	1			19

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			Y	-0-					10
12	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	3685	3	6	9	Y	5	9	1			6
01	3008	X	3008	-0-	-0- B	-0-	3006	3	2	9	Y	2					8
02	3270	X	3270	-0-	-0- B	-0-	3269	3	1	9	Y	1					9
03	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3764	3	10	9	Y	9					18
*04	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	3391	3	6	9	Y	5	16	1			7

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2484	3	1	9	Y	1					20
12	2522	X	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			Y	-0-					20
01	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	2454	3	46	9	Y	42					62
02	2968	X	2087	-0-	-881 B	-0-	2087	3			Y	-0-					62
03	3308	X	3308	-0-	-0- B	-0-	3218	3	90	9	Y	82	144	1			-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304 B	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2466	3	3	9	Y	3					10
12	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2437	3	4	9	Y	4	6	1			8
01	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2254	3	2	9	Y	2					10
02	2268	N	2125	-0-	-143 B	-0-	2124	3	1	9	Y	1					11
03	2449	N	2145	-0-	-304 B	-0-	2139	3	6	9	Y	5					16
*04	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2257	3	4	9	Y	4	11	1			9

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3134	3	2	9	Y	2					8
12	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	3184	3	2	9	Y	2	3	1			7
01	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	2842	3	1	9	Y	1					8
02	2493	X	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			Y	-0-					8
03	2875	X	2875	-0-	-0- B	-0-	2872	3	3	9	Y	3					11
*04	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	3046	3	2	9	Y	2	6	1			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
11	2061	X	2061	-0-	-0- B	-0-	1958	3	103	9	Y	94	94	1			37
12	2046	X	1954	-0-	-92 B	-0-	1913	3	41	9	Y	37	35	1			39
01	2108	X	1632	-0-	-476 B	-0-	1599	3	33	9	Y	30					69
02	1932	X	1726	-0-	-206 B	-0-	1725	3	1	9	Y	1	41	1			29
03	2196	X	2196	-0-	-0- B	-0-	2132	3	64	9	Y	58	38	1			49
04	2070	X	2048	-0-	-22 B	-0-	2033	3	15	9	Y	14	39	1			24

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1107	-0-	-333 B	-0-	1093	3	14	9	Y	13					13
12	1488	X	756	-0-	-732 B	-0-	756	3			Y	-0-					13
01	1116	X	653	-0-	-463 B	-0-	645	3	8	9	Y	7					20
02	1072	X	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			Y	-0-					20
03	1147	X	716	-0-	-431 B	-0-	716	3			Y	-0-	20	1			-0-
04	1110	X	614	-0-	-496 B	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			Y	-0-					22
12	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			Y	-0-					22
01	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			Y	-0-					22
02	1036	N	955	-0-	-81 B	-0-	955	3			Y	-0-					22
03	1147	N	899	-0-	-248 B	-0-	899	3			Y	-0-					22
*04	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			Y	-0-	2	1			20

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	285	-0-	-345 B	-0-	282	3	3	9	Y	3					36
12	837	N	439	-0-	-398 B	-0-	417	3	22	9	Y	20					56
01	837	N	198	-0-	-639 B	-0-	186	3	12	9	Y	11					67
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	249	3	68	9	Y	62					129
03	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	3			Y	-0-					129
*04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	937	3	52	9	Y	47	175	1			1

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	3			Y	-0-					78
12	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	2788	3	86	9	Y	78	75	1			81
01	2404	X	2404	-0-	-0- B	-0-	2337	3	67	9	Y	61					142
02	2688	X	2111	-0-	-577 B	-0-	2109	3	2	9	Y	2	71	1			73
03	2976	X	2059	-0-	-917 B	-0-	1975	3	84	9	Y	76	50	1			99
04	2880	X	2386	-0-	-494 B	-0-	2368	3	18	9	Y	16	64	1			51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			Y	-0-					19
12	1302	N	820	-0-	-482 B	-0-	816	2	4	9	Y	4					23
01	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-	1084	2	6	9	Y	5					28
02	1204	N	820	-0-	-384 B	-0-	816	2	4	9	Y	4					32
03	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1291	2	6	9	Y	5					37
*04	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1230	2	4	9	Y	4					41

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1259	-0-	-2101 B	-0-	1259	3			Y	-0-					22
12	3472	X	1825	-0-	-1647 B	-0-	1825	3			Y	-0-					22
01	3472	X	1929	-0-	-1543 B	-0-	1929	3			Y	-0-					22
02	2220	X	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			Y	-0-					22
03	1736	X	1413	-0-	-323 B	-0-	1413	3			Y	-0-					22
*04	2132	X	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	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
11	1740	N	1325	-0-	-415 B	-0-	1304	3	21	9	Y	19					24
12	1798	N	1758	-0-	-40 B	-0-	1752	3	6	9	Y	5					29
01	1798	N	1323	-0-	-475 B	-0-	1319	3	4	9	Y	4					33
02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1299	3	20	9	Y	18					51
03	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			Y	-0-					51
*04	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1319	3	4	9	Y	4	13	1			42

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1889	3	92	9	Y	84					90
12	1798	N	1567	-0-	-231 B	-0-	1567	3			Y	-0-					90
01	1860	N	1647	-0-	-213 B	-0-	1646	3	1	9	Y	1					91
02	1568	N	1511	-0-	-57 B	-0-	1511	3			Y	-0-					91
03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			Y	-0-	4	1			87
*04	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			Y	-0-					87

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4934	X	4934	-0-	-0- B	-0-	4934	3			N	-0-					120
12	5518	X	3556	-0-	-1962 B	-0-	3472	3	84	9	N	76	166	1			30
01	5518	X	1973	-0-	-3545 B	-0-	1973	3			N	-0-					30
02	4984	X	2431	-0-	-2553 B	-0-	2420	3	11	9	N	10					40
03	5363	X	1601	-0-	-3762 B	-0-	1601	3			N	-0-					40
04	4920	X	1551	-0-	-3369 B	-0-	1551	3			N	-0-					40

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- 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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	166	1			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

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

11	15540	X	15276	-0-	-264	B	-0-	15259	3	17	9	Y	15					45
12	16058	X	14740	-0-	-1318	B	-0-	14700	3	40	9	Y	36	65	1			16
01	16058	X	13154	-0-	-2904	B	-0-	13137	3	17	9	Y	15					31
02	14280	X	13251	-0-	-1029	B	-0-	13240	3	11	9	Y	10					41
03	15810	X	14085	-0-	-1725	B	-0-	14021	3	64	9	Y	58					99
04	15270	X	13960	-0-	-1310	B	-0-	13916	3	44	9	Y	40	116	1			23

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

11	14190	X	12384	-0-	-1806	B	-0-	12376	3	8	9	Y	7					37
12	15731	X	15731	-0-	-0-	B	-0-	15702	3	29	9	Y	26	46	1			17
01	14663	X	14265	-0-	-398	B	-0-	14253	3	12	9	Y	11					28
02	12880	X	12677	-0-	-203	B	-0-	12670	3	7	9	Y	6					34
03	15717	X	12890	-0-	-2827	B	-0-	12851	3	39	9	Y	35					69
04	15210	X	13498	-0-	-1712	B	-0-	13469	3	29	9	Y	26	75	1			20

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

11	10950	X	10898	-0-	-52	B	-0-	10733	3	165	9	N	150	190	1			190
12	11284	X	10867	-0-	-417	B	-0-	10743	3	124	9	N	113	195	1			108
01	11656	X	10395	-0-	-1261	B	-0-	10212	3	183	9	N	166	192	1			82
02	10528	X	9665	-0-	-863	B	-0-	9503	3	162	9	N	147					229
03	11656	X	10349	-0-	-1307	B	-0-	10189	3	160	9	N	145	193	1			181
04	10890	X	10103	-0-	-787	B	-0-	9862	3	241	9	N	219	190	1			210

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

11	11430	X	10461	-0-	-969	B	-0-	10367	3	94	9	N	85					196
12	11811	X	10025	-0-	-1786	B	-0-	9980	3	45	9	N	41	197	1			40
01	11811	X	10009	-0-	-1802	B	-0-	9830	3	179	9	N	163	172	1			31
02	10220	X	9333	-0-	-887	B	-0-	9214	3	119	9	N	108					139
03	10819	X	10012	-0-	-807	B	-0-	9903	3	109	9	N	99	189	1			49
04	10470	X	8864	-0-	-1606	B	-0-	8637	3	227	9	N	206	190	1			65

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

11	8010	X	3447	-0-	-4563	B	-0-	3447	3			N	-0-					176
12	8277	X	7095	-0-	-1182	B	-0-	7095	3			N	-0-					176
01	5952	X	4761	-0-	-1191	B	-0-	4761	3			N	-0-					176
02	4956	X	3794	-0-	-1162	B	-0-	3794	3			N	-0-					176
03	7019	X	7019	-0-	-0-	B	-0-	7019	3			N	-0-					176
*04	5330	X	5330	-0-	-0-	B	-0-	5330	3			N	-0-					176

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	10765	-0-	-3695 B	-0-	10589	3	176	9	N	160					250
12	13981	X	11771	-0-	-2210 B	-0-	11427	3	344	9	N	313	396	1			167
01	13950	X	11923	-0-	-2027 B	-0-	11667	3	256	9	N	233	368	1			32
02	12096	X	10719	-0-	-1377 B	-0-	10688	3	31	9	N	28					60
03	13206	X	12696	-0-	-510 B	-0-	12529	3	167	9	N	152	187	1			25
*04	11708	X	11708	-0-	-0- B	-0-	11625	3	83	9	N	75					100

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27390	X	24955	-0-	-2435 B	-0-	24638	3	317	9	N	288	195	1			133
12	28303	X	25169	-0-	-3134 B	-0-	24833	3	336	9	N	305	381	1			57
01	27869	X	24631	-0-	-3238 B	-0-	24309	3	322	9	N	293	190	1			160
02	24444	X	22603	-0-	-1841 B	-0-	22310	3	293	9	N	266	306	1			120
03	26226	X	23509	-0-	-2717 B	-0-	23360	3	149	9	N	135					255
04	24960	X	23586	-0-	-1374 B	-0-	23323	3	263	9	N	239	384	1			110

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	9128	-0-	-4042 B	-0-	8924	3	204	9	N	185	193	1			52
12	12400	X	10609	-0-	-1791 B	-0-	10446	3	163	9	N	148					200
01	13356	X	13356	-0-	-0- B	-0-	13116	3	240	9	N	218	383	1			35
02	11032	X	8985	-0-	-2047 B	-0-	8839	3	146	9	N	133					168
03	12214	X	9371	-0-	-2843 B	-0-	9242	3	129	9	N	117	196	1			89
04	12930	X	9978	-0-	-2952 B	-0-	9686	3	292	9	N	265	190	1			164

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	15236	-0-	-1894 B	-0-	15082	3	154	9	N	140					268
12	15903	X	14558	-0-	-1345 B	-0-	14374	3	184	9	N	167	370	1			65
01	15376	X	14465	-0-	-911 B	-0-	14082	3	383	9	N	348	183	1			230
02	14224	X	10319	-0-	-3905 B	-0-	10117	3	202	9	N	184	380	1			34
03	15748	X	11004	-0-	-4744 B	-0-	10791	3	213	9	N	194	188	1			40
04	15240	X	10528	-0-	-4712 B	-0-	10355	3	173	9	N	157					197

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	298	2	17	9	N	15					70
12	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	422	2	83	9	N	75					145
01	403	N	173	-0-	-230 B	-0-	143	2	30	9	N	27					172
02	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	364	2	59	9	N	54	164	1			62
03	496	N	430	-0-	-66 B	-0-	410	2	20	9	N	18					80
*04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	465	2	17	9	N	15					95

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4197	-0-	-33 B	-0-	4157	2	40	9	N	36	3	8			135
12	4371	X	4369	-0-	-2 B	-0-	4315	2	54	9	N	49	73	1	11	8	100
01	4371	X	4293	-0-	-78 B	-0-	4270	2	23	9	N	21	4	8			117
02	3871	X	3871	-0-	-0- B	-0-	3805	2	66	9	N	60	141	1	3	8	33
03	4402	X	4172	-0-	-230 B	-0-	4153	2	19	9	N	17	2	8			48
04	4230	X	3862	-0-	-368 B	-0-	3849	2	13	9	N	12					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHARGER OIL & GAS, LLC //CONT.// 146366
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	449	-0-	-421 B	-0-	436	2	13	9	N	12	1	8			63
12	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	563	2	13	9	N	12					75
01	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	428	2	25	9	N	23	1	8			97
02	420	N	380	-0-	-40 B	-0-	376	2	4	9	N	4	1	8			100
03	589	N	383	-0-	-206 B	-0-	372	2	11	9	N	10					110
04	450	N	342	-0-	-108 B	-0-	327	2	15	9	N	14					124

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	594	-0-	-216 B	-0-	216	1	378	2	N	-0-					65
12	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	251	1	504	2	N	-0-					65
01	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	2			N	-0-					65
02	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	186	1	755	2	N	-0-					65
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	214	1	645	2	N	-0-					65
*04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	232	1	521	2	N	-0-					65

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	45063	-0-	45063 B	334488	3300	1	41385	2	N	344	184	1	43	8	261
							378	9									
12	0	W	41459	-0-	41459 B	375947	3410	1	37508	2	N	492	563	1	91	8	99
							541	9									
01	412922	X	36975	-0-	-375947 B	-0-	3410	1	33245	2	N	291	194	1	31	8	165
							320	9									
02	60228	X	28026	-0-	-32202 B	-0-	3080	1	24674	2	N	247	188	1	39	8	185
							272	9									
03	54188	X	31505	-0-	-22683 B	-0-	3410	1	27740	2	N	323	385	1	33	8	90
							355	9									
*04	45060	X	29761	-0-	-15299 B	-0-	3300	1	26120	2	N	310	193	1	40	8	167
							341	9									

FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1	1	1802	2	N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1624	-0-	-56 B	-0-	1	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1401	-0-	-397 B	-0-	1	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167 B	-0-	1	1	1572	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	1	1	784	2	N	8					110
							9	9									
12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	1	1	785	2	N	3					113
							3	9									
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	1	1	785	2	N	7					120
							8	9									
02	728	N	718	-0-	-10 B	-0-	1	1	706	2	N	10					130
							11	9									
03	775	N	618	-0-	-157 B	-0-	1	1	609	2	N	7					137
							8	9									
04	780	N	691	-0-	-89 B	-0-	1	1	683	2	N	6					143
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1	1	901	2	N	99	167	1			85
							109	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1	1	902	2	N	149	155	1			79
							164	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1	1	902	2	N	137	165	1			51
							151	9									
02	952	N	918	-0-	-34 B	-0-	1	1	811	2	N	96					147
							106	9									
03	1054	N	824	-0-	-230 B	-0-	1	1	700	2	N	112	159	1			100
							123	9									
04	1020	N	945	-0-	-75 B	-0-	1	1	786	2	N	144	169	1			75
							158	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	1	1	470	2	N	55					103
							61	9									
12	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	1	1	471	2	N	109	162	1			50
							120	9									
01	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	1	1	471	2	N	78					128
							86	9									
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	1	1	423	2	N	80					208
							88	9									
03	589	N	389	-0-	-200 B	-0-	1	1	365	2	N	21	177	1			52
							23	9									
04	540	N	458	-0-	-82 B	-0-	1	1	410	2	N	43					95
							47	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1	1	1371	2	N	368	334	1			214
							405	9									
12	1736	N	1721	-0-	-15 B	-0-	1	1	1373	2	N	315	336	1			193
							347	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1	1	1373	2	N	361	344	1			210
							397	9									
02	1652	N	1548	-0-	-104 B	-0-	1	1	1235	2	N	284	352	1			142
							312	9									
03	1736	N	1416	-0-	-320 B	-0-	1	1	1065	2	N	318	339	1			121
							350	9									
04	1710	N	1597	-0-	-113 B	-0-	1	1	1196	2	N	364	351	1			134
							400	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1746	-0-	-534 B	-0-	45	1	1698	3	N	3	109	1	3	8	11
							3	9									
12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	55	1	1933	3	N	2	2	8			11
							2	9									
01	1612	N	1079	-0-	-533 B	-0-	37	1	1041	3	N	1	1	8			11
							1	9									
02	1624	N	1294	-0-	-330 B	-0-	42	1	1227	3	N	23					34
							25	9									
03	1984	N	1713	-0-	-271 B	-0-	61	1	1612	3	N	36					70
							40	9									
*04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	41	1	1353	3	N	3	2	8			71
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	887	2	3	9	Y	3	1	8			19
12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	597	2	4	9	Y	4	3	8			20
01	1364	N	725	-0-	-639 B	-0-	723	2	2	9	Y	2	1	8			21
02	840	N	798	-0-	-42 B	-0-	792	2	6	9	Y	5	2	8			24
*03	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	828	2	1	9	Y	1					25
04	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					Y	NO RPT					25

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

11	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2			Y	-0-					25
12	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			Y	-0-					25
01	682	N	568	-0-	-114 B	-0-	568	2			Y	-0-					25
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			Y	-0-					25
03	1147	N	643	-0-	-504 B	-0-	642	2	1	9	Y	1					26
04	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					Y	NO RPT					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

11	1260	N	1075	-0-	-185 B	-0-	1075	2			Y	-0-					20
12	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			Y	-0-					20
01	1426	N	1187	-0-	-239 B	-0-	1187	2			Y	-0-					20
02	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			Y	-0-					20
03	1240	N	1096	-0-	-144 B	-0-	1096	2			Y	-0-					20
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					Y	NO RPT					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

11	750	N	650	-0-	-100 B	-0-	30	1	620	2	N	-0-					105
12	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	34	1	642	2	N	-0-					105
01	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	36	1	641	2	N	2					107
							2	9									
02	616	N	601	-0-	-15 B	-0-	32	1	569	2	N	-0-					107
03	682	N	562	-0-	-120 B	-0-	31	1	531	2	N	-0-					107
04	660	N	295	-0-	-365 B	-0-	16	1	279	2	N	-0-					107

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	15	1	310	2	Y	27					38
								30	9									
12	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					38
01	341	N	297	-0-	-44	B	-0-	16	1	280	2	Y	1					39
								1	9									
02	336	N	263	-0-	-73	B	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					39
03	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					39
04	300	N	266	-0-	-34	B	-0-	14	1	251	2	Y	1					40
								1	9									

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
11	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1415	2	Y	7					55
								8	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1436	2	Y	-0-					55
01	1426	N	1239	-0-	-187	B	-0-	66	1	1172	2	Y	1	1	1			55
								1	9									
02	1400	N	1052	-0-	-348	B	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					55
03	1519	N	1392	-0-	-127	B	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-					55
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-					55

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1390	-0-	-140	B	-0-	64	1	1326	2	N	-0-					102
12	1457	N	1392	-0-	-65	B	-0-	71	1	1321	2	N	-0-					102
01	1457	N	1336	-0-	-121	B	-0-	71	1	1265	2	N	-0-					102
02	1288	N	1250	-0-	-38	B	-0-	66	1	1184	2	N	-0-					102
03	1395	N	1376	-0-	-19	B	-0-	77	1	1299	2	N	-0-					102
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1270	2	N	15					117
								17	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	6	-0-	-54	B	-0-	3	2	3	9	Y	3					3
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					3
01	93	N	68	-0-	-25	B	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3
02	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					3
03	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1174	-0-	-326	B	-0-	53	1	1089	2	Y	29					141
								32	9									
12	1209	N	1088	-0-	-121	B	-0-	55	1	1033	2	Y	-0-					141
01	1178	N	1162	-0-	-16	B	-0-	62	1	1100	2	Y	-0-					141
02	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1083	2	Y	27	134	1			34
								30	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					34
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1169	2	Y	24					58
								26	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1010	2	N	-0-					17
12	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1026	2	N	-0-					17
01	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1034	2	N	-0-					17
02	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	51	1	917	2	N	-0-					17
03	992	N	962	-0-	-30	B	-0-	54	1	908	2	N	-0-					17
*04	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	53	1	941	2	N	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1277	2	N	-0-					154
12	2170	N	1474	-0-	-696	B	-0-	79	1	1395	2	N	-0-					154
01	1271	N	524	-0-	-747	B	-0-	32	1	492	2	N	-0-					154
02	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1318	2	N	-0-					154
03	1488	N	1462	-0-	-26	B	-0-	85	1	1365	2	N	11					165
								12	9									
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1529	2	N	10					175
								11	9									

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1541	-0-	-199	B	-0-	71	1	1470	2	N	-0-					30
12	1612	N	1556	-0-	-56	B	-0-	79	1	1477	2	N	-0-					30
01	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1449	2	N	78					108
								86	9									
02	1428	N	1362	-0-	-66	B	-0-	72	1	1290	2	N	-0-					108
03	1550	N	1538	-0-	-12	B	-0-	84	1	1415	2	N	35					143
								39	9									
04	1560	N	1462	-0-	-98	B	-0-	78	1	1384	2	N	-0-					143

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	948	-0-	-42	B	-0-	47	1	895	2	N	5					104
								6	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	54	1	938	2	N	6					110
								7	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	43	1	688	2	N	7					117
								8	9									
02	896	N	800	-0-	-96	B	-0-	46	1	752	2	N	2					119
								2	9									
03	992	N	870	-0-	-122	B	-0-	52	1	809	2	N	8					127
								9	9									
*04	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	48	1	806	2	N	5					132
								6	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
11	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20
12	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					20
02	28	N	6	-0-	-22	B	-0-	6	2			N	-0-					20
03	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	2			N	-0-					20
04	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2			N	-0-					20

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	149	1	3077	2	N	39					201
								43	9									
12	3139	X	3139	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2930	2	N	47					248
								52	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	B	-0-	169	1	3006	2	N	45	158	1			135
								50	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2668	2	N	40					175
								44	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2872	2	N	36					211
								40	9									
*04	2548	X	2548	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2370	2	N	41	174	1	1	8	77
								45	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*04	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	117	1	2089	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

11	1500	N	1162	-0-	-338 B	-0-	54	1	1108	2	Y	-0-					22
12	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	62	1	1157	2	Y	-0-					22
01	1271	N	1172	-0-	-99 B	-0-	62	1	1110	2	Y	-0-					22
02	1092	N	1063	-0-	-29 B	-0-	56	1	1007	2	Y	-0-					22
03	1209	N	870	-0-	-339 B	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					22
*04	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	68	1	1205	2	Y	1					23
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

11	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	1			N	-0-					37
12	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	8	1	79	2	N	-0-					37
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					37
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					37
03	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	7	1	53	2	N	-0-					37
*04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	14	1	179	2	N	-0-					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

11	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	75	1	1537	2	N	31					83
							34	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	81	1	1507	2	N	30					113
							33	9									
01	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	71	1	1265	2	N	30					143
							33	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	70	1	1261	2	N	17	90	1			70
							19	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	76	1	1291	2	N	26					96
							29	9									
*04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	82	1	1471	2	N	28	1	8			123
							31	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-42 B	-0-	31	1	629	2	N	16					155
							18	9									
12	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	35	1	645	2	N	-0-					155
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	36	1	638	2	N	9					164
							10	9									
02	644	N	642	-0-	-2 B	-0-	33	1	589	2	N	18					182
							20	9									
03	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	42	1	710	2	N	5					187
							6	9									
*04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	35	1	634	2	N	8					195
							9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	957	-0-	-3 B	-0-	43	1	895	2	N	17					72
							19	9									
12	1085	N	914	-0-	-171 B	-0-	46	1	851	2	N	15					87
							17	9									
01	1023	N	948	-0-	-75 B	-0-	49	1	877	2	N	20					107
							22	9									
02	896	N	875	-0-	-21 B	-0-	45	1	819	2	N	10	89	1			28
							11	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	59	1	1002	2	N	20					48
							22	9									
04	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	48	1	849	2	N	17					65
							19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	736	-0-	-74 B	-0-	34	1	693	2	Y	8					13
							9	9									
12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	40	1	739	2	Y	6					19
							7	9									
01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	41	1	723	2	Y	5					24
							6	9									
02	700	N	684	-0-	-16 B	-0-	36	1	641	2	Y	6					30
							7	9									
03	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	42	1	701	2	Y	6					36
							7	9									
04	750	N	737	-0-	-13 B	-0-	39	1	690	2	Y	7					43
							8	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	852	-0-	-78 B	-0-	39	1	811	2	Y	2					2
							2	9									
12	930	N	819	-0-	-111 B	-0-	42	1	777	2	Y	-0-					2
01	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	47	1	837	2	Y	17					19
							19	9									
02	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	42	1	750	2	Y	7					26
							8	9									
03	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	51	1	869	2	Y	-0-					26
*04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	46	1	825	2	Y	2	25	1			3
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	500	-0-	-100 B	-0-	22	1	446	2	Y	29					29
							32	9									
12	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					29
01	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					29
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	31	1	552	2	Y	27	45	1			11
							30	9									
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	38	1	643	2	Y	-0-					11
*04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	35	1	626	2	Y	23					34
							25	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
11	1230	N	1087	-0-	-143 B	-0-	50	1	1027	2	N	9					94
							10	9									
12	1178	N	958	-0-	-220 B	-0-	48	1	904	2	N	5					99
							6	9									
01	1054	N	950	-0-	-104 B	-0-	50	1	893	2	N	6					105
							7	9									
02	1008	N	950	-0-	-58 B	-0-	50	1	894	2	N	5					110
							6	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	56	1	947	2	N	5					115
							6	9									
*04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	55	1	978	2	N	9					124
							10	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
11	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	69	1	1424	2	N	5					63
							6	9									
12	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	78	1	1454	2	N	10					73
							11	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	79	1	1410	2	N	14					87
							15	9									
02	1400	N	1338	-0-	-62 B	-0-	70	1	1253	2	N	14					101
							15	9									
03	1550	N	1424	-0-	-126 B	-0-	79	1	1338	2	N	6					107
							7	9									
04	1470	N	1378	-0-	-92 B	-0-	72	1	1289	2	N	15					122
							17	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
11	1620	N	1369	-0-	-251 B	-0-	63	1	1300	2	N	5					57
							6	9									
12	1488	N	1420	-0-	-68 B	-0-	72	1	1341	2	N	6					63
							7	9									
01	1457	N	1343	-0-	-114 B	-0-	71	1	1262	2	N	9					72
							10	9									
02	1288	N	1241	-0-	-47 B	-0-	65	1	1173	2	N	3					75
							3	9									
03	1426	N	1377	-0-	-49 B	-0-	77	1	1297	2	N	3					78
							3	9									
*04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	70	1	1240	2	N	4					82
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1084	-0-	-266 B	-0-	50	1	1034	2	N	-0-					102
12	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	64	1	1184	2	N	-0-					102
01	961	N	587	-0-	-374 B	-0-	31	1	556	2	N	-0-					102
02	1008	N	606	-0-	-402 B	-0-	32	1	574	2	N	-0-					102
03	1240	N	823	-0-	-417 B	-0-	46	1	777	2	N	-0-					102
*04	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	50	1	894	2	N	3					105
							3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

11	2430	N	2267	-0-	-163 B	-0-	104	1	2140	2	Y	21					36
							23	9									
12	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	116	1	2160	2	Y	4					40
							4	9									
01	2294	N	2275	-0-	-19 B	-0-	120	1	2141	2	Y	13	39	1			14
							14	9									
02	2128	N	1960	-0-	-168 B	-0-	103	1	1845	2	Y	11					25
							12	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	128	1	2154	2	Y	22					47
							24	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	116	1	2066	2	Y	7	43	1			11
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

11	2580	X	2084	-0-	-496 B	-0-	96	1	1979	2	Y	8					29
							9	9									
12	2480	X	1976	-0-	-504 B	-0-	100	1	1868	2	Y	7					36
							8	9									
01	2449	X	2118	-0-	-331 B	-0-	112	1	1993	2	Y	12	29	1			19
							13	9									
02	1932	N	1879	-0-	-53 B	-0-	98	1	1769	2	Y	11					30
							12	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	113	1	1912	2	Y	14	30	1			14
							15	9									
04	2040	N	2004	-0-	-36 B	-0-	105	1	1882	2	Y	15					29
							17	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

11	1470	N	1344	-0-	-126 B	-0-	62	1	1270	2	N	11					170
							12	9									
12	1395	N	1359	-0-	-36 B	-0-	69	1	1280	2	N	9					179
							10	9									
01	1364	N	1360	-0-	-4 B	-0-	72	1	1276	2	N	11	170	1			20
							12	9									
02	1260	N	1229	-0-	-31 B	-0-	64	1	1157	2	N	7					27
							8	9									
03	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	73	1	1227	2	N	10					37
							11	9									
04	1320	N	1276	-0-	-44 B	-0-	67	1	1198	2	N	10					47
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	73	1	1500	2	N	-0-					23
12	1581	N	1489	-0-	-92 B	-0-	76	1	1413	2	N	-0-					23
01	1550	N	1461	-0-	-89 B	-0-	78	1	1383	2	N	-0-					23
02	1428	N	1328	-0-	-100 B	-0-	70	1	1254	2	N	4					27
							4	9									
03	1488	N	1471	-0-	-17 B	-0-	80	1	1347	2	N	40					67
							44	9									
04	1410	N	1382	-0-	-28 B	-0-	72	1	1282	2	N	25					92
							28	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	796	-0-	-134 B	-0-	37	1	759	2	N	-0-					121
12	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	42	1	783	2	N	-0-					121
01	713	N	653	-0-	-60 B	-0-	35	1	618	2	N	-0-					121
02	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	47	1	854	2	N	3					124
							3	9									
03	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	54	1	912	2	N	-0-					124
*04	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	55	1	990	2	N	6					130
							7	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	61	1	1259	2	N	1					95
							1	9									
12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	70	1	1299	2	N	-0-					95
01	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	66	1	1181	2	N	2					97
							2	9									
02	1232	N	981	-0-	-251 B	-0-	51	1	916	2	N	13					110
							14	9									
03	1364	N	949	-0-	-415 B	-0-	53	1	888	2	N	7					117
							8	9									
*04	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	65	1	1161	2	N	28	1	8			144
							31	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
11	1710	N	1549	-0-	-161 B	-0-	72	1	1477	2	N	-0-					148
12	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	79	1	1465	2	N	18	148	1			18
							20	9									
01	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	81	1	1438	2	N	-0-					18
02	1456	N	1369	-0-	-87 B	-0-	72	1	1297	2	N	-0-					18
03	1550	N	1413	-0-	-137 B	-0-	79	1	1334	2	N	-0-					18
04	1470	N	1308	-0-	-162 B	-0-	69	1	1235	2	N	4					22
							4	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1388	-0-	-112 B	-0-	64	1	1324	2	N	-0-					55
12	1426	N	1305	-0-	-121 B	-0-	65	1	1210	2	N	27					82
							30	9									
01	1395	N	1336	-0-	-59 B	-0-	71	1	1265	2	N	-0-					82
02	1288	N	1218	-0-	-70 B	-0-	64	1	1153	2	N	1					83
							1	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	73	1	1231	2	N	-0-					83
04	1290	N	1263	-0-	-27 B	-0-	67	1	1194	2	N	2					85
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1572	-0-		-108	B	-0-		73	1	1496	2	Y	3					48
										3	9									
12	1612	N	1581	-0-		-31	B	-0-		80	1	1497	2	Y	4					52
										4	9									
01	1591	N	1591	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1476	2	Y	29					81
										32	9									
02	1466	N	1466	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1387	2	Y	2					83
										2	9									
03	1581	N	1525	-0-		-56	B	-0-		85	1	1434	2	Y	5					88
										6	9									
*04	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-		82	1	1471	2	Y	4					92
										4	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1947	-0-		-273	B	-0-		87	1	1787	2	Y	66					66
										73	9									
12	1998	N	1998	-0-		-0-	B	-0-		100	1	1859	2	Y	35	67	1			34
										39	9									
01	2070	N	2070	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1843	2	Y	113					147
										124	9									
02	1820	N	1612	-0-		-208	B	-0-		81	1	1461	2	Y	64	176	1			35
										70	9									
03	1984	N	1778	-0-		-206	B	-0-		97	1	1645	2	Y	33					68
										36	9									
04	2010	N	1430	-0-		-580	B	-0-		75	1	1333	2	Y	20	1	8			87
										22	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2817	-0-		-543	B	-0-		130	1	2675	2	Y	11					17
										12	9									
12	3224	X	2870	-0-		-354	B	-0-		144	1	2690	2	Y	33					50
										36	9									
01	3224	X	2746	-0-		-478	B	-0-		145	1	2590	2	Y	10					60
										11	9									
02	2800	X	2524	-0-		-276	B	-0-		132	1	2381	2	Y	10	59	1			11
										11	9									
03	3069	X	3019	-0-		-50	B	-0-		167	1	2811	2	Y	37					48
										41	9									
04	2820	X	2702	-0-		-118	B	-0-		143	1	2544	2	Y	14	1	8			61
										15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	1713	-0-		-837	B	-0-		81	1	1614	2	Y	16					143
										18	9									
12	2387	N	2274	-0-		-113	B	-0-		119	1	2138	2	Y	15	114	1			44
										17	9									
01	2379	N	2379	-0-		-0-	B	-0-		128	1	2219	2	Y	29					73
										32	9									
02	2258	N	2258	-0-		-0-	B	-0-		122	1	2125	2	Y	10					83
										11	9									
03	2530	N	2530	-0-		-0-	B	-0-		142	1	2323	2	Y	59	76	1			66
										65	9									
*04	2386	N	2386	-0-		-0-	B	-0-		128	1	2215	2	Y	39	1	8			104
										43	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2178	-0-	-402 B	-0-	103	1	2042	2	Y	30					86
							33	9									
12	2449	N	1875	-0-	-574 B	-0-	99	1	1772	2	Y	4					90
							4	9									
01	2449	N	1950	-0-	-499 B	-0-	104	1	1789	2	Y	52	111	1			31
							57	9									
02	2044	N	2032	-0-	-12 B	-0-	110	1	1912	2	Y	9					40
							10	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	132	1	2161	2	Y	7					47
							8	9									
*04	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	111	1	1912	2	Y	36	1	8			82
							40	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1282	-0-	-248 B	-0-	59	1	1223	2	N	-0-					130
12	1333	N	624	-0-	-709 B	-0-	32	1	592	2	N	-0-					130
01	1364	N	598	-0-	-766 B	-0-	32	1	566	2	N	-0-					130
02	1204	N	530	-0-	-674 B	-0-	28	1	502	2	N	-0-					130
03	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	29	1	494	2	N	-0-					130
*04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	32	1	569	2	N	4					134
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1532	-0-	-88 B	-0-	69	1	1423	2	N	36					88
							40	9									
12	1581	N	1565	-0-	-16 B	-0-	79	1	1469	2	N	15					103
							17	9									
01	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	81	1	1438	2	N	-0-					103
02	1428	N	1306	-0-	-122 B	-0-	69	1	1237	2	N	-0-					103
03	1550	N	1449	-0-	-101 B	-0-	80	1	1345	2	N	22					125
							24	9									
04	1470	N	1452	-0-	-18 B	-0-	77	1	1367	2	N	7					132
							8	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1128	-0-	-432 B	-0-	52	1	1068	2	N	7					82
							8	9									
12	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	71	1	1326	2	N	3					85
							3	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	70	1	1242	2	N	-0-					85
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	1024	2	N	-0-					85
03	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	75	1	1269	2	N	-0-					85
04	1260	N	1252	-0-	-8 B	-0-	66	1	1184	2	N	2					87
							2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	113	1	2331	2	Y	28					84
							31	9									
12	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	117	1	2173	2	Y	37					121
							41	9									
01	2356	N	2185	-0-	-171 B	-0-	113	1	2020	2	Y	47	126	1			42
							52	9									
02	2324	X	2156	-0-	-168 B	-0-	112	1	2023	2	Y	19					61
							21	9									
03	2573	X	2269	-0-	-304 B	-0-	126	1	2123	2	Y	18					79
							20	9									
04	2490	X	1999	-0-	-491 B	-0-	105	1	1864	2	Y	27	1	8			105
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1833	-0-	-837 B	-0-	89	1	1743	2	N	1					137
							1	9									
12	2139	X	1598	-0-	-541 B	-0-	85	1	1513	2	N	-0-					137
01	2201	X	1676	-0-	-525 B	-0-	93	1	1583	2	N	-0-					137
02	1988	X	982	-0-	-1006 B	-0-	54	1	926	2	N	2					139
							2	9									
03	2201	X	1015	-0-	-1186 B	-0-	61	1	954	2	N	-0-					139
*04	2170	X	2170	-0-	-0- B	-0-	118	1	2029	2	N	21	1	8			159
							23	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1171	-0-	-149 B	-0-	54	1	1116	2	Y	1					43
							1	9									
12	1240	N	932	-0-	-308 B	-0-	46	1	858	2	Y	25					68
							28	9									
01	1178	N	1107	-0-	-71 B	-0-	59	1	1048	2	Y	-0-					68
02	1092	N	1082	-0-	-10 B	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					68
03	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	75	1	1263	2	Y	6	64	1			10
							7	9									
*04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	67	1	1199	2	Y	3	2	8			11
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1731	-0-	-159 B	-0-	80	1	1639	2	N	11					170
							12	9									
12	1829	N	1796	-0-	-33 B	-0-	91	1	1693	2	N	11					181
							12	9									
01	1798	N	1792	-0-	-6 B	-0-	95	1	1686	2	N	10					191
							11	9									
02	1624	N	1603	-0-	-21 B	-0-	83	1	1490	2	N	27	170	1			48
							30	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	104	1	1748	2	N	13					61
							14	9									
*04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	102	1	1825	2	N	26	1	8			86
							29	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2087	-0-	-1243 B	-0-	99	1	1985	2	Y	3					42
							3	9									
12	3441	X	2053	-0-	-1388 B	-0-	107	1	1916	2	Y	27					69
							30	9									
01	2883	X	2251	-0-	-632 B	-0-	123	1	2122	2	Y	5					74
							6	9									
02	2520	X	2180	-0-	-340 B	-0-	118	1	2061	2	Y	1					75
							1	9									
03	2790	X	1664	-0-	-1126 B	-0-	97	1	1561	2	Y	5					80
							6	9									
04	2190	X	1962	-0-	-228 B	-0-	108	1	1850	2	Y	4	1	8			83
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2146	-0-	-524 B	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-					25
12	2511	N	1797	-0-	-714 B	-0-	90	1	1685	2	Y	20					45
							22	9									
01	2480	N	1582	-0-	-898 B	-0-	83	1	1487	2	Y	11					56
							12	9									
02	2016	N	1558	-0-	-458 B	-0-	82	1	1476	2	Y	-0-					56
03	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	119	1	2010	2	Y	4					60
							4	9									
*04	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	122	1	2175	2	Y	1					61
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1507	-0-	-23 B	-0-	70	1	1437	2	N	-0-					110
12	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	85	1	1581	2	N	-0-					110
01	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	91	1	1620	2	N	-0-					110
02	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	81	1	1459	2	N	30					140
							33	9									
03	1674	N	1583	-0-	-91 B	-0-	88	1	1492	2	N	3					143
							3	9									
04	1650	N	1094	-0-	-556 B	-0-	58	1	1032	2	N	4					147
							4	9									

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
11	2970	X	1738	-0-	-1232 B	-0-	80	1	1645	2	Y	12					58
							13	9									
12	2790	X	1622	-0-	-1168 B	-0-	82	1	1529	2	Y	10					68
							11	9									
01	2325	X	2036	-0-	-289 B	-0-	108	1	1922	2	Y	5					73
							6	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	149	1	2688	2	Y	9					82
							10	9									
03	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	171	1	2878	2	Y	4					86
							4	9									
*04	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	150	1	2679	2	Y	5					91
							6	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
11	2160	N	1996	-0-	-164 B	-0-	92	1	1890	2	Y	13	98	1			37
							14	9									
12	2232	N	2056	-0-	-176 B	-0-	102	1	1909	2	Y	41					78
							45	9									
01	2170	N	2035	-0-	-135 B	-0-	108	1	1921	2	Y	5					83
							6	9									
02	1876	N	1821	-0-	-55 B	-0-	96	1	1721	2	Y	4	69	1			18
							4	9									
03	2046	N	1642	-0-	-404 B	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-					18
*04	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	104	1	1852	2	Y	36					54
							40	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
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					7
12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					7
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					7
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

11	1860	N	1504	-0-	-356	B	-0-	70	1	1433	2	N	1					104
								1	9									
12	1736	N	1264	-0-	-472	B	-0-	64	1	1199	2	N	1	83	1			22
								1	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1478	2	N	-0-					22
02	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1322	2	N	22					44
								24	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1424	2	N	-0-					44
04	1500	N	1442	-0-	-58	B	-0-	76	1	1365	2	N	1	1	8			44
								1	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

11	2820	X	2402	-0-	-418	B	-0-	111	1	2291	2	N	-0-					105
12	2914	X	2507	-0-	-407	B	-0-	128	1	2379	2	N	-0-					105
01	2852	X	2459	-0-	-393	B	-0-	131	1	2328	2	N	-0-					105
02	2240	N	1923	-0-	-317	B	-0-	101	1	1822	2	N	-0-					105
03	2511	N	2394	-0-	-117	B	-0-	134	1	2260	2	N	-0-					105
04	2370	N	2294	-0-	-76	B	-0-	122	1	2172	2	N	-0-					105

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

11	1770	N	1725	-0-	-45	B	-0-	80	1	1642	2	N	3					43
								3	9									
12	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1650	2	N	17					60
								19	9									
01	1705	N	1694	-0-	-11	B	-0-	90	1	1604	2	N	-0-					60
02	1624	N	1528	-0-	-96	B	-0-	80	1	1448	2	N	-0-					60
03	1767	N	1689	-0-	-78	B	-0-	94	1	1595	2	N	-0-					60
04	1650	N	1599	-0-	-51	B	-0-	85	1	1512	2	N	2					62
								2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

11	1680	N	1494	-0-	-186	B	-0-	69	1	1416	2	Y	8					77
								9	9									
12	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1484	2	Y	21	77	1			21
								23	9									
01	1581	N	1552	-0-	-29	B	-0-	82	1	1462	2	Y	7					28
								8	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1308	2	Y	20					48
								22	9									
03	1581	N	1508	-0-	-73	B	-0-	83	1	1399	2	Y	24					72
								26	9									
04	1500	N	1449	-0-	-51	B	-0-	76	1	1359	2	Y	13					85
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1213	-0-	-137 B	-0-	56	1	1156	2	Y	1					36
							1	9									
12	1271	N	1086	-0-	-185 B	-0-	55	1	1031	2	Y	-0-	27	1			9
01	1333	N	1086	-0-	-247 B	-0-	58	1	1028	2	Y	-0-					9
02	1120	N	989	-0-	-131 B	-0-	51	1	921	2	Y	15					24
							17	9									
03	1085	N	921	-0-	-164 B	-0-	51	1	868	2	Y	2					26
							2	9									
*04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	55	1	990	2	Y	20	1	8			45
							22	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	80	1	1644	2	N	-0-					16
12	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	90	1	1680	2	N	-0-					16
01	1767	N	1738	-0-	-29 B	-0-	92	1	1646	2	N	-0-					16
02	1596	N	1405	-0-	-191 B	-0-	74	1	1331	2	N	-0-					16
03	1767	N	1709	-0-	-58 B	-0-	94	1	1591	2	N	22					38
							24	9									
04	1680	N	1602	-0-	-78 B	-0-	85	1	1515	2	N	2					40
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2595	-0-	-255 B	-0-	120	1	2472	2	Y	3					107
							3	9									
12	2914	X	2630	-0-	-284 B	-0-	134	1	2495	2	Y	1					108
							1	9									
01	2914	X	2598	-0-	-316 B	-0-	138	1	2456	2	Y	4					112
							4	9									
02	2436	N	2319	-0-	-117 B	-0-	122	1	2195	2	Y	2					114
							2	9									
03	2635	N	2575	-0-	-60 B	-0-	143	1	2408	2	Y	22	97	1			39
							24	9									
04	2520	N	2424	-0-	-96 B	-0-	128	1	2290	2	Y	5					44
							6	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1332	-0-	-168 B	-0-	64	1	1264	2	Y	4					30
							4	9									
12	1364	N	1360	-0-	-4 B	-0-	72	1	1269	2	Y	17					47
							19	9									
01	1302	N	1209	-0-	-93 B	-0-	68	1	1138	2	Y	3					50
							3	9									
02	1232	N	727	-0-	-505 B	-0-	42	1	683	2	Y	2					52
							2	9									
03	1364	N	1353	-0-	-11 B	-0-	78	1	1254	2	Y	19					71
							21	9									
*04	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	91	1	1555	2	Y	5	1	8			75
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1506	-0-	-504 B	-0-	72	1	1424	2	Y	9					193
							10	9									
12	1922	N	1798	-0-	-124 B	-0-	95	1	1702	2	Y	1					194
							1	9									
01	1891	N	1742	-0-	-149 B	-0-	96	1	1632	2	Y	13	161	1			46
							14	9									
02	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	94	1	1621	2	Y	3					49
							3	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	105	1	1708	2	Y	3					52
							3	9									
04	1680	N	1450	-0-	-230 B	-0-	81	1	1367	2	Y	2	1	8			53
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4596	-0-	-414 B	-0-	212	1	4369	2	Y	14					67
							15	9									
12	5053	X	4069	-0-	-984 B	-0-	207	1	3850	2	Y	11					78
							12	9									
01	5053	X	4406	-0-	-647 B	-0-	231	1	4120	2	Y	50	90	1			38
							55	9									
02	4396	X	3990	-0-	-406 B	-0-	210	1	3780	2	Y	-0-					38
03	4867	X	2773	-0-	-2094 B	-0-	155	1	2618	2	Y	-0-					38
04	4590	X	1907	-0-	-2683 B	-0-	98	1	1746	2	Y	57	1	8			94
							63	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1837	-0-	-143 B	-0-	86	1	1682	2	Y	63					135
							69	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	98	1	1754	2	Y	-0-					135
01	1922	N	1685	-0-	-237 B	-0-	93	1	1592	2	Y	-0-					135
02	1708	N	1599	-0-	-109 B	-0-	87	1	1490	2	Y	20	105	1			50
							22	9									
03	1860	N	1855	-0-	-5 B	-0-	104	1	1689	2	Y	56					106
							62	9									
*04	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	98	1	1675	2	Y	5	1	8			110
							6	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	109	1	2247	2	N	-0-					18
12	2542	N	2299	-0-	-243 B	-0-	117	1	2182	2	N	-0-					18
01	2387	N	2368	-0-	-19 B	-0-	126	1	2242	2	N	-0-					18
02	2212	N	1929	-0-	-283 B	-0-	102	1	1827	2	N	-0-					18
03	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	134	1	2259	2	N	-0-					18
04	2280	N	2201	-0-	-79 B	-0-	117	1	2084	2	N	-0-					18

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	5	1	99	2	N	-0-					84
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	4	1	77	2	N	-0-					84
01	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	4	1	74	2	N	-0-					84
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	4	1	71	2	N	-0-					84
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	5	1	85	2	N	-0-					84
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2314	-0-	-536 B	-0-	107	1	2197	2	N	9					104
							10	9									
12	2945	X	2471	-0-	-474 B	-0-	125	1	2332	2	N	13					117
							14	9									
01	2945	X	2378	-0-	-567 B	-0-	125	1	2236	2	N	15					132
							17	9									
02	2324	X	2290	-0-	-34 B	-0-	119	1	2146	2	N	23					155
							25	9									
03	2573	X	2274	-0-	-299 B	-0-	127	1	2143	2	N	4					159
							4	9									
*04	2541	X	2541	-0-	-0- B	-0-	134	1	2395	2	N	11					170
							12	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	71	1	1453	2	Y	33					35
							36	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	78	1	1449	2	Y	2					37
							2	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	79	1	1403	2	Y	25	52	1			10
							28	9									
02	1456	N	1261	-0-	-195 B	-0-	66	1	1180	2	Y	14					24
							15	9									
03	1519	N	1354	-0-	-165 B	-0-	76	1	1278	2	Y	-0-					24
04	1470	N	1305	-0-	-165 B	-0-	69	1	1235	2	Y	1					25
							1	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195595 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11163 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	225	-0-	-855 B	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	2	-0-	-1052 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	37	-0-	-769 B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	285	-0-	-495 B	-0-	13	1	272	2	N	-0-					20
12	806	N	171	-0-	-635 B	-0-	9	1	162	2	N	-0-					20
01	558	N	166	-0-	-392 B	-0-	9	1	157	2	N	-0-					20
02	280	N	200	-0-	-80 B	-0-	11	1	189	2	N	-0-					20
03	186	N	31	-0-	-155 B	-0-	1	1	16	2	N	13					33
							14	9									
04	150	N	95	-0-	-55 B	-0-	5	1	90	2	N	-0-					33

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1604	-0-	-16 B	-0-	74	1	1529	2	Y	1					31
							1	9									
12	1736	N	1706	-0-	-30 B	-0-	87	1	1617	2	Y	2					33
							2	9									
01	1891	N	1839	-0-	-52 B	-0-	98	1	1739	2	Y	2					35
							2	9									
02	1708	X	1461	-0-	-247 B	-0-	76	1	1375	2	Y	9					44
							10	9									
03	1891	X	1579	-0-	-312 B	-0-	88	1	1490	2	Y	1					45
							1	9									
04	1770	X	1668	-0-	-102 B	-0-	88	1	1578	2	Y	2	1	8			46
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2200	-0-	-260 B	-0-	102	1	2098	2	N	-0-					65
12	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	116	1	2155	2	N	-0-					65
01	2325	N	2074	-0-	-251 B	-0-	109	1	1943	2	N	20					85
							22	9									
02	2044	N	1816	-0-	-228 B	-0-	95	1	1711	2	N	9					94
							10	9									
03	2263	N	2168	-0-	-95 B	-0-	121	1	2041	2	N	5					99
							6	9									
*04	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	127	1	2258	2	N	8					107
							9	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1526	-0-	-184 B	-0-	71	1	1455	2	N	-0-					105
12	1643	N	1579	-0-	-64 B	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					105
01	1581	N	1543	-0-	-38 B	-0-	82	1	1461	2	N	-0-					105
02	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	76	1	1363	2	N	-0-					105
03	1581	N	1553	-0-	-28 B	-0-	85	1	1433	2	N	32					137
							35	9									
04	1500	N	1485	-0-	-15 B	-0-	79	1	1406	2	N	-0-					137

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1342	-0-	-158 B	-0-	62	1	1280	2	Y	-0-					45
12	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	69	1	1292	2	Y	4					49
							4	9									
01	1364	N	919	-0-	-445 B	-0-	49	1	868	2	Y	2					51
							2	9									
02	1260	N	1039	-0-	-221 B	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					51
03	1364	N	1060	-0-	-304 B	-0-	59	1	998	2	Y	3					54
							3	9									
*04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	53	1	938	2	Y	-0-					54

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1233	-0-	-327 B	-0-	57	1	1170	2	N	5					20
							6	9									
12	1364	N	1291	-0-	-73 B	-0-	66	1	1225	2	N	-0-					20
01	1426	N	1095	-0-	-331 B	-0-	58	1	1037	2	N	-0-					20
02	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	65	1	1173	2	N	45					65
							50	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	81	1	1359	2	N	20					85
							22	9									
*04	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	71	1	1262	2	N	1	1	8			85
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1768	-0-	-572 B	-0-	86	1	1681	2	N	1					131
							1	9									
12	2108	N	1765	-0-	-343 B	-0-	94	1	1671	2	N	-0-					131
01	1643	N	1604	-0-	-39 B	-0-	89	1	1515	2	N	-0-					131
02	1652	N	818	-0-	-834 B	-0-	46	1	772	2	N	-0-					131
03	1767	N	1187	-0-	-580 B	-0-	69	1	1118	2	N	-0-					131
*04	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	95	1	1651	2	N	1	1	8			131
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2353	-0-	-137 B	-0-	109	1	2244	2	N	-0-					150
12	2573	X	1959	-0-	-614 B	-0-	98	1	1828	2	N	30	164	1			16
							33	9									
01	2480	X	2344	-0-	-136 B	-0-	124	1	2207	2	N	12					28
							13	9									
02	2240	X	2015	-0-	-225 B	-0-	104	1	1802	2	N	99					127
							109	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0- B	-0-	160	1	2627	2	N	22					149
							24	9									
*04	2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	133	1	2304	2	N	26					175
							29	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1622	-0-	-538 B	-0-	76	1	1481	2	N	59	175	1			58
							65	9									
12	2232	N	1672	-0-	-560 B	-0-	88	1	1559	2	N	23					81
							25	9									
01	2263	N	1868	-0-	-395 B	-0-	102	1	1742	2	N	22					103
							24	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	100	1	1751	2	N	23					126
							25	9									
03	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	136	1	2235	2	N	34					160
							37	9									
*04	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	131	1	2258	2	N	22	1	8			181
							24	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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-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
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	57	1	1122	2	Y	2					4
							2	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	64	1	1124	2	Y	2					6
							2	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	68	1	1142	2	Y	1					7
							1	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	68	1	1157	2	Y	2					9
							2	9									
03	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	69	1	1105	2	Y	3					12
							3	9									
*04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	69	1	1162	2	Y	2					14
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1683	-0-	-177 B	-0-	82	1	1600	2	N	1					61
							1	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	96	1	1710	2	N	20					81
							22	9									
01	1736	N	1474	-0-	-262 B	-0-	82	1	1391	2	N	1					82
							1	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	95	1	1630	2	N	-0-					82
03	1829	N	1735	-0-	-94 B	-0-	101	1	1633	2	N	1					83
							1	9									
*04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	93	1	1591	2	N	5	2	8			86
							6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1062	-0-	-138 B	-0-	49	1	1013	2	N	-0-					20
12	1085	N	1025	-0-	-60 B	-0-	52	1	973	2	N	-0-					20
01	1085	N	964	-0-	-121 B	-0-	50	1	889	2	N	23					43
							25	9									
02	980	N	768	-0-	-212 B	-0-	40	1	728	2	N	-0-					43
03	1023	N	864	-0-	-159 B	-0-	48	1	816	2	N	-0-					43
04	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	44	1	791	2	N	-0-					43

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1206	-0-	-84 B	-0-	56	1	1150	2	N	-0-					112
12	1457	N	1198	-0-	-259 B	-0-	61	1	1137	2	N	-0-					112
01	1519	N	1238	-0-	-281 B	-0-	66	1	1172	2	N	-0-					112
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	62	1	1114	2	N	-0-					112
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	74	1	1251	2	N	-0-					112
*04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	72	1	1276	2	N	-0-					112

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	60	1	1173	2	Y	-0-					24
12	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	80	1	1409	2	Y	-0-					24
01	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	71	1	1192	2	Y	4					28
							4	9									
02	1540	X	1540	-0-	-0- B	-0-	85	1	1454	2	Y	1					29
							1	9									
03	1585	X	1585	-0-	-0- B	-0-	92	1	1492	2	Y	1					30
							1	9									
04	1440	X	969	-0-	-471 B	-0-	55	1	908	2	Y	5	1	8			34
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1837	-0-	-263 B	-0-	85	1	1748	2	Y	4					53
							4	9									
12	2170	X	1872	-0-	-298 B	-0-	95	1	1776	2	Y	1					54
							1	9									
01	2108	X	1891	-0-	-217 B	-0-	100	1	1785	2	Y	5					59
							6	9									
02	1708	N	1301	-0-	-407 B	-0-	68	1	1231	2	Y	2					61
							2	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	115	1	1940	2	Y	5					66
							6	9									
*04	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	98	1	1756	2	Y	8					74
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2070	N	1980	-0-	-90	B	-0-	92	1	1887	2	N	1					126
								1	9									
12	2046	N	1965	-0-	-81	B	-0-	100	1	1865	2	N	-0-					126
01	2046	N	1688	-0-	-358	B	-0-	90	1	1596	2	N	2					128
								2	9									
02	1848	N	1573	-0-	-275	B	-0-	83	1	1490	2	N	-0-					128
03	1953	N	1747	-0-	-206	B	-0-	97	1	1642	2	N	7					135
								8	9									
04	1620	N	1285	-0-	-335	B	-0-	68	1	1211	2	N	5	1	8			139
								6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2040	N	1694	-0-	-346	B	-0-	78	1	1614	2	N	2					97
								2	9									
12	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1732	2	N	-0-					97
01	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1958	2	N	-0-					97
02	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1898	2	N	25					122
								28	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1945	2	N	3					125
								3	9									
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1946	2	N	3	1	8			127
								3	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
11	1350	N	1205	-0-	-145	B	-0-	60	1	1144	2	Y	1					22
								1	9									
12	1271	N	1229	-0-	-42	B	-0-	62	1	1164	2	Y	3	8	1			17
								3	9									
01	1240	N	1110	-0-	-130	B	-0-	59	1	1044	2	Y	6					23
								7	9									
02	1120	N	1054	-0-	-66	B	-0-	55	1	997	2	Y	2					25
								2	9									
03	1240	N	1218	-0-	-22	B	-0-	67	1	1136	2	Y	14					39
								15	9									
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1110	2	Y	-0-					39

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1068	2	Y	2					29
								2	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1084	2	Y	1					30
								1	9									
01	1271	N	837	-0-	-434	B	-0-	44	1	781	2	Y	11					41
								12	9									
02	1036	N	526	-0-	-510	B	-0-	28	1	497	2	Y	1					42
								1	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1174	2	Y	2					44
								2	9									
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1068	2	Y	5	1	8			48
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	70	1	1440	2	Y	60					60
							66	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	78	1	1450	2	Y	1					61
							1	9									
01	1488	N	1297	-0-	-191 B	-0-	68	1	1216	2	Y	12					73
							13	9									
02	1484	N	1465	-0-	-19 B	-0-	75	1	1358	2	Y	29					102
							32	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	89	1	1501	2	Y	-0-					102
*04	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	80	1	1428	2	Y	17	95	1	1	8	23
							19	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

11	2100	N	2036	-0-	-64 B	-0-	94	1	1934	2	Y	7					56
							8	9									
12	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	107	1	2002	2	Y	38					94
							42	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	111	1	1972	2	Y	27	108	1			13
							30	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	99	1	1787	2	Y	18					31
							20	9									
03	2139	N	2034	-0-	-105 B	-0-	114	1	1918	2	Y	2					33
							2	9									
04	2040	N	1975	-0-	-65 B	-0-	104	1	1860	2	Y	10					43
							11	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

11	1320	N	1095	-0-	-225 B	-0-	51	1	1044	2	N	-0-					18
12	1240	N	1215	-0-	-25 B	-0-	62	1	1153	2	N	-0-					18
01	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					18
02	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					18
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	69	1	1164	2	N	-0-					18
04	1200	N	1158	-0-	-42 B	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					18

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

11	1950	N	1669	-0-	-281 B	-0-	77	1	1591	2	N	1					38
							1	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	95	1	1764	2	N	-0-					38
01	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	96	1	1708	2	N	24					62
							26	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	85	1	1531	2	N	-0-					62
03	1860	N	1649	-0-	-211 B	-0-	92	1	1557	2	N	-0-					62
04	1770	N	1585	-0-	-185 B	-0-	84	1	1501	2	N	-0-					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2014	2	Y	3					5
								3	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1898	2	Y	2					7
								2	9									
01	1891	N	1729	-0-	-162	B	-0-	91	1	1630	2	Y	7					14
								8	9									
02	1988	N	1780	-0-	-208	B	-0-	94	1	1686	2	Y	-0-					14
03	2015	N	1724	-0-	-291	B	-0-	96	1	1626	2	Y	2					16
								2	9									
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1844	2	Y	1	1	8			16
								1	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2442	-0-	-228	B	-0-	112	1	2307	2	Y	21					170
								23	9									
12	2759	X	2414	-0-	-345	B	-0-	122	1	2266	2	Y	24					194
								26	9									
01	2759	X	2430	-0-	-329	B	-0-	128	1	2273	2	Y	26					220
								29	9									
02	2492	X	2202	-0-	-290	B	-0-	115	1	2068	2	Y	17	180	1			57
								19	9									
03	2604	X	2487	-0-	-117	B	-0-	138	1	2329	2	Y	18					75
								20	9									
04	2430	X	2376	-0-	-54	B	-0-	125	1	2227	2	Y	22					97
								24	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1536	-0-	-114	B	-0-	71	1	1455	2	Y	9					59
								10	9									
12	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1493	2	Y	5					64
								6	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1481	2	Y	23					87
								25	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1349	2	Y	12					99
								13	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1486	2	Y	12	93	1			18
								13	9									
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1429	2	Y	21					39
								23	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1217	2	Y	-0-					22
12	1271	N	1180	-0-	-91	B	-0-	60	1	1120	2	Y	-0-					22
01	1271	N	1246	-0-	-25	B	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-					22
02	1204	N	1160	-0-	-44	B	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					22
03	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1116	2	Y	-0-					22
04	1200	N	1123	-0-	-77	B	-0-	60	1	1062	2	Y	1					23
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	45	1	920	2	N	2					7
							2	9									
12	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	77	1	1438	2	N	3					10
							3	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	N	-0-					10
02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	81	1	1459	2	N	3					13
							3	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	96	1	1623	2	N	-0-					13
*04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	89	1	1596	2	N	5	1	8			17
							6	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

11	3210	X	2831	-0-	-379 B	-0-	131	1	2700	2	N	-0-					75
12	3348	X	2889	-0-	-459 B	-0-	147	1	2742	2	N	-0-					75
01	3348	X	3044	-0-	-304 B	-0-	162	1	2882	2	N	-0-					75
02	3024	X	2709	-0-	-315 B	-0-	140	1	2525	2	N	40					115
							44	9									
03	3255	X	2817	-0-	-438 B	-0-	156	1	2626	2	N	32					147
							35	9									
04	2940	X	2842	-0-	-98 B	-0-	151	1	2691	2	N	-0-					147

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

11	1830	N	1747	-0-	-83 B	-0-	81	1	1664	2	Y	2					38
							2	9									
12	1860	N	1771	-0-	-89 B	-0-	90	1	1681	2	Y	-0-					38
01	1798	N	1729	-0-	-69 B	-0-	92	1	1635	2	Y	2					40
							2	9									
02	1624	N	1410	-0-	-214 B	-0-	74	1	1336	2	Y	-0-					40
03	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	98	1	1647	2	Y	2					42
							2	9									
04	1680	N	1639	-0-	-41 B	-0-	87	1	1551	2	Y	1					43
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

11	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	75	1	1547	2	N	-0-					114
12	1798	N	1667	-0-	-131 B	-0-	83	1	1539	2	N	41					155
							45	9									
01	1643	N	1590	-0-	-53 B	-0-	84	1	1506	2	N	-0-					155
02	1512	N	1506	-0-	-6 B	-0-	77	1	1377	2	N	47	184	1			18
							52	9									
03	1674	N	1584	-0-	-90 B	-0-	89	1	1495	2	N	-0-					18
*04	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	84	1	1507	2	N	28	1	8			45
							31	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	91	1	1875	2	Y	1					59
							1	9									
12	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	94	1	1760	2	Y	-0-					59
01	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	105	1	1867	2	Y	8					67
							9	9									
02	1848	N	1665	-0-	-183 B	-0-	87	1	1569	2	Y	8					75
							9	9									
03	1860	N	1676	-0-	-184 B	-0-	94	1	1581	2	Y	1					76
							1	9									
04	1920	N	1792	-0-	-128 B	-0-	95	1	1693	2	Y	4	2	8			78
							4	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1243	-0-	-47 B	-0-	58	1	1185	2	N	-0-					90
12	1333	N	1233	-0-	-100 B	-0-	63	1	1170	2	N	-0-					90
01	1271	N	1240	-0-	-31 B	-0-	66	1	1174	2	N	-0-					90
02	1148	N	1143	-0-	-5 B	-0-	60	1	1079	2	N	4					94
							4	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	70	1	1190	2	N	63					157
							69	9									
*04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	64	1	1144	2	N	9					166
							10	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1929	-0-	-111 B	-0-	87	1	1802	2	N	36					143
							40	9									
12	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	98	1	1834	2	N	2					145
							2	9									
01	1891	N	1775	-0-	-116 B	-0-	92	1	1636	2	N	43	167	1			21
							47	9									
02	1792	N	1754	-0-	-38 B	-0-	92	1	1662	2	N	-0-					21
03	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	107	1	1801	2	N	53					74
							58	9									
*04	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	98	1	1752	2	N	1	1	8			74
							1	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1784	-0-	-166 B	-0-	82	1	1679	2	N	21					99
							23	9									
12	1829	N	1779	-0-	-50 B	-0-	91	1	1688	2	N	-0-					99
01	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	93	1	1653	2	N	1					100
							1	9									
02	1652	N	1429	-0-	-223 B	-0-	75	1	1354	2	N	-0-					100
03	1767	N	1682	-0-	-85 B	-0-	94	1	1588	2	N	-0-					100
*04	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	88	1	1577	2	N	15					115
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2229	-0-	-21 B	-0-	103	1	2126	2	Y	-0-					118
12	2387	N	2120	-0-	-267 B	-0-	108	1	2011	2	Y	1					119
							1	9									
01	2356	N	1960	-0-	-396 B	-0-	104	1	1853	2	Y	3					122
							3	9									
02	2072	N	1934	-0-	-138 B	-0-	102	1	1832	2	Y	-0-					122
03	2108	N	2089	-0-	-19 B	-0-	117	1	1968	2	Y	4					126
							4	9									
*04	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	110	1	1959	2	Y	31					157
							34	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1752	-0-	-228 B	-0-	80	1	1652	2	Y	18					36
							20	9									
12	1891	N	1775	-0-	-116 B	-0-	90	1	1681	2	Y	4					40
							4	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	95	1	1694	2	Y	17					57
							19	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	90	1	1628	2	Y	2					59
							2	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	103	1	1733	2	Y	20	65	1			14
							22	9									
04	1740	N	1733	-0-	-7 B	-0-	92	1	1638	2	Y	3					17
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1256	-0-	-214 B	-0-	58	1	1196	2	Y	2					15
							2	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	72	1	1345	2	Y	1					16
							1	9									
01	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	66	1	1180	2	Y	5					21
							6	9									
02	1176	N	1109	-0-	-67 B	-0-	58	1	1048	2	Y	3					24
							3	9									
03	1426	N	1295	-0-	-131 B	-0-	71	1	1206	2	Y	16					40
							18	9									
*04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	65	1	1165	2	Y	3	1	8			42
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1164	-0-	-156 B	-0-	54	1	1103	2	Y	6					28
							7	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	62	1	1147	2	Y	-0-					28
01	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	65	1	1151	2	Y	21					49
							23	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	57	1	1022	2	Y	15					64
							17	9									
03	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	64	1	1087	2	Y	15					79
							17	9									
04	1200	N	891	-0-	-309 B	-0-	47	1	833	2	Y	10	1	8			88
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1482	-0-		-108	B	-0-	68	1	1406	2	Y	7					42
									8	9									
12	1488	N	1483	-0-		-5	B	-0-	75	1	1400	2	Y	7					49
									8	9									
01	1457	N	1412	-0-		-45	B	-0-	75	1	1330	2	Y	6					55
									7	9									
02	1372	N	1298	-0-		-74	B	-0-	68	1	1224	2	Y	5					60
									6	9									
03	1488	N	1372	-0-		-116	B	-0-	75	1	1274	2	Y	21					81
									23	9									
*04	1383	N	1383	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1302	2	Y	7					88
									8	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2645	-0-		-505	B	-0-	125	1	2518	2	Y	2					61
									2	9									
12	3193	X	2494	-0-		-699	B	-0-	131	1	2362	2	Y	1					62
									1	9									
01	3193	X	2305	-0-		-888	B	-0-	126	1	2179	2	Y	-0-					62
02	2464	X	2372	-0-		-92	B	-0-	128	1	2240	2	Y	4	55	1			11
									4	9									
03	2728	X	2233	-0-		-495	B	-0-	128	1	2099	2	Y	5					16
									6	9									
04	2640	X	2355	-0-		-285	B	-0-	128	1	2224	2	Y	3	2	8			17
									3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1311	-0-		-69	B	-0-	63	1	1213	2	N	32					128
									35	9									
12	1426	N	1210	-0-		-216	B	-0-	65	1	1145	2	N	-0-					128
01	1464	N	1464	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1300	2	N	79	186	1			21
									87	9									
02	1321	N	1321	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1232	2	N	15					36
									17	9									
03	1209	N	1140	-0-		-69	B	-0-	65	1	1074	2	N	1					37
									1	9									
04	1380	N	1374	-0-		-6	B	-0-	74	1	1246	2	N	49	2	8			84
									54	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	863	-0-		-1657	B	-0-	42	1	820	2	Y	1					30
									1	9									
12	2604	X	1762	-0-		-842	B	-0-	94	1	1668	2	Y	-0-					30
01	2604	X	1489	-0-		-1115	B	-0-	83	1	1404	2	Y	2					32
									2	9									
02	1790	N	1790	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1690	2	Y	2					34
									2	9									
03	2242	N	2242	-0-		-0-	B	-0-	128	1	2100	2	Y	13					47
									14	9									
*04	2770	N	2770	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2618	2	Y	1	34	1	1	8	13
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1351	-0-	-89 B	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					139
12	1395	N	1356	-0-	-39 B	-0-	69	1	1287	2	N	-0-					139
01	1364	N	1349	-0-	-15 B	-0-	72	1	1277	2	N	-0-					139
02	1260	N	1244	-0-	-16 B	-0-	64	1	1160	2	N	18					157
							20	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	75	1	1259	2	N	54	169	1			42
							59	9									
04	1320	N	1292	-0-	-28 B	-0-	69	1	1223	2	N	-0-					42

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1497	-0-	-303 B	-0-	69	1	1428	2	N	-0-					20
12	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	82	1	1531	2	N	-0-					20
01	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	84	1	1500	2	N	-0-					20
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	78	1	1399	2	N	50					70
							55	9									
03	1612	N	1606	-0-	-6 B	-0-	90	1	1514	2	N	2					72
							2	9									
*04	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	81	1	1451	2	N	-0-					72

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1341	-0-	-189 B	-0-	62	1	1273	2	N	5					59
							6	9									
12	1581	N	1437	-0-	-144 B	-0-	73	1	1364	2	N	-0-					59
01	1581	N	1351	-0-	-230 B	-0-	71	1	1274	2	N	5					64
							6	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	72	1	1295	2	N	5					69
							6	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	81	1	1366	2	N	58					127
							64	9									
*04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	74	1	1320	2	N	3					130
							3	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1464	-0-	-66 B	-0-	66	1	1354	2	N	40					130
							44	9									
12	1457	N	1409	-0-	-48 B	-0-	72	1	1335	2	N	2					132
							2	9									
01	1457	N	1368	-0-	-89 B	-0-	72	1	1290	2	N	5					137
							6	9									
02	1372	N	1249	-0-	-123 B	-0-	66	1	1181	2	N	2					139
							2	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	78	1	1310	2	N	16					155
							18	9									
*04	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	71	1	1269	2	N	2					157
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	95	1	1954	2	N	1	1	8			17
							1	9									
*12	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	91	1	1702	2	N	-0-					17
*01	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	91	1	1622	2	N	-0-					17
*02	1736	N	1545	-0-	-191 B	-0-	81	1	1464	2	N	-0-					17
*03	1798	N	1672	-0-	-126 B	-0-	94	1	1578	2	N	-0-					17
04	1650	N	1605	-0-	-45 B	-0-	85	1	1520	2	N	-0-					17

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2071	-0-	-119 B	-0-	96	1	1975	2	N	-0-					165
12	1984	N	1716	-0-	-268 B	-0-	87	1	1625	2	N	4	149	1			20
							4	9									
01	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	119	1	2129	2	N	7					27
							8	9									
02	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	121	1	2170	2	N	8					35
							9	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	137	1	2311	2	N	12					47
							13	9									
*04	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	128	1	2282	2	N	7	1	8			53
							8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3500	-0-	-550 B	-0-	161	1	3316	2	Y	21	105	1			41
							23	9									
12	3782	X	3368	-0-	-414 B	-0-	172	1	3196	2	Y	-0-					41
01	3875	X	3354	-0-	-521 B	-0-	176	1	3138	2	Y	36					77
							40	9									
02	3500	X	2963	-0-	-537 B	-0-	156	1	2807	2	Y	-0-					77
03	3875	X	2763	-0-	-1112 B	-0-	155	1	2608	2	Y	-0-					77
04	3510	X	2962	-0-	-548 B	-0-	157	1	2801	2	Y	4	71	1			10
							4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	1931	-0-	-619 B	-0-	91	1	1839	2	Y	1					34
							1	9									
12	2325	N	2099	-0-	-226 B	-0-	111	1	1987	2	Y	1					35
							1	9									
01	2263	N	2131	-0-	-132 B	-0-	117	1	2013	2	Y	1					36
							1	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	107	1	1846	2	Y	1					37
							1	9									
03	2108	N	2098	-0-	-10 B	-0-	120	1	1964	2	Y	13					50
							14	9									
04	2070	N	2028	-0-	-42 B	-0-	111	1	1916	2	Y	1	41	1	1	8	9
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1369	-0-	-161 B	-0-	67	1	1301	2	N	1					94
							1	9									
12	1519	N	876	-0-	-643 B	-0-	48	1	828	2	N	-0-					94
01	1550	N	813	-0-	-737 B	-0-	47	1	766	2	N	-0-					94
02	1288	N	1169	-0-	-119 B	-0-	65	1	1104	2	N	-0-					94
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	70	1	1119	2	N	1					95
							1	9									
*04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	65	1	1086	2	N	29	2	8			122
							32	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	121	1	2286	2	N	1					120
							1	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	116	1	2169	2	N	35					155
							39	9									
01	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	116	1	2076	2	N	27					182
							30	9									
02	1876	N	1857	-0-	-19 B	-0-	98	1	1756	2	N	3	165	1			20
							3	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	121	1	2036	2	N	-0-					20
04	2010	N	1951	-0-	-59 B	-0-	104	1	1847	2	N	-0-					20

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	89	1	1833	2	N	-0-					27
12	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	101	1	1878	2	N	1					28
							1	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	100	1	1783	2	N	5					33
							6	9									
02	1792	N	1781	-0-	-11 B	-0-	94	1	1687	2	N	-0-					33
03	1984	N	1781	-0-	-203 B	-0-	99	1	1674	2	N	7					40
							8	9									
04	1830	N	1328	-0-	-502 B	-0-	70	1	1258	2	N	-0-					40

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	477	-0-	-1323 B	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					8
12	1426	N	1309	-0-	-117 B	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					8
01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	74	1	1250	2	Y	4					12
							4	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	67	1	1135	2	Y	3					15
							3	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	85	1	1359	2	Y	2					17
							2	9									
04	1290	N	1285	-0-	-5 B	-0-	72	1	1209	2	Y	4	1	8			20
							4	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1402	-0-	-1178 B	-0-	68	1	1327	2	Y	6					70
							7	9									
12	2666	X	1388	-0-	-1278 B	-0-	74	1	1312	2	Y	2					72
							2	9									
01	2387	X	1326	-0-	-1061 B	-0-	74	1	1252	2	Y	-0-					72
02	1316	N	1306	-0-	-10 B	-0-	72	1	1221	2	Y	12					84
							13	9									
03	1395	N	1319	-0-	-76 B	-0-	77	1	1232	2	Y	9					93
							10	9									
*04	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	74	1	1251	2	Y	3	1	8			95
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2534	-0-		-436	B	-0-		116	1	2383	2	Y	32					74
										35	9									
12	3069	X	2650	-0-		-419	B	-0-		133	1	2484	2	Y	30	70	1			34
										33	9									
01	3007	X	2193	-0-		-814	B	-0-		115	1	2053	2	Y	23					57
										25	9									
02	2428	X	2428	-0-		-0-	B	-0-		126	1	2276	2	Y	24					81
										26	9									
03	2635	X	2583	-0-		-52	B	-0-		143	1	2407	2	Y	30	71	1			40
										33	9									
04	2550	X	1053	-0-		-1497	B	-0-		55	1	987	2	Y	10					50
										11	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2849	-0-		-841	B	-0-		131	1	2696	2	Y	20					123
										22	9									
12	3658	X	3168	-0-		-490	B	-0-		161	1	2988	2	Y	17					140
										19	9									
01	3658	X	2875	-0-		-783	B	-0-		156	1	2708	2	Y	10					150
										11	9									
02	3060	X	3060	-0-		-0-	B	-0-		163	1	2863	2	Y	31	144	1			37
										34	9									
03	3162	X	3132	-0-		-30	B	-0-		178	1	2930	2	Y	22					59
										24	9									
04	3060	X	3005	-0-		-55	B	-0-		161	1	2821	2	Y	21	1	8			79
										23	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2126	-0-		-34	B	-0-		100	1	2025	2	Y	1					22
										1	9									
12	2129	N	2129	-0-		-0-	B	-0-		112	1	2016	2	Y	1					23
										1	9									
01	2015	N	1577	-0-		-438	B	-0-		87	1	1488	2	Y	2					25
										2	9									
02	1988	N	1666	-0-		-322	B	-0-		91	1	1574	2	Y	1					26
										1	9									
03	2139	N	1364	-0-		-775	B	-0-		79	1	1271	2	Y	13					39
										14	9									
*04	1885	N	1885	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1780	2	Y	1	30	1	1	8	9
										1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3025	X	3025	-0-		-0-	B	-0-		144	1	2879	2	N	2					124
										2	9									
12	2258	N	2258	-0-		-0-	B	-0-		119	1	2138	2	N	1					125
										1	9									
01	2152	N	2152	-0-		-0-	B	-0-		118	1	2034	2	N	-0-					125
02	2045	X	2045	-0-		-0-	B	-0-		111	1	1934	2	N	-0-					125
03	2215	X	2215	-0-		-0-	B	-0-		128	1	2087	2	N	-0-					125
04	1980	X	1947	-0-		-33	B	-0-		107	1	1840	2	N	-0-					125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2919	-0-	-831 B	-0-	134	1	2753	2	Y	29	45	1			15
							32	9									
12	3875	X	2886	-0-	-989 B	-0-	146	1	2726	2	Y	13					28
							14	9									
01	3875	X	2513	-0-	-1362 B	-0-	133	1	2367	2	Y	12	38	1			2
							13	9									
02	2828	X	2085	-0-	-743 B	-0-	108	1	1945	2	Y	29					31
							32	9									
03	3007	X	2452	-0-	-555 B	-0-	135	1	2280	2	Y	34	41	1			24
							37	9									
*04	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	176	1	3136	2	Y	12					36
							13	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
11	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	93	1	1924	2	N	-0-					18
12	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	104	1	1943	2	N	-0-					18
01	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	109	1	1936	2	N	21					39
							23	9									
02	1736	N	1722	-0-	-14 B	-0-	91	1	1631	2	N	-0-					39
03	1922	N	1652	-0-	-270 B	-0-	92	1	1548	2	N	11					50
							12	9									
04	1860	N	1546	-0-	-314 B	-0-	82	1	1462	2	N	2					52
							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
11	2430	N	2058	-0-	-372 B	-0-	98	1	1960	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2107	-0-	-187 B	-0-	111	1	1996	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1965	-0-	-267 B	-0-	108	1	1857	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1762	-0-	-170 B	-0-	97	1	1665	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1878	-0-	-230 B	-0-	107	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1756	-0-	-134 B	-0-	97	1	1659	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1582	-0-	-548 B	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					47
12	2201	X	2025	-0-	-176 B	-0-	104	1	1867	2	Y	49					96
							54	9									
01	2062	X	2062	-0-	-0- B	-0-	109	1	1949	2	Y	4					100
							4	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	92	1	1589	2	Y	5					105
							6	9									
03	2356	N	2085	-0-	-271 B	-0-	120	1	1953	2	Y	11					116
							12	9									
04	2010	N	1654	-0-	-356 B	-0-	91	1	1557	2	Y	5	1	8			120
							6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2342	-0-	-268 B	-0-	108	1	2233	2	Y	1					33
							1	9									
12	2573	N	2488	-0-	-85 B	-0-	127	1	2360	2	Y	1					34
							1	9									
01	2480	N	2400	-0-	-80 B	-0-	127	1	2271	2	Y	2					36
							2	9									
02	2324	X	1821	-0-	-503 B	-0-	96	1	1725	2	Y	-0-					36
03	2480	X	2239	-0-	-241 B	-0-	124	1	2101	2	Y	13					49
							14	9									
04	2400	X	2105	-0-	-295 B	-0-	112	1	1992	2	Y	1	39	1	1	8	10
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
11	1590	N	1267	-0-	-323	B	-0-	59	1	1206	2 Y	2				76
								2	9							
12	1364	N	1270	-0-	-94	B	-0-	65	1	1205	2 Y	-0-				76
01	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1143	2 Y	3				79
								3	9							
02	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1179	2 Y	3				82
								3	9							
03	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1317	2 Y	35				117
								39	9							
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1289	2 Y	11	107	1		21
								12	9							

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1616	2 Y	-0-				69
12	1953	N	1674	-0-	-279	B	-0-	89	1	1585	2 Y	-0-				69
01	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1781	2 Y	6				75
								7	9							
02	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1564	2 Y	43	112	1		6
								47	9							
03	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1594	2 Y	4				10
								4	9							
04	1830	N	1733	-0-	-97	B	-0-	95	1	1636	2 Y	2	1	8		11
								2	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
11	3900	X	3485	-0-	-415	B	-0-	161	1	3318	2 Y	5				43
								6	9							
12	4030	X	3475	-0-	-555	B	-0-	175	1	3258	2 Y	38				81
								42	9							
01	4030	X	3431	-0-	-599	B	-0-	182	1	3242	2 Y	6				87
								7	9							
02	3332	X	3095	-0-	-237	B	-0-	161	1	2903	2 Y	28	98	1		17
								31	9							
03	3689	X	3502	-0-	-187	B	-0-	196	1	3300	2 Y	5				22
								6	9							
04	3480	X	3254	-0-	-226	B	-0-	172	1	3076	2 Y	5				27
								6	9							

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
11	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1761	2 N	1				56
								1	9							
12	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1981	2 N	-0-				56
01	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1898	2 N	25				81
								28	9							
02	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1716	2 N	-0-				81
03	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1904	2 N	3				84
								3	9							
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1835	2 N	4	1	8		87
								4	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2316	-0-	-354 B	-0-	107	1	2209	2	Y	-0-					23
12	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	119	1	2224	2	Y	20					43
							22	9									
01	2418	N	2212	-0-	-206 B	-0-	117	1	2083	2	Y	11					54
							12	9									
02	2156	N	907	-0-	-1249 B	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					54
03	2356	N	1323	-0-	-1033 B	-0-	74	1	1246	2	Y	3					57
							3	9									
04	2130	N	1857	-0-	-273 B	-0-	99	1	1757	2	Y	1					58
							1	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

11	1920	N	1637	-0-	-283 B	-0-	76	1	1557	2	Y	4					18
							4	9									
12	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	119	1	2226	2	Y	1					19
							1	9									
01	1860	N	1796	-0-	-64 B	-0-	95	1	1697	2	Y	4					23
							4	9									
02	1540	N	1416	-0-	-124 B	-0-	74	1	1341	2	Y	1					24
							1	9									
03	2201	N	1561	-0-	-640 B	-0-	86	1	1456	2	Y	17					41
							19	9									
04	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	83	1	1474	2	Y	3	1	8			43
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

11	2070	N	1795	-0-	-275 B	-0-	83	1	1710	2	Y	2					26
							2	9									
12	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	98	1	1834	2	Y	-0-	26	1			-0-
01	1891	N	1874	-0-	-17 B	-0-	99	1	1771	2	Y	4					4
							4	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	90	1	1616	2	Y	27					31
							30	9									
03	1922	N	1837	-0-	-85 B	-0-	102	1	1720	2	Y	14					45
							15	9									
*04	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	96	1	1713	2	Y	-0-					45

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

11	3600	X	1113	-0-	-2487 B	-0-	52	1	1061	2	N	-0-					109
12	3441	X	2525	-0-	-916 B	-0-	128	1	2383	2	N	13					122
							14	9									
01	3441	X	3102	-0-	-339 B	-0-	164	1	2921	2	N	15					137
							17	9									
02	3080	X	3046	-0-	-34 B	-0-	160	1	2877	2	N	8					145
							9	9									
03	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	193	1	3251	2	N	15					160
							17	9									
*04	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	168	1	2998	2	N	72	179	1	1	8	52
							79	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1092	-0-	-438	B	-0-	53	1	1038	2	Y	1			36
								1	9							
12	1550	N	1074	-0-	-476	B	-0-	58	1	1015	2	Y	1			37
								1	9							
01	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1064	2	Y	2			39
								2	9							
02	1008	N	973	-0-	-35	B	-0-	55	1	917	2	Y	1			40
								1	9							
03	1085	N	965	-0-	-120	B	-0-	58	1	905	2	Y	2			42
								2	9							
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1492	2	Y	1			43
								1	9							

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	927	-0-	-1053	B	-0-	43	1	880	2	Y	4			22
								4	9							
12	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1838	2	Y	23			45
								25	9							
01	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2513	2	Y	26			71
								29	9							
02	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2172	2	Y	17			88
								19	9							
03	2285	N	2285	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2137	2	Y	19			107
								21	9							
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2098	2	Y	7	1	8	113
								8	9							

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2429	-0-	-31	B	-0-	112	1	2314	2	N	3			20
								3	9							
12	2914	N	2808	-0-	-106	B	-0-	143	1	2665	2	N	-0-			20
01	2697	N	2507	-0-	-190	B	-0-	130	1	2314	2	N	57			77
								63	9							
02	2549	N	2549	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2399	2	N	15			92
								17	9							
03	2821	N	2577	-0-	-244	B	-0-	144	1	2433	2	N	-0-			92
*04	2479	N	2479	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2347	2	N	-0-			92

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3104	-0-	-466	B	-0-	143	1	2955	2	N	5			80
								6	9							
12	3689	X	3099	-0-	-590	B	-0-	157	1	2920	2	N	20			100
								22	9							
01	3534	X	3075	-0-	-459	B	-0-	161	1	2875	2	N	35			135
								39	9							
02	2940	X	2842	-0-	-98	B	-0-	149	1	2680	2	N	12			147
								13	9							
03	3255	X	2876	-0-	-379	B	-0-	160	1	2703	2	N	12			159
								13	9							
04	3090	X	2876	-0-	-214	B	-0-	152	1	2715	2	N	8			167
								9	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1012	-0-	-218 B	-0-	51	1	961	2	Y	-0-					48
12	1271	N	1112	-0-	-159 B	-0-	60	1	1052	2	Y	-0-					48
01	1085	N	937	-0-	-148 B	-0-	53	1	882	2	Y	2					50
							2	9									
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	54	1	904	2	Y	-0-					50
03	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	64	1	1011	2	Y	10					60
							11	9									
*04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	53	1	866	2	Y	-0-					60

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1425	-0-	-225 B	-0-	68	1	1353	2	N	4					131
							4	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	110	1	1969	2	N	-0-					131
01	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	108	1	1861	2	N	-0-					131
02	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	99	1	1712	2	N	-0-					131
03	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	115	1	1866	2	N	39					170
							43	9									
*04	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	105	1	1807	2	N	1	1	8			170
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1351	-0-	-149 B	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					70
12	1426	N	1029	-0-	-397 B	-0-	52	1	977	2	N	-0-					70
01	1364	N	1252	-0-	-112 B	-0-	66	1	1184	2	N	2					72
							2	9									
02	1260	N	1138	-0-	-122 B	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					72
03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	70	1	1178	2	N	33					105
							36	9									
*04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	63	1	1125	2	N	35					140
							39	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	128	1	2544	2	N	21					40
							23	9									
12	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	157	1	2844	2	N	22					62
							24	9									
01	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	168	1	2917	2	N	24					86
							26	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	154	1	2709	2	N	15					101
							17	9									
03	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	186	1	3076	2	N	22					123
							24	9									
*04	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	156	1	2707	2	N	23	1	8			145
							25	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
11	2190	N	1887	-0-	-303 B	-0-	87	1	1799	2	Y	1					21
							1	9									
12	2077	N	1995	-0-	-82 B	-0-	102	1	1892	2	Y	1					22
							1	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	105	1	1864	2	Y	1					23
							1	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	95	1	1706	2	Y	1					24
							1	9									
03	1984	N	1962	-0-	-22 B	-0-	109	1	1839	2	Y	13					37
							14	9									
04	1920	N	1859	-0-	-61 B	-0-	99	1	1759	2	Y	1	30	1	1	8	7
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1464	-0-	-156 B	-0-	66	1	1368	2	Y	27					34
							30	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	73	1	1352	2	Y	-0-					34
01	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	73	1	1304	2	Y	1					35
							1	9									
02	1372	N	1286	-0-	-86 B	-0-	68	1	1218	2	Y	-0-					35
03	1426	N	1370	-0-	-56 B	-0-	77	1	1293	2	Y	-0-					35
*04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	73	1	1298	2	Y	-0-					35

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
11	1290	N	1070	-0-	-220 B	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-					50
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	61	1	1056	2	Y	-0-					50
01	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	70	1	1168	2	Y	-0-					50
02	1008	N	958	-0-	-50 B	-0-	54	1	904	2	Y	-0-	50	1			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	99	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	69	1	1168	2	Y	2					2
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1578	-0-	-132 B	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	82	1	1520	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1435	-0-	-84 B	-0-	76	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1377	-0-	-107 B	-0-	72	1	1303	2	Y	2					2
							2	9									
03	1612	N	1548	-0-	-64 B	-0-	86	1	1445	2	Y	15					17
							17	9									
*04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-					17

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1397	-0-	-283 B	-0-	69	1	1328	2	N	-0-					16
12	1519	N	1200	-0-	-319 B	-0-	63	1	1094	2	N	39					55
							43	9									
01	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	92	1	1576	2	N	13					68
							14	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					68
03	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	94	1	1518	2	N	41					109
							45	9									
04	1620	N	1466	-0-	-154 B	-0-	79	1	1340	2	N	43	1	8			151
							47	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2655	-0-	-255 B	-0-	123	1	2532	2	N	-0-					68
12	3007	X	2735	-0-	-272 B	-0-	138	1	2571	2	N	24					92
							26	9									
01	3007	X	2778	-0-	-229 B	-0-	148	1	2630	2	N	-0-					92
02	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	131	1	2351	2	N	18					110
							20	9									
03	2728	N	2619	-0-	-109 B	-0-	146	1	2469	2	N	4					114
							4	9									
04	2700	N	2538	-0-	-162 B	-0-	135	1	2402	2	N	1					115
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	90	1	1861	2	Y	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	106	1	1984	2	Y	1					1
							1	9									
01	2139	N	1493	-0-	-646 B	-0-	79	1	1400	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
02	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	124	1	2240	2	Y	3					7
							3	9									
03	2077	N	1787	-0-	-290 B	-0-	100	1	1684	2	Y	3					10
							3	9									
*04	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	95	1	1699	2	Y	3					13
							3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2803	-0-	-827 B	-0-	128	1	2631	2	N	40					82
							44	9									
12	3410	X	3050	-0-	-360 B	-0-	152	1	2832	2	N	60					142
							66	9									
01	3410	X	2910	-0-	-500 B	-0-	154	1	2754	2	N	2					144
							2	9									
02	3080	X	2674	-0-	-406 B	-0-	141	1	2533	2	N	-0-					144
03	3317	X	3006	-0-	-311 B	-0-	166	1	2801	2	N	35					179
							39	9									
*04	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	161	1	2874	2	N	77	184	1			72
							85	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
11	2280	N	2062	-0-	-218 B	-0-	95	1	1948	2	N	17					119
							19	9									
12	2201	N	2047	-0-	-154 B	-0-	103	1	1921	2	N	21					140
							23	9									
01	2108	N	2074	-0-	-34 B	-0-	108	1	1920	2	N	42					182
							46	9									
02	1932	N	1929	-0-	-3 B	-0-	100	1	1806	2	N	21	165	1			38
							23	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	116	1	1953	2	N	22					60
							24	9									
04	2010	N	2005	-0-	-5 B	-0-	105	1	1880	2	N	18					78
							20	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
11	2160	N	1939	-0-	-221 B	-0-	90	1	1849	2	N	-0-					43
12	2139	N	1991	-0-	-148 B	-0-	101	1	1890	2	N	-0-					43
01	2077	N	2000	-0-	-77 B	-0-	106	1	1894	2	N	-0-					43
02	1820	N	1750	-0-	-70 B	-0-	92	1	1658	2	N	-0-					43
03	1984	N	1790	-0-	-194 B	-0-	100	1	1690	2	N	-0-					43
*04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	104	1	1852	2	N	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-		83	1	1719	2	N	21					160
									23	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-		93	1	1740	2	N	17					177
									19	9									
01	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1672	2	N	23					200
									25	9									
02	1680	N	1541	-0-	-139	B	-0-		80	1	1449	2	N	11	183	1			28
									12	9									
03	1860	N	1681	-0-	-179	B	-0-		91	1	1538	2	N	47					75
									52	9									
04	1740	N	1677	-0-	-63	B	-0-		88	1	1570	2	N	17					92
									19	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1947	-0-	-153	B	-0-		89	1	1834	2	Y	22	59	1			47
									24	9									
12	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-		102	1	1898	2	Y	15	57	1			5
									17	9									
01	1953	N	1942	-0-	-11	B	-0-		102	1	1826	2	Y	13					18
									14	9									
02	1820	N	1776	-0-	-44	B	-0-		93	1	1681	2	Y	2	14	1			6
									2	9									
03	2015	N	1969	-0-	-46	B	-0-		108	1	1825	2	Y	33					39
									36	9									
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1780	2	Y	14	37	1			16
									15	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-		67	1	1315	2	Y	1					4
									1	9									
12	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-		66	1	1149	2	Y	1					5
									1	9									
01	1271	N	1155	-0-	-116	B	-0-		65	1	1089	2	Y	1					6
									1	9									
02	1288	N	1074	-0-	-214	B	-0-		60	1	1013	2	Y	1					7
									1	9									
03	1209	N	1162	-0-	-47	B	-0-		69	1	1092	2	Y	1					8
									1	9									
04	1110	N	1048	-0-	-62	B	-0-		59	1	988	2	Y	1					9
									1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2551	-0-	-269	B	-0-		117	1	2417	2	Y	15					24
									17	9									
12	2697	N	2594	-0-	-103	B	-0-		131	1	2444	2	Y	17					41
									19	9									
01	2604	N	2583	-0-	-21	B	-0-		136	1	2419	2	Y	25					66
									28	9									
02	2380	N	2344	-0-	-36	B	-0-		123	1	2206	2	Y	14	64	1			16
									15	9									
03	2604	N	2544	-0-	-60	B	-0-		141	1	2383	2	Y	18					34
									20	9									
04	2490	N	2415	-0-	-75	B	-0-		127	1	2271	2	Y	15					49
									17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2699	-0-		-691	B	-0-		125	1	2568	2	Y	5					11
										6	9									
12	3286	X	2813	-0-		-473	B	-0-		143	1	2663	2	Y	6	13	1			4
										7	9									
01	3286	X	2521	-0-		-765	B	-0-		133	1	2378	2	Y	9					13
										10	9									
02	2800	X	2134	-0-		-666	B	-0-		112	1	2020	2	Y	2					15
										2	9									
03	3007	X	2516	-0-		-491	B	-0-		140	1	2361	2	Y	14	19	1			10
										15	9									
04	2730	X	1499	-0-		-1231	B	-0-		79	1	1410	2	Y	9	1	8			18
										10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2019	-0-		-231	B	-0-		93	1	1924	2	Y	2					46
										2	9									
12	2124	N	2124	-0-		-0-	B	-0-		108	1	2014	2	Y	2					48
										2	9									
01	2015	N	1876	-0-		-139	B	-0-		98	1	1749	2	Y	26					74
										29	9									
02	1876	N	1802	-0-		-74	B	-0-		95	1	1706	2	Y	1					75
										1	9									
03	2139	N	2019	-0-		-120	B	-0-		113	1	1906	2	Y	-0-					75
*04	1903	N	1903	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1801	2	Y	1					76
										1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2258	-0-		-262	B	-0-		104	1	2135	2	Y	17					29
										19	9									
12	2356	N	2300	-0-		-56	B	-0-		116	1	2164	2	Y	18					47
										20	9									
01	2294	N	2252	-0-		-42	B	-0-		118	1	2106	2	Y	25					72
										28	9									
02	2100	N	2056	-0-		-44	B	-0-		107	1	1932	2	Y	15	64	1			23
										17	9									
03	2294	N	2220	-0-		-74	B	-0-		123	1	2077	2	Y	18					41
										20	9									
04	2190	N	2057	-0-		-133	B	-0-		108	1	1932	2	Y	15					56
										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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2258	-0-		-202	B	-0-		104	1	2135	2	Y	17					37
										19	9									
12	2597	N	2597	-0-		-0-	B	-0-		131	1	2449	2	Y	15	36	1			16
										17	9									
01	2325	N	2325	-0-		-0-	B	-0-		123	1	2188	2	Y	13					29
										14	9									
02	2100	N	2085	-0-		-15	B	-0-		109	1	1963	2	Y	12					41
										13	9									
03	2604	N	2123	-0-		-481	B	-0-		118	1	1988	2	Y	15	36	1			20
										17	9									
04	2250	N	2060	-0-		-190	B	-0-		109	1	1940	2	Y	10					30
										11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1355	2	Y	25					25
								28	9									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1331	2	Y	-0-					25
02	1260	N	1250	-0-	-10	B	-0-	66	1	1184	2	Y	-0-					25
03	1457	N	1361	-0-	-96	B	-0-	76	1	1278	2	Y	6	28	1			3
								7	9									
04	1350	N	1316	-0-	-34	B	-0-	70	1	1243	2	Y	3	1	8			5
								3	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2034	-0-	-66	B	-0-	94	1	1926	2	N	13					107
								14	9									
12	2077	N	2056	-0-	-21	B	-0-	104	1	1939	2	N	12					119
								13	9									
01	2077	N	1719	-0-	-358	B	-0-	91	1	1614	2	N	13					132
								14	9									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1826	2	N	10					142
								11	9									
03	2046	N	1935	-0-	-111	B	-0-	107	1	1808	2	N	18					160
								20	9									
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1821	2	N	12					172
								13	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
11	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2171	2	8	9	Y	7					27
12	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	2			Y	-0-					27
01	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	2027	2	10	9	Y	9					36
02	2044	N	1859	-0-	-185	B	-0-	1849	2	10	9	Y	9					45
*03	2170	N	2081	-0-	-89	B	-0-	2044	2	37	9	Y	34					79
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	1988	2	3	9	Y	3	1	8			81

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
11	1830	N	1601	-0-	-229	B	-0-	74	1	1523	2	Y	4					54
								4	9									
12	1767	N	1641	-0-	-126	B	-0-	82	1	1530	2	Y	26					80
								29	9									
01	1643	N	1564	-0-	-79	B	-0-	83	1	1475	2	Y	5					85
								6	9									
02	1484	N	1352	-0-	-132	B	-0-	71	1	1279	2	Y	2					87
								2	9									
03	1643	N	1534	-0-	-109	B	-0-	85	1	1443	2	Y	5					92
								6	9									
04	1500	N	1410	-0-	-90	B	-0-	75	1	1332	2	Y	3	1	8			94
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2461	-0-	-179 B	-0-	112	1	2309	2	Y	36					74
							40	9									
12	2480	N	2440	-0-	-40 B	-0-	123	1	2284	2	Y	30	73	1			31
							33	9									
01	2449	N	2441	-0-	-8 B	-0-	128	1	2283	2	Y	27					58
							30	9									
02	2296	N	2197	-0-	-99 B	-0-	114	1	2057	2	Y	24					82
							26	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	135	1	2283	2	Y	31	74	1			39
							34	9									
04	2370	N	2264	-0-	-106 B	-0-	119	1	2122	2	Y	21					60
							23	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	101	1	2040	2	N	25					45
							28	9									
12	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	143	1	2665	2	N	28					73
							31	9									
01	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	126	1	2253	2	N	14					87
							15	9									
02	1960	N	1412	-0-	-548 B	-0-	77	1	1326	2	N	8					95
							9	9									
03	2170	N	1515	-0-	-655 B	-0-	87	1	1415	2	N	12					107
							13	9									
04	2100	N	1666	-0-	-434 B	-0-	91	1	1562	2	N	12					119
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2002	-0-	-248 B	-0-	96	1	1900	2	Y	5					20
							6	9									
12	2108	N	1934	-0-	-174 B	-0-	101	1	1814	2	Y	17					37
							19	9									
01	2077	N	1472	-0-	-605 B	-0-	81	1	1369	2	Y	20					57
							22	9									
02	1876	N	1861	-0-	-15 B	-0-	101	1	1751	2	Y	8	56	1			9
							9	9									
03	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	111	1	1807	2	Y	12					21
							13	9									
*04	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	91	1	1559	2	Y	10					31
							11	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	109	1	2172	2	N	22					50
							24	9									
12	2325	N	2134	-0-	-191 B	-0-	107	1	2003	2	N	22					72
							24	9									
01	2263	N	1921	-0-	-342 B	-0-	101	1	1806	2	N	13					85
							14	9									
02	2100	N	1320	-0-	-780 B	-0-	72	1	1235	2	N	12					97
							13	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	143	1	2338	2	N	18					115
							20	9									
*04	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	107	1	1850	2	N	14					129
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2364	-0-	-186 B	-0-	109	1	2238	2	Y	15					33
							17	9									
12	2418	N	2408	-0-	-10 B	-0-	122	1	2271	2	Y	14	35	1			12
							15	9									
01	2356	N	2162	-0-	-194 B	-0-	113	1	2016	2	Y	30					42
							33	9									
02	2212	N	2133	-0-	-79 B	-0-	112	1	2010	2	Y	10					52
							11	9									
03	2418	N	2246	-0-	-172 B	-0-	126	1	2120	2	Y	-0-	52	1			-0-
*04	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	117	1	2088	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3463	X	3463	-0-	-0- B	-0-	160	1	3300	2	Y	3					26
							3	9									
12	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	180	1	3355	2	Y	1					27
							1	9									
01	3844	X	3420	-0-	-424 B	-0-	180	1	3211	2	Y	26					53
							29	9									
02	3528	X	3093	-0-	-435 B	-0-	163	1	2929	2	Y	1					54
							1	9									
03	3906	X	3339	-0-	-567 B	-0-	187	1	3152	2	Y	-0-					54
04	3450	X	3154	-0-	-296 B	-0-	167	1	2985	2	Y	2					56
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3341	-0-	-499 B	-0-	155	1	3184	2	Y	2					94
							2	9									
12	3937	X	2942	-0-	-995 B	-0-	148	1	2765	2	Y	26					120
							29	9									
01	3937	X	2964	-0-	-973 B	-0-	157	1	2803	2	Y	4					124
							4	9									
02	3192	X	2988	-0-	-204 B	-0-	156	1	2817	2	Y	14					138
							15	9									
*03	3441	X	3228	-0-	-213 B	-0-	179	1	3025	2	Y	22	1	8			159
							24	9									
04	3330	X	3140	-0-	-190 B	-0-	167	1	2973	2	Y	-0-	144	1			15

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1966	-0-	-284 B	-0-	91	1	1872	2	Y	3					25
							3	9									
12	2077	N	1786	-0-	-291 B	-0-	91	1	1692	2	Y	3					28
							3	9									
01	2046	N	1803	-0-	-243 B	-0-	94	1	1678	2	Y	28					56
							31	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	100	1	1797	2	Y	1					57
							1	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	112	1	1898	2	Y	5					62
							6	9									
*04	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	104	1	1854	2	Y	3					65
							3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3459	-0-	-471 B	-0-	160	1	3299	2	Y	-0-					18
12	3813	X	3420	-0-	-393 B	-0-	174	1	3246	2	Y	-0-					18
01	3813	X	3376	-0-	-437 B	-0-	179	1	3197	2	Y	-0-					18
02	3304	X	3032	-0-	-272 B	-0-	160	1	2872	2	Y	-0-					18
03	3565	X	3321	-0-	-244 B	-0-	186	1	3135	2	Y	-0-					18
04	3450	X	3047	-0-	-403 B	-0-	162	1	2885	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1797	-0-	-423 B	-0-		84	1	1693	2	Y	18	19	1			17
								20	9									
12	2046	N	1933	-0-	-113 B	-0-		102	1	1819	2	Y	11	24	1			4
								12	9									
01	2015	N	1953	-0-	-62 B	-0-		104	1	1775	2	Y	67					71
								74	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-		99	1	1706	2	Y	29	66	1			34
								32	9									
03	1922	N	1898	-0-	-24 B	-0-		108	1	1755	2	Y	32					66
								35	9									
*04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-		109	1	1870	2	Y	17	55	1	1	8	27
								19	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-		121	1	2494	2	Y	1					8
								1	9									
12	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-		120	1	2240	2	Y	1					9
								1	9									
01	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-		126	1	2246	2	Y	2					11
								2	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-		116	1	2089	2	Y	9					20
								10	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-		132	1	2233	2	Y	1					21
								1	9									
04	2310	N	2218	-0-	-92 B	-0-		118	1	2098	2	Y	2	1	8			22
								2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2476	-0-	-194 B	-0-		113	1	2334	2	Y	26	47	1			19
								29	9									
12	2511	N	2505	-0-	-6 B	-0-		126	1	2356	2	Y	21					40
								23	9									
01	2542	N	2382	-0-	-160 B	-0-		126	1	2239	2	Y	15	47	1			8
								17	9									
02	2324	X	2320	-0-	-4 B	-0-		120	1	2161	2	Y	35					43
								39	9									
03	2573	X	2439	-0-	-134 B	-0-		134	1	2268	2	Y	34	45	1			32
								37	9									
04	2490	X	2305	-0-	-185 B	-0-		122	1	2170	2	Y	12					44
								13	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2640	-0-	-420 B	-0-		120	1	2481	2	Y	35					53
								39	9									
12	3038	X	2788	-0-	-250 B	-0-		142	1	2645	2	Y	1					54
								1	9									
01	3007	X	2360	-0-	-647 B	-0-		125	1	2233	2	Y	2	50	1			6
								2	9									
02	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-		131	1	2355	2	Y	45					51
								50	9									
03	2790	X	2681	-0-	-109 B	-0-		149	1	2509	2	Y	21					72
								23	9									
04	2700	X	2576	-0-	-124 B	-0-		135	1	2416	2	Y	23	86	1			9
								25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2550	N	2372	-0-	-178 B	-0-	109	1	2254	2	Y	8					93
							9	9									
12	2480	N	2100	-0-	-380 B	-0-	107	1	1993	2	Y	-0-	93	1			-0-
01	2449	N	2264	-0-	-185 B	-0-	120	1	2138	2	Y	5					5
							6	9									
02	2240	X	2173	-0-	-67 B	-0-	114	1	2059	2	Y	-0-					5
03	2449	X	2341	-0-	-108 B	-0-	131	1	2210	2	Y	-0-					5
04	2370	X	1977	-0-	-393 B	-0-	104	1	1860	2	Y	12					17
							13	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

11	3090	X	2895	-0-	-195 B	-0-	133	1	2744	2	Y	16					50
							18	9									
12	3193	X	2888	-0-	-305 B	-0-	147	1	2738	2	Y	3					53
							3	9									
01	3193	X	2439	-0-	-754 B	-0-	128	1	2281	2	Y	27	61	1			19
							30	9									
02	3052	X	1725	-0-	-1327 B	-0-	90	1	1629	2	Y	5					24
							6	9									
03	3100	X	2249	-0-	-851 B	-0-	126	1	2120	2	Y	3					27
							3	9									
04	2910	X	910	-0-	-2000 B	-0-	48	1	852	2	Y	9					36
							10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

11	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	72	1	1487	2	N	-0-					93
12	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	86	1	1598	2	N	-0-					93
01	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	89	1	1586	2	N	-0-					93
02	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	78	1	1395	2	N	-0-					93
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	89	1	1494	2	N	6	87	1			12
							7	9									
04	1500	N	1452	-0-	-48 B	-0-	77	1	1372	2	N	3	1	8			14
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

11	1740	N	1572	-0-	-168 B	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-					8
12	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	87	1	1616	2	Y	-0-					8
01	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	89	1	1592	2	Y	4					12
							4	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	80	1	1442	2	Y	2					14
							2	9									
03	1705	N	1696	-0-	-9 B	-0-	95	1	1600	2	Y	1					15
							1	9									
*04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	86	1	1537	2	Y	4	1	8			18
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2361	-0-	-489 B	-0-	107	1	2204	2	Y	45					73
							50	9									
12	2945	X	2471	-0-	-474 B	-0-	124	1	2310	2	Y	34					107
							37	9									
01	2945	X	2504	-0-	-441 B	-0-	131	1	2333	2	Y	36	127	1			16
							40	9									
02	2548	X	2373	-0-	-175 B	-0-	124	1	2236	2	Y	12					28
							13	9									
03	2666	X	2576	-0-	-90 B	-0-	141	1	2388	2	Y	43					71
							47	9									
04	2430	X	2333	-0-	-97 B	-0-	121	1	2162	2	Y	45					116
							50	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4372	X	4372	-0-	-0- B	-0-	202	1	4150	2	N	18					132
							20	9									
12	4438	X	4438	-0-	-0- B	-0-	225	1	4183	2	N	27					159
							30	9									
01	4119	X	4119	-0-	-0- B	-0-	217	1	3874	2	N	25					184
							28	9									
02	3810	X	3810	-0-	-0- B	-0-	199	1	3588	2	N	21					205
							23	9									
03	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	232	1	3922	2	N	24	184	1			45
							26	9									
*04	3574	X	3574	-0-	-0- B	-0-	189	1	3366	2	N	17					62
							19	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1821	-0-	-219 B	-0-	83	1	1715	2	Y	21					37
							23	9									
12	1922	N	1807	-0-	-115 B	-0-	91	1	1704	2	Y	11					48
							12	9									
01	1891	N	1730	-0-	-161 B	-0-	91	1	1620	2	Y	17	47	1			18
							19	9									
02	1708	N	1625	-0-	-83 B	-0-	85	1	1528	2	Y	11					29
							12	9									
03	1798	N	1747	-0-	-51 B	-0-	96	1	1628	2	Y	21					50
							23	9									
*04	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	90	1	1597	2	Y	9	46	1			13
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1578	-0-	-162 B	-0-	73	1	1498	2	Y	6					13
							7	9									
12	1581	N	1579	-0-	-2 B	-0-	80	1	1485	2	Y	13					26
							14	9									
01	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	82	1	1462	2	Y	5					31
							6	9									
02	1484	N	1428	-0-	-56 B	-0-	74	1	1340	2	Y	13	34	1			10
							14	9									
03	1581	N	1499	-0-	-82 B	-0-	83	1	1407	2	Y	8					18
							9	9									
04	1500	N	1487	-0-	-13 B	-0-	78	1	1399	2	Y	9					27
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2432	N	2432	-0-		-0-	B	-0-	112	1	2313	2	Y	6				53
									7	9								
12	2476	N	2476	-0-		-0-	B	-0-	126	1	2346	2	Y	4				57
									4	9								
01	2449	N	2243	-0-		-206	B	-0-	119	1	2122	2	Y	2				59
									2	9								
02	2268	N	2268	-0-		-0-	B	-0-	118	1	2117	2	Y	30				89
									33	9								
*03	2480	N	2453	-0-		-27	B	-0-	136	1	2299	2	Y	16	1	8		104
									18	9								
*04	2300	N	2300	-0-		-0-	B	-0-	122	1	2178	2	Y	-0-				104

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1754	-0-		-316	B	-0-	80	1	1643	2	Y	28	48	1		24
									31	9								
12	1953	N	1660	-0-		-293	B	-0-	84	1	1562	2	Y	13				37
									14	9								
01	1860	N	1548	-0-		-312	B	-0-	82	1	1453	2	Y	12	38	1		11
									13	9								
02	1624	N	1500	-0-		-124	B	-0-	77	1	1384	2	Y	35				46
									39	9								
03	1674	N	1652	-0-		-22	B	-0-	91	1	1529	2	Y	29	42	1		33
									32	9								
04	1500	N	1369	-0-		-131	B	-0-	72	1	1285	2	Y	11				44
									12	9								

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1677	2	N	-0-				152
12	1725	N	1725	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1637	2	N	-0-				152
01	1716	N	1716	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1625	2	N	-0-				152
02	1587	N	1587	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1503	2	N	-0-				152
03	1667	N	1667	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1574	2	N	-0-				152
*04	1765	N	1765	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1642	2	N	28				180
									31	9								

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	1915	-0-		-1865	B	-0-	89	1	1826	2	N	-0-				152
12	3705	X	3705	-0-		-0-	B	-0-	188	1	3495	2	N	20				172
									22	9								
01	3565	X	3466	-0-		-99	B	-0-	182	1	3253	2	N	28				200
									31	9								
02	3220	X	2822	-0-		-398	B	-0-	148	1	2672	2	N	2	187	1		15
									2	9								
03	3720	X	3345	-0-		-375	B	-0-	187	1	3158	2	N	-0-				15
04	3600	X	3044	-0-		-556	B	-0-	162	1	2882	2	N	-0-				15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2159	-0-		-181 B	-0-	98	1	2024	2	Y	34					110
								37	9									
12	2257	N	2257	-0-		-0- B	-0-	115	1	2139	2	Y	3					113
								3	9									
01	2141	N	2141	-0-		-0- B	-0-	114	1	2025	2	Y	2					115
								2	9									
02	2016	N	1976	-0-		-40 B	-0-	104	1	1872	2	Y	-0-					115
03	2263	N	2158	-0-		-105 B	-0-	120	1	2027	2	Y	10					125
								11	9									
04	2070	N	2068	-0-		-2 B	-0-	110	1	1957	2	Y	1	1	8			125
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2085	-0-		-45 B	-0-	97	1	1988	2	N	-0-					92
12	2139	N	2039	-0-		-100 B	-0-	103	1	1925	2	N	10					102
								11	9									
01	2139	N	2043	-0-		-96 B	-0-	109	1	1934	2	N	-0-					102
02	1960	N	1887	-0-		-73 B	-0-	99	1	1774	2	N	13					115
								14	9									
03	2046	N	2042	-0-		-4 B	-0-	114	1	1922	2	N	5					120
								6	9									
04	1980	N	1855	-0-		-125 B	-0-	98	1	1755	2	N	2					122
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1516	-0-		-284 B	-0-	73	1	1442	2	Y	1					76
								1	9									
12	1643	N	1556	-0-		-87 B	-0-	83	1	1472	2	Y	1					77
								1	9									
01	1539	N	1539	-0-		-0- B	-0-	85	1	1452	2	Y	2					79
								2	9									
02	1428	N	1139	-0-		-289 B	-0-	64	1	1074	2	Y	1					80
								1	9									
03	1550	N	776	-0-		-774 B	-0-	47	1	728	2	Y	1					81
								1	9									
*04	1851	N	1851	-0-		-0- B	-0-	102	1	1748	2	Y	1	1	8			81
								1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1807	-0-		-263 B	-0-	87	1	1719	2	Y	1					53
								1	9									
12	1829	N	1757	-0-		-72 B	-0-	93	1	1664	2	Y	-0-					53
01	1922	N	1693	-0-		-229 B	-0-	94	1	1599	2	Y	-0-					53
02	1680	N	1569	-0-		-111 B	-0-	86	1	1472	2	Y	10					63
								11	9									
03	1767	N	1298	-0-		-469 B	-0-	76	1	1221	2	Y	1					64
								1	9									
*04	1707	N	1707	-0-		-0- B	-0-	94	1	1610	2	Y	3	1	8			66
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1412	-0-	-418 B	-0-	65	1	1346	2	N	1					95
							1	9									
12	1612	N	1397	-0-	-215 B	-0-	71	1	1326	2	N	-0-					95
01	1333	N	1257	-0-	-76 B	-0-	66	1	1174	2	N	15					110
							17	9									
02	1316	N	1016	-0-	-300 B	-0-	53	1	959	2	N	4					114
							4	9									
*03	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	80	1	1342	2	N	4	1	8			117
							4	9									
*04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	70	1	1250	2	N	-0-					117

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	111	1	2278	2	Y	27	49	1			23
							30	9									
12	2573	N	2406	-0-	-167 B	-0-	122	1	2269	2	Y	14					37
							15	9									
01	2511	N	2405	-0-	-106 B	-0-	127	1	2266	2	Y	11	39	1			9
							12	9									
02	2268	N	2214	-0-	-54 B	-0-	114	1	2061	2	Y	35					44
							39	9									
03	2418	N	2295	-0-	-123 B	-0-	126	1	2134	2	Y	32	44	1			32
							35	9									
04	2340	N	2116	-0-	-224 B	-0-	112	1	1992	2	Y	11					43
							12	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
11	3750	X	3072	-0-	-678 B	-0-	153	1	2895	2	Y	22					56
							24	9									
12	3348	X	2990	-0-	-358 B	-0-	152	1	2837	2	Y	1					57
							1	9									
01	3317	X	2768	-0-	-549 B	-0-	147	1	2620	2	Y	1					58
							1	9									
02	2968	X	2627	-0-	-341 B	-0-	137	1	2466	2	Y	22					80
							24	9									
03	3255	X	2815	-0-	-440 B	-0-	157	1	2658	2	Y	-0-					80
04	3060	X	2759	-0-	-301 B	-0-	146	1	2612	2	Y	1					81
							1	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 210888 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11294 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2012

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1603	-0-	-287 B	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1687	-0-	-173 B	-0-	86	1	1600	2	Y	1					1
							1	9									
01	1860	N	1025	-0-	-835 B	-0-	54	1	958	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	1484	N	1294	-0-	-190 B	-0-	68	1	1223	2	Y	3					5
							3	9									
03	1674	N	1510	-0-	-164 B	-0-	84	1	1422	2	Y	4					9
							4	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	83	1	1474	2	Y	3					12
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1663	-0-		-347	B	-0-		76	1	1573	2	Y	13					43
										14	9									
12	1860	N	1745	-0-		-115	B	-0-		87	1	1617	2	Y	37					80
										41	9									
01	1860	N	1748	-0-		-112	B	-0-		90	1	1608	2	Y	45					125
										50	9									
02	1592	N	1592	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1490	2	Y	17	115	1			27
										19	9									
03	1736	N	1679	-0-		-57	B	-0-		92	1	1561	2	Y	24					51
										26	9									
04	1680	N	1607	-0-		-73	B	-0-		84	1	1498	2	Y	23	1	8			73
										25	9									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1740	-0-		-120	B	-0-		79	1	1636	2	Y	23	42	1			34
										25	9									
12	1705	N	1675	-0-		-30	B	-0-		84	1	1573	2	Y	16	44	1			6
										18	9									
01	1767	N	1737	-0-		-30	B	-0-		91	1	1620	2	Y	24					30
										26	9									
02	1624	N	1605	-0-		-19	B	-0-		83	1	1492	2	Y	27	39	1			18
										30	9									
03	1674	N	1650	-0-		-24	B	-0-		90	1	1526	2	Y	31					49
										34	9									
04	1680	N	1671	-0-		-9	B	-0-		88	1	1563	2	Y	18	46	1	1	8	20
										20	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1896	N	1896	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1796	2	Y	9					9
										10	9									
01	1881	N	1881	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1762	2	Y	18					27
										20	9									
02	1764	N	1728	-0-		-36	B	-0-		90	1	1628	2	Y	9					36
										10	9									
03	1891	N	1888	-0-		-3	B	-0-		105	1	1776	2	Y	6					42
										7	9									
04	1830	N	1825	-0-		-5	B	-0-		95	1	1702	2	Y	25					67
										28	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2693	-0-		-247	B	-0-		125	1	2568	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2771	-0-		-267	B	-0-		141	1	2630	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2644	-0-		-394	B	-0-		140	1	2504	2	Y	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-		-0-	B	-0-		137	1	2468	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2647	-0-		-143	B	-0-		148	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2372	-0-		-328	B	-0-		126	1	2246	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2629	-0-	-1271 B	-0-	121	1	2501	2	Y	6					18
							7	9									
12	3472	X	2853	-0-	-619 B	-0-	145	1	2708	2	Y	-0-					18
01	3441	X	2851	-0-	-590 B	-0-	151	1	2686	2	Y	13	24	1			7
							14	9									
02	3052	X	2186	-0-	-866 B	-0-	115	1	2065	2	Y	5					12
							6	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	178	1	3006	2	Y	8					20
							9	9									
04	2760	X	2558	-0-	-202 B	-0-	135	1	2408	2	Y	14					34
							15	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2220	-0-	-270 B	-0-	103	1	2117	2	N	-0-					52
12	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	115	1	2140	2	N	-0-					52
01	2294	N	2177	-0-	-117 B	-0-	116	1	2061	2	N	-0-					52
02	2072	N	1988	-0-	-84 B	-0-	105	1	1883	2	N	-0-					52
03	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	142	1	2404	2	N	-0-					52
04	2100	N	2051	-0-	-49 B	-0-	109	1	1942	2	N	-0-					52

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
11	1140	N	923	-0-	-217 B	-0-	43	1	880	2	N	-0-					100
12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	51	1	959	2	N	-0-					100
01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	53	1	943	2	N	-0-					100
02	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	47	1	852	2	N	-0-					100
03	1023	N	915	-0-	-108 B	-0-	51	1	864	2	N	-0-					100
*04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	54	1	965	2	N	-0-					100

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1649	-0-	-241 B	-0-	76	1	1572	2	N	1					160
							1	9									
12	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	91	1	1702	2	N	7					167
							8	9									
01	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	93	1	1664	2	N	-0-					167
02	1540	N	1536	-0-	-4 B	-0-	81	1	1455	2	N	-0-					167
03	1798	N	1605	-0-	-193 B	-0-	90	1	1513	2	N	2					169
							2	9									
04	1710	N	1632	-0-	-78 B	-0-	85	1	1508	2	N	35					204
							39	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	143	1	2953	2	N	16					135
							18	9									
12	3038	X	2859	-0-	-179 B	-0-	145	1	2697	2	N	15					150
							17	9									
01	3038	X	2823	-0-	-215 B	-0-	149	1	2652	2	N	20					170
							22	9									
02	2744	X	2599	-0-	-145 B	-0-	135	1	2425	2	N	35	180	1			25
							39	9									
03	3038	X	2770	-0-	-268 B	-0-	154	1	2603	2	N	12					37
							13	9									
04	2940	X	2672	-0-	-268 B	-0-	141	1	2513	2	N	16					53
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4863	-0-		-1347 B	-0-	225	1	4624	2	Y	13					82
								14	9									
12	5735	X	5249	-0-		-486 B	-0-	267	1	4972	2	Y	9					91
								10	9									
01	5766	X	4929	-0-		-837 B	-0-	259	1	4618	2	Y	47	109	1			29
								52	9									
02	5208	X	4120	-0-		-1088 B	-0-	216	1	3883	2	Y	19					48
								21	9									
03	5766	X	5201	-0-		-565 B	-0-	289	1	4886	2	Y	24					72
								26	9									
04	5070	X	4802	-0-		-268 B	-0-	254	1	4536	2	Y	11	1	8			82
								12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3354	-0-		-1116 B	-0-	155	1	3193	2	Y	5					21
								6	9									
12	4061	X	3509	-0-		-552 B	-0-	179	1	3330	2	Y	-0-					21
01	4061	X	3400	-0-		-661 B	-0-	179	1	3199	2	Y	20	31	1			10
								22	9									
02	3444	X	3159	-0-		-285 B	-0-	166	1	2987	2	Y	5					15
								6	9									
03	3596	X	3454	-0-		-142 B	-0-	193	1	3251	2	Y	9					24
								10	9									
*04	3394	X	3394	-0-		-0- B	-0-	179	1	3196	2	Y	17					41
								19	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	N	2107	-0-		-0- B	-0-	97	1	1990	2	Y	18					19
								20	9									
12	2294	N	2076	-0-		-218 B	-0-	106	1	1967	2	Y	3					22
								3	9									
01	2325	N	1739	-0-		-586 B	-0-	91	1	1628	2	Y	18					40
								20	9									
02	1960	N	1776	-0-		-184 B	-0-	93	1	1680	2	Y	3					43
								3	9									
03	2077	N	1863	-0-		-214 B	-0-	103	1	1738	2	Y	20	52	1			11
								22	9									
*04	1761	N	1761	-0-		-0- B	-0-	93	1	1664	2	Y	4					15
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1432	-0-		-98 B	-0-	65	1	1341	2	Y	24	53	1			43
								26	9									
12	1519	N	1468	-0-		-51 B	-0-	74	1	1376	2	Y	16	52	1			7
								18	9									
01	1519	N	1443	-0-		-76 B	-0-	75	1	1340	2	Y	25					32
								28	9									
02	1344	N	1336	-0-		-8 B	-0-	69	1	1237	2	Y	27	39	1			20
								30	9									
03	1457	N	1437	-0-		-20 B	-0-	79	1	1327	2	Y	28					48
								31	9									
04	1410	N	1379	-0-		-31 B	-0-	73	1	1302	2	Y	4	36	1			16
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	3330	X	2958	-0-	-372 B	-0-	135	1	2778	2	Y	41					72
							45	9									
12	3441	X	2990	-0-	-451 B	-0-	151	1	2814	2	Y	23					95
							25	9									
01	3379	X	2974	-0-	-405 B	-0-	156	1	2777	2	Y	37	91	1			41
							41	9									
02	2772	X	2700	-0-	-72 B	-0-	141	1	2535	2	Y	22					63
							24	9									
03	3069	X	2869	-0-	-200 B	-0-	158	1	2665	2	Y	42					105
							46	9									
04	2970	X	2723	-0-	-247 B	-0-	144	1	2561	2	Y	16	90	1			31
							18	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1582	-0-	-128 B	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1582	-0-	-185 B	-0-	81	1	1501	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1529	-0-	-238 B	-0-	81	1	1448	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1229	-0-	-255 B	-0-	65	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	92	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1340	-0-	-130 B	-0-	71	1	1269	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	72	1	1481	2	N	57					132
							63	9									
12	1581	N	1138	-0-	-443 B	-0-	58	1	1080	2	N	-0-					132
01	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	85	1	1510	2	N	-0-					132
02	1456	N	1451	-0-	-5 B	-0-	76	1	1375	2	N	-0-					132
03	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	87	1	1474	2	N	-0-					132
04	1530	N	1463	-0-	-67 B	-0-	77	1	1372	2	N	13					145
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3134	-0-	-466 B	-0-	143	1	2955	2	Y	33					65
							36	9									
12	3534	X	3103	-0-	-431 B	-0-	156	1	2904	2	Y	39	73	1			31
							43	9									
01	3534	X	3094	-0-	-440 B	-0-	162	1	2891	2	Y	37					68
							41	9									
02	3052	X	2742	-0-	-310 B	-0-	142	1	2550	2	Y	45	73	1			40
							50	9									
03	3379	X	3147	-0-	-232 B	-0-	173	1	2919	2	Y	50					90
							55	9									
04	3120	X	2583	-0-	-537 B	-0-	136	1	2419	2	Y	25	73	1			42
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2986	-0-	-194 B	-0-	138	1	2848	2	Y	-0-					22
12	3286	X	2865	-0-	-421 B	-0-	146	1	2719	2	Y	-0-					22
01	3286	X	3033	-0-	-253 B	-0-	161	1	2872	2	Y	-0-					22
02	2912	X	2814	-0-	-98 B	-0-	148	1	2666	2	Y	-0-					22
03	3193	X	3055	-0-	-138 B	-0-	171	1	2884	2	Y	-0-					22
04	3000	X	2780	-0-	-220 B	-0-	148	1	2632	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2045	-0-	-175 B	-0-	91	1	1871	2	Y	75					115
							83	9									
12	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	101	1	1886	2	Y	-0-	114	1			1
01	2077	N	1895	-0-	-182 B	-0-	101	1	1794	2	Y	-0-					1
02	1904	N	1800	-0-	-104 B	-0-	94	1	1700	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	1984	N	1895	-0-	-89 B	-0-	103	1	1742	2	Y	45					48
							50	9									
04	1830	N	1745	-0-	-85 B	-0-	91	1	1618	2	Y	33	1	8			80
							36	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1640	-0-	-220 B	-0-	76	1	1564	2	Y	-0-					21
12	1674	N	1471	-0-	-203 B	-0-	76	1	1395	2	Y	-0-					21
01	1612	N	1508	-0-	-104 B	-0-	84	1	1424	2	Y	-0-					21
02	1540	N	1180	-0-	-360 B	-0-	66	1	1114	2	Y	-0-					21
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	99	1	1599	2	Y	-0-					21
*04	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	82	1	1422	2	Y	4					25
							4	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1964	-0-	-466 B	-0-	91	1	1872	2	Y	1					52
							1	9									
12	2511	X	1925	-0-	-586 B	-0-	98	1	1826	2	Y	1					53
							1	9									
01	2511	X	2095	-0-	-416 B	-0-	111	1	1981	2	Y	3					56
							3	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	107	1	1922	2	Y	1					57
							1	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	120	1	2031	2	Y	1					58
							1	9									
04	2040	N	2031	-0-	-9 B	-0-	108	1	1921	2	Y	2					60
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	150	1	3098	2	Y	25					80
							28	9									
12	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	170	1	3172	2	Y	26					106
							29	9									
01	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	160	1	2855	2	Y	36	87	1			55
							40	9									
02	3360	X	2998	-0-	-362 B	-0-	156	1	2802	2	Y	36					91
							40	9									
03	3565	X	3173	-0-	-392 B	-0-	175	1	2952	2	Y	42	89	1			44
							46	9									
04	3270	X	3133	-0-	-137 B	-0-	164	1	2918	2	Y	46					90
							51	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2160	N	1989	-0-	-171 B	-0-	92	1	1896	2	Y	1					36
							1	9									
12	2046	N	2008	-0-	-38 B	-0-	102	1	1905	2	Y	1	26	1			11
							1	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	109	1	1952	2	Y	-0-					11
02	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	101	1	1810	2	Y	15					26
							17	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	116	1	1956	2	Y	2					28
							2	9									
*04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	106	1	1883	2	Y	20	1	8			47
							22	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
11	2550	N	2421	-0-	-129 B	-0-	112	1	2308	2	N	1					72
							1	9									
12	2573	N	2446	-0-	-127 B	-0-	125	1	2321	2	N	-0-					72
01	2542	N	2388	-0-	-154 B	-0-	127	1	2260	2	N	1					73
							1	9									
02	2268	N	2151	-0-	-117 B	-0-	113	1	2038	2	N	-0-					73
03	2449	N	2431	-0-	-18 B	-0-	133	1	2253	2	N	41					114
							45	9									
04	2310	N	2234	-0-	-76 B	-0-	119	1	2114	2	N	1	1	8			114
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2469	-0-	-321 B	-0-	114	1	2337	2	Y	16					34
							18	9									
12	2635	N	2480	-0-	-155 B	-0-	126	1	2340	2	Y	13	35	1			12
							14	9									
01	2573	N	2504	-0-	-69 B	-0-	131	1	2339	2	Y	31					43
							34	9									
02	2296	N	1298	-0-	-998 B	-0-	68	1	1219	2	Y	10					53
							11	9									
03	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	155	1	2615	2	Y	-0-	53	1			-0-
04	2430	N	2366	-0-	-64 B	-0-	126	1	2240	2	Y	-0-					-0-

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
11	1710	N	1564	-0-	-146 B	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1586	-0-	-57 B	-0-	81	1	1505	2	Y	-0-					2
01	1643	N	1468	-0-	-175 B	-0-	78	1	1390	2	Y	-0-					2
02	1456	N	1417	-0-	-39 B	-0-	75	1	1342	2	Y	-0-					2
03	1581	N	1470	-0-	-111 B	-0-	82	1	1388	2	Y	-0-					2
04	1410	N	1299	-0-	-111 B	-0-	69	1	1230	2	Y	-0-	2	1			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2418	-0-	-852 B	-0-	111	1	2295	2	Y	11					18
							12	9									
12	3224	X	2912	-0-	-312 B	-0-	148	1	2757	2	Y	6	20	1			4
							7	9									
01	3193	X	2765	-0-	-428 B	-0-	146	1	2608	2	Y	10					14
							11	9									
02	2632	X	2331	-0-	-301 B	-0-	123	1	2206	2	Y	2					16
							2	9									
03	2914	X	2216	-0-	-698 B	-0-	123	1	2080	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
*04	5269	X	5269	-0-	-0- B	-0-	279	1	4979	2	Y	10	1	8			17
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1938	N	1938	-0-		-0- B	-0-	89	1	1838	2	N	10					132
								11	9									
12	1922	N	1863	-0-		-59 B	-0-	94	1	1761	2	N	7					139
								8	9									
01	1779	N	1779	-0-		-0- B	-0-	94	1	1667	2	N	16					155
								18	9									
02	1736	N	1644	-0-		-92 B	-0-	86	1	1547	2	N	10					165
								11	9									
03	1860	N	1811	-0-		-49 B	-0-	100	1	1692	2	N	17					182
								19	9									
*04	1712	N	1712	-0-		-0- B	-0-	90	1	1610	2	N	11	178	1			15
								12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1594	-0-		-146 B	-0-	73	1	1499	2	Y	20					67
								22	9									
12	1674	N	1640	-0-		-34 B	-0-	83	1	1544	2	Y	12					79
								13	9									
01	1694	N	1694	-0-		-0- B	-0-	88	1	1576	2	Y	27	84	1			22
								30	9									
02	1484	N	1476	-0-		-8 B	-0-	77	1	1379	2	Y	18					40
								20	9									
03	1655	N	1655	-0-		-0- B	-0-	92	1	1548	2	Y	14					54
								15	9									
04	1650	N	1590	-0-		-60 B	-0-	84	1	1491	2	Y	14	1	8			67
								15	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1701	-0-		-39 B	-0-	79	1	1621	2	Y	1					22
								1	9									
12	1641	N	1641	-0-		-0- B	-0-	84	1	1557	2	Y	-0-					22
01	1614	N	1614	-0-		-0- B	-0-	86	1	1528	2	Y	-0-					22
02	1596	N	1434	-0-		-162 B	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-					22
03	1643	N	1566	-0-		-77 B	-0-	88	1	1478	2	Y	-0-					22
04	1560	N	1337	-0-		-223 B	-0-	71	1	1259	2	Y	6					28
								7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3585	-0-		-525 B	-0-	168	1	3376	2	Y	37					54
								41	9									
12	4247	X	3644	-0-		-603 B	-0-	186	1	3384	2	Y	67	70	1			51
								74	9									
01	4247	X	3576	-0-		-671 B	-0-	190	1	3316	2	Y	64	88	1			27
								70	9									
02	3528	X	3058	-0-		-470 B	-0-	163	1	2860	2	Y	32					59
								35	9									
03	3906	X	3509	-0-		-397 B	-0-	198	1	3275	2	Y	33	64	1			28
								36	9									
04	3600	X	3404	-0-		-196 B	-0-	182	1	3177	2	Y	41	1	8			68
								45	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1844	-0-	-76 B	-0-	84	1	1732	2	Y	25	54	1			25
							28	9									
12	1953	N	1829	-0-	-124 B	-0-	93	1	1724	2	Y	11					36
							12	9									
01	1953	N	1835	-0-	-118 B	-0-	96	1	1719	2	Y	18					54
							20	9									
02	1708	N	1684	-0-	-24 B	-0-	88	1	1581	2	Y	14					68
							15	9									
03	1829	N	1786	-0-	-43 B	-0-	99	1	1676	2	Y	10	63	1			15
							11	9									
04	1770	N	1721	-0-	-49 B	-0-	91	1	1619	2	Y	10					25
							11	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3928	-0-	-422 B	-0-	182	1	3746	2	Y	-0-					28
12	4185	X	4013	-0-	-172 B	-0-	204	1	3806	2	Y	3					31
							3	9									
01	4216	X	3842	-0-	-374 B	-0-	204	1	3637	2	Y	1					32
							1	9									
02	3808	X	3577	-0-	-231 B	-0-	188	1	3389	2	Y	-0-					32
03	4216	X	3931	-0-	-285 B	-0-	220	1	3711	2	Y	-0-					32
04	3930	X	3331	-0-	-599 B	-0-	177	1	3153	2	Y	1					33
							1	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
11	2760	N	2532	-0-	-228 B	-0-	117	1	2406	2	N	8					95
							9	9									
12	2821	N	1684	-0-	-1137 B	-0-	85	1	1593	2	N	5					100
							6	9									
01	2790	N	1608	-0-	-1182 B	-0-	85	1	1520	2	N	3					103
							3	9									
02	2352	N	2272	-0-	-80 B	-0-	119	1	2150	2	N	3					106
							3	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	134	1	2260	2	N	10					116
							11	9									
*04	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	122	1	2175	2	N	6	1	8			121
							7	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1832	-0-	-298 B	-0-	85	1	1747	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1772	-0-	-150 B	-0-	90	1	1682	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1294	-0-	-597 B	-0-	69	1	1225	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1190	-0-	-518 B	-0-	63	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	103	1	1745	2	Y	186	115	1			71
							205	9									
*04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	Y	180	208	1	1	8	42
							198	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2688	-0-	-492 B	-0-	135	1	2551	2	Y	2					132
							2	9									
12	3286	X	2801	-0-	-485 B	-0-	143	1	2658	2	Y	-0-	132	1			-0-
01	3100	X	2662	-0-	-438 B	-0-	141	1	2515	2	Y	5					5
							6	9									
02	2660	X	2524	-0-	-136 B	-0-	131	1	2364	2	Y	26					31
							29	9									
03	2945	X	2691	-0-	-254 B	-0-	149	1	2523	2	Y	17					48
							19	9									
04	2700	X	2601	-0-	-99 B	-0-	137	1	2441	2	Y	21	1	8			68
							23	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1909	-0-	-401 B	-0-	91	1	1816	2	Y	2					19
							2	9									
12	2170	N	1899	-0-	-271 B	-0-	100	1	1781	2	Y	16					35
							18	9									
01	2077	N	1952	-0-	-125 B	-0-	107	1	1843	2	Y	2					37
							2	9									
02	1792	N	1747	-0-	-45 B	-0-	96	1	1649	2	Y	2					39
							2	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	108	1	1762	2	Y	19					58
							21	9									
04	1890	N	1709	-0-	-181 B	-0-	94	1	1611	2	Y	4	1	8			61
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1446	-0-	-534 B	-0-	67	1	1373	2	Y	5					51
							6	9									
12	1798	N	1611	-0-	-187 B	-0-	82	1	1527	2	Y	2					53
							2	9									
01	1519	N	1329	-0-	-190 B	-0-	70	1	1253	2	Y	5					58
							6	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	73	1	1315	2	Y	1					59
							1	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	125	1	2118	2	Y	5					64
							6	9									
*04	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	116	1	2064	2	Y	9					73
							10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	707	-0-	-283 B	-0-	33	1	673	2	Y	1					6
							1	9									
12	868	N	616	-0-	-252 B	-0-	31	1	584	2	Y	1					7
							1	9									
01	899	N	580	-0-	-319 B	-0-	30	1	537	2	Y	12					19
							13	9									
02	672	N	577	-0-	-95 B	-0-	32	1	544	2	Y	1					20
							1	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	69	1	1163	2	Y	1					21
							1	9									
*04	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	68	1	1207	2	Y	4	1	8			24
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3023	-0-		-547	B	-0-		139	1	2866	2	Y	16					55
										18	9									
12	3534	X	2983	-0-		-551	B	-0-		151	1	2813	2	Y	17					72
										19	9									
01	3534	X	3145	-0-		-389	B	-0-		166	1	2953	2	Y	24	61	1			35
										26	9									
02	3024	X	2563	-0-		-461	B	-0-		134	1	2406	2	Y	21					56
										23	9									
03	3348	X	2928	-0-		-420	B	-0-		162	1	2736	2	Y	27	59	1			24
										30	9									
04	3030	X	2955	-0-		-75	B	-0-		155	1	2766	2	Y	31					55
										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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1611	-0-		-579	B	-0-		75	1	1534	2	Y	2					2
										2	9									
12	2046	X	1919	-0-		-127	B	-0-		98	1	1821	2	Y	-0-					2
01	2046	X	1653	-0-		-393	B	-0-		88	1	1562	2	Y	3					5
										3	9									
02	1923	N	1923	-0-		-0-	B	-0-		100	1	1809	2	Y	13					18
										14	9									
*03	2166	N	2166	-0-		-0-	B	-0-		120	1	2021	2	Y	23	1	8			40
										25	9									
*04	2027	N	2027	-0-		-0-	B	-0-		108	1	1919	2	Y	-0-	36	1			4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1120	-0-		-50	B	-0-		52	1	1068	2	Y	-0-					43
12	1178	N	1130	-0-		-48	B	-0-		57	1	1070	2	Y	3					46
										3	9									
01	1147	N	1120	-0-		-27	B	-0-		59	1	1061	2	Y	-0-					46
02	1036	N	1029	-0-		-7	B	-0-		54	1	964	2	Y	10					56
										11	9									
03	1116	N	1013	-0-		-103	B	-0-		56	1	947	2	Y	9					65
										10	9									
04	1080	N	1019	-0-		-61	B	-0-		54	1	963	2	Y	2	1	8			66
										2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2691	-0-		-549	B	-0-		125	1	2564	2	Y	2	14	1			12
										2	9									
12	3255	X	3000	-0-		-255	B	-0-		153	1	2846	2	Y	1					13
										1	9									
01	3255	X	2944	-0-		-311	B	-0-		156	1	2782	2	Y	5					18
										6	9									
02	2856	X	2573	-0-		-283	B	-0-		135	1	2434	2	Y	4	9	1			13
										4	9									
03	3162	X	2950	-0-		-212	B	-0-		165	1	2783	2	Y	2					15
										2	9									
04	2910	X	2817	-0-		-93	B	-0-		149	1	2665	2	Y	3	7	1			11
										3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	4560	X	3601	-0-	-959 B	-0-	167	1	3434	2	Y	-0-	54	1			-0-
12	4495	X	4120	-0-	-375 B	-0-	210	1	3910	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4335	-0-	-160 B	-0-	230	1	4105	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3672	-0-	-276 B	-0-	193	1	3475	2	Y	4					4
							4	9									
03	4278	X	3411	-0-	-867 B	-0-	191	1	3220	2	Y	-0-					4
04	4200	X	2813	-0-	-1387 B	-0-	149	1	2664	2	Y	-0-					4

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
11	2940	X	2791	-0-	-149 B	-0-	126	1	2595	2	N	64					159
							70	9									
12	2914	N	2349	-0-	-565 B	-0-	119	1	2217	2	N	12	151	1			20
							13	9									
01	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	150	1	2679	2	N	38					58
							42	9									
02	2604	N	2516	-0-	-88 B	-0-	132	1	2367	2	N	15					73
							17	9									
03	2356	N	1729	-0-	-627 B	-0-	96	1	1614	2	N	17					90
							19	9									
04	2790	N	2288	-0-	-502 B	-0-	121	1	2167	2	N	-0-					90

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
11	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	170	1	3218	2	Y	34					77
							37	9									
12	3410	X	3201	-0-	-209 B	-0-	163	1	3036	2	Y	2					79
							2	9									
01	3410	X	2894	-0-	-516 B	-0-	154	1	2739	2	Y	1					80
							1	9									
02	3192	X	2916	-0-	-276 B	-0-	152	1	2741	2	Y	21					101
							23	9									
03	3534	X	3089	-0-	-445 B	-0-	173	1	2916	2	Y	-0-					101
04	3420	X	2457	-0-	-963 B	-0-	130	1	2326	2	Y	1	1	8			101
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2629	-0-	-971 B	-0-	120	1	2465	2	Y	40	59	1			24
							44	9									
12	3937	X	3373	-0-	-564 B	-0-	172	1	3201	2	Y	-0-					24
01	3937	X	3538	-0-	-399 B	-0-	188	1	3349	2	Y	1					25
							1	9									
*02	3556	X	2574	-0-	-982 B	-0-	133	1	2394	2	Y	43	2	8			66
							47	9									
*03	3379	X	3265	-0-	-114 B	-0-	173	1	3091	2	Y	1					67
							1	9									
*04	3420	X	3265	-0-	-155 B	-0-	173	1	3091	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2756	-0-	-334 B	-0-	126	1	2593	2	Y	34					51
							37	9									
12	3193	X	2940	-0-	-253 B	-0-	150	1	2790	2	Y	-0-					51
01	3131	X	2945	-0-	-186 B	-0-	151	1	2693	2	Y	92	130	1			13
							101	9									
02	2576	X	2500	-0-	-76 B	-0-	129	1	2321	2	Y	45					58
							50	9									
03	2945	X	2707	-0-	-238 B	-0-	150	1	2533	2	Y	22					80
							24	9									
04	2850	X	2522	-0-	-328 B	-0-	133	1	2365	2	Y	22	91	1			11
							24	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1896	-0-	-204 B	-0-	87	1	1801	2	Y	7					21
							8	9									
12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	99	1	1850	2	Y	37					58
							41	9									
01	1922	N	1891	-0-	-31 B	-0-	99	1	1762	2	Y	27	76	1			9
							30	9									
02	1764	N	1741	-0-	-23 B	-0-	91	1	1630	2	Y	18					27
							20	9									
03	1984	N	1882	-0-	-102 B	-0-	105	1	1775	2	Y	2					29
							2	9									
04	1830	N	1820	-0-	-10 B	-0-	96	1	1713	2	Y	10					39
							11	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2297	-0-	-343 B	-0-	105	1	2156	2	Y	33					103
							36	9									
12	2728	X	2279	-0-	-449 B	-0-	115	1	2143	2	Y	19					122
							21	9									
01	2573	X	2211	-0-	-362 B	-0-	117	1	2079	2	Y	14	107	1			29
							15	9									
02	2156	N	1868	-0-	-288 B	-0-	98	1	1760	2	Y	9					38
							10	9									
03	2294	N	2248	-0-	-46 B	-0-	125	1	2108	2	Y	14					52
							15	9									
*04	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	114	1	2026	2	Y	13	1	8			64
							14	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2654	-0-	-346 B	-0-	121	1	2497	2	Y	33					125
							36	9									
12	3100	X	2620	-0-	-480 B	-0-	133	1	2484	2	Y	3					128
							3	9									
01	3100	X	2556	-0-	-544 B	-0-	134	1	2394	2	Y	25	129	1			24
							28	9									
02	2464	X	2292	-0-	-172 B	-0-	120	1	2157	2	Y	14					38
							15	9									
03	2728	X	2537	-0-	-191 B	-0-	142	1	2394	2	Y	1					39
							1	9									
04	2640	X	2477	-0-	-163 B	-0-	131	1	2345	2	Y	1					40
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4340	-0-		-370	B	-0-	200	1	4128	2	Y	11					16
									12	9									
12	4588	X	4449	-0-		-139	B	-0-	225	1	4188	2	Y	33					49
									36	9									
01	4619	X	4142	-0-		-477	B	-0-	220	1	3913	2	Y	8					57
									9	9									
02	4172	X	3976	-0-		-196	B	-0-	209	1	3756	2	Y	10	58	1			9
									11	9									
03	4619	X	4330	-0-		-289	B	-0-	240	1	4050	2	Y	36					45
									40	9									
04	4350	X	4148	-0-		-202	B	-0-	219	1	3914	2	Y	14	1	8			58
									15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4429	-0-		-431	B	-0-	205	1	4218	2	Y	5					17
									6	9									
12	5022	X	4420	-0-		-602	B	-0-	224	1	4178	2	Y	16					33
									18	9									
01	5022	X	4346	-0-		-676	B	-0-	231	1	4111	2	Y	4					37
									4	9									
02	4312	X	3974	-0-		-338	B	-0-	209	1	3759	2	Y	5	30	1			12
									6	9									
03	4743	X	4193	-0-		-550	B	-0-	233	1	3940	2	Y	18					30
									20	9									
04	4440	X	4090	-0-		-350	B	-0-	217	1	3866	2	Y	6	1	8			35
									7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1387	-0-		-113	B	-0-	64	1	1309	2	N	13					172
									14	9									
12	1488	N	1421	-0-		-67	B	-0-	72	1	1341	2	N	7					179
									8	9									
01	1426	N	1420	-0-		-6	B	-0-	75	1	1339	2	N	5					184
									6	9									
02	1288	N	1276	-0-		-12	B	-0-	67	1	1209	2	N	-0-					184
03	1426	N	1385	-0-		-41	B	-0-	77	1	1308	2	N	-0-					184
04	1380	N	1332	-0-		-48	B	-0-	71	1	1261	2	N	-0-					184

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1833	-0-		-267	B	-0-	85	1	1748	2	Y	-0-					3
12	1953	N	1717	-0-		-236	B	-0-	87	1	1630	2	Y	-0-					3
01	1922	N	1825	-0-		-97	B	-0-	97	1	1721	2	Y	6					9
									7	9									
02	1740	N	1740	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1648	2	Y	-0-					9
03	1900	N	1900	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1794	2	Y	-0-					9
*04	1821	N	1821	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1708	2	Y	15	20	1			4
									17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2248	-0-	-152 B	-0-	104	1	2138	2	Y	5					17
							6	9									
12	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	111	1	2075	2	Y	37					54
							41	9									
01	2232	N	2150	-0-	-82 B	-0-	114	1	2029	2	Y	6					60
							7	9									
02	2100	X	1983	-0-	-117 B	-0-	103	1	1849	2	Y	28	75	1			13
							31	9									
03	2325	X	2130	-0-	-195 B	-0-	119	1	2005	2	Y	5					18
							6	9									
04	2250	X	1853	-0-	-397 B	-0-	98	1	1749	2	Y	5					23
							6	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1940	-0-	-580 B	-0-	90	1	1843	2	Y	6	23	1			-0-
							7	9									
12	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	135	1	2521	2	Y	3					3
							3	9									
01	2852	X	2519	-0-	-333 B	-0-	133	1	2373	2	Y	12					15
							13	9									
02	2576	X	2203	-0-	-373 B	-0-	115	1	2077	2	Y	10	19	1			6
							11	9									
03	2852	X	2595	-0-	-257 B	-0-	145	1	2446	2	Y	4					10
							4	9									
04	2580	X	2185	-0-	-395 B	-0-	116	1	2061	2	Y	7	15	1			2
							8	9									

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4980	X	4449	-0-	-531 B	-0-	205	1	4224	2	Y	18	1	8			35
							20	9									
*12	5146	X	4535	-0-	-611 B	-0-	231	1	4304	2	Y	-0-					35
*01	5146	X	4409	-0-	-737 B	-0-	234	1	4175	2	Y	-0-					35
*02	4480	X	3559	-0-	-921 B	-0-	187	1	3372	2	Y	-0-					35
*03	4588	X	4075	-0-	-513 B	-0-	228	1	3847	2	Y	-0-					35
*04	4440	X	3440	-0-	-1000 B	-0-	183	1	3257	2	Y	-0-					35

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2649	-0-	-951 B	-0-	122	1	2518	2	Y	8					20
							9	9									
12	3720	X	3250	-0-	-470 B	-0-	165	1	3082	2	Y	3					23
							3	9									
01	3720	X	3217	-0-	-503 B	-0-	171	1	3042	2	Y	4					27
							4	9									
02	3052	X	2494	-0-	-558 B	-0-	131	1	2353	2	Y	9	28	1			8
							10	9									
03	3255	X	2631	-0-	-624 B	-0-	147	1	2481	2	Y	3					11
							3	9									
*04	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	175	1	3116	2	Y	5					16
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3000	-0-		-930 B	-0-		141	1	2830	2	Y	26					35
									29	9									
12	5301	X	3584	-0-		-1717 B	-0-		184	1	3345	2	Y	50	51	1			34
									55	9									
01	5301	X	3241	-0-		-2060 B	-0-		175	1	3042	2	Y	22	45	1			11
									24	9									
02	4788	X	3021	-0-		-1767 B	-0-		161	1	2821	2	Y	35					46
									39	9									
03	3658	X	3257	-0-		-401 B	-0-		183	1	3017	2	Y	52	72	1			26
									57	9									
04	3480	X	2311	-0-		-1169 B	-0-		125	1	2160	2	Y	24					50
									26	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	1384	-0-		-1196 B	-0-		67	1	1288	2	Y	26					43
									29	9									
12	2666	X	2387	-0-		-279 B	-0-		123	1	2211	2	Y	48	51	1			40
									53	9									
01	2666	X	2240	-0-		-426 B	-0-		121	1	2089	2	Y	27	50	1			17
									30	9									
02	2408	X	2024	-0-		-384 B	-0-		109	1	1894	2	Y	19					36
									21	9									
03	2511	X	2249	-0-		-262 B	-0-		128	1	2091	2	Y	27	44	1			19
									30	9									
04	2310	X	2104	-0-		-206 B	-0-		114	1	1959	2	Y	28					47
									31	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1992	-0-		-258 B	-0-		92	1	1897	2	Y	3					18
									3	9									
12	2139	N	2043	-0-		-96 B	-0-		104	1	1937	2	Y	2					20
									2	9									
01	2015	N	1765	-0-		-250 B	-0-		93	1	1663	2	Y	8					28
									9	9									
02	1932	X	1343	-0-		-589 B	-0-		71	1	1271	2	Y	1					29
									1	9									
03	2376	X	2376	-0-		-0- B	-0-		133	1	2241	2	Y	2					31
									2	9									
04	1980	X	1180	-0-		-800 B	-0-		63	1	1116	2	Y	1	1	8			31
									1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1064	-0-		-466 B	-0-		51	1	1010	2	Y	3					150
									3	9									
12	1811	N	1811	-0-		-0- B	-0-		96	1	1715	2	Y	-0-					150
01	1537	N	1537	-0-		-0- B	-0-		84	1	1432	2	Y	19					169
									21	9									
02	1212	N	1212	-0-		-0- B	-0-		67	1	1138	2	Y	6					175
									7	9									
03	1519	N	1294	-0-		-225 B	-0-		76	1	1218	2	Y	-0-					175
04	1470	N	1133	-0-		-337 B	-0-		64	1	1068	2	Y	1	152	1			24
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	3210	X	3040	-0-	-170 B	-0-	141	1	2893	2	Y	5			139
							6	9							
12	3193	X	3095	-0-	-98 B	-0-	156	1	2911	2	Y	25			164
							28	9							
01	3193	X	2970	-0-	-223 B	-0-	158	1	2812	2	Y	-0-			164
02	2828	X	2684	-0-	-144 B	-0-	141	1	2543	2	Y	-0-			164
03	3131	X	3107	-0-	-24 B	-0-	174	1	2933	2	Y	-0-			164
04	3030	X	2792	-0-	-238 B	-0-	148	1	2644	2	Y	-0-			164

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
11	2040	N	1831	-0-	-209 B	-0-	85	1	1746	2	N	-0-			33
12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	97	1	1816	2	N	-0-			33
01	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	99	1	1772	2	N	-0-			33
02	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	89	1	1610	2	N	27			60
							30	9							
03	1922	N	1784	-0-	-138 B	-0-	100	1	1684	2	N	-0-			60
04	1800	N	1776	-0-	-24 B	-0-	94	1	1671	2	N	10			70
							11	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1583	-0-	-157 B	-0-	73	1	1503	2	Y	6			33
							7	9							
12	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	82	1	1528	2	Y	5			38
							6	9							
01	1643	N	1595	-0-	-48 B	-0-	84	1	1503	2	Y	7			45
							8	9							
02	1484	N	1451	-0-	-33 B	-0-	76	1	1371	2	Y	4			49
							4	9							
03	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	88	1	1490	2	Y	22			71
							24	9							
*04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	81	1	1449	2	Y	5			76
							6	9							

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1551	-0-	-609 B	-0-	71	1	1468	2	N	11			125
							12	9							
12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	93	1	1727	2	N	2			127
							2	9							
01	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	102	1	1822	2	N	18			145
							20	9							
02	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	91	1	1639	2	N	2			147
							2	9							
03	1829	N	1822	-0-	-7 B	-0-	101	1	1699	2	N	20			167
							22	9							
04	1890	N	1750	-0-	-140 B	-0-	93	1	1655	2	N	2			169
							2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3279	-0-	-21 B	-0-		152	1	3120	2	Y	6					64
								7	9									
12	3534	X	3159	-0-	-375 B	-0-		160	1	2977	2	Y	20	55	1			29
								22	9									
01	3534	X	3182	-0-	-352 B	-0-		168	1	3003	2	Y	10					39
								11	9									
02	3192	X	2938	-0-	-254 B	-0-		154	1	2773	2	Y	10					49
								11	9									
03	3441	X	3166	-0-	-275 B	-0-		177	1	2982	2	Y	6					55
								7	9									
04	3270	X	2889	-0-	-381 B	-0-		153	1	2730	2	Y	5	50	1	1	8	9
								6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

11	3330	X	3115	-0-	-215 B	-0-		144	1	2971	2	Y	-0-					85
12	3410	X	3324	-0-	-86 B	-0-		169	1	3155	2	Y	-0-					85
01	3410	X	3229	-0-	-181 B	-0-		172	1	3057	2	Y	-0-					85
02	3080	X	2705	-0-	-375 B	-0-		142	1	2563	2	Y	-0-					85
03	3379	X	3043	-0-	-336 B	-0-		170	1	2873	2	Y	-0-					85
04	3210	X	2987	-0-	-223 B	-0-		159	1	2828	2	Y	-0-					85

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

11	1650	N	1642	-0-	-8 B	-0-		76	1	1556	2	Y	9					56
								10	9									
12	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-		89	1	1660	2	Y	4					60
								4	9									
01	1705	N	1636	-0-	-69 B	-0-		86	1	1526	2	Y	22					82
								24	9									
02	1540	N	1370	-0-	-170 B	-0-		71	1	1285	2	Y	13					95
								14	9									
03	1767	N	1618	-0-	-149 B	-0-		90	1	1514	2	Y	13	90	1			18
								14	9									
04	1590	N	1544	-0-	-46 B	-0-		81	1	1441	2	Y	20					38
								22	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

11	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-		92	1	1886	2	Y	12					51
								13	9									
12	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-		100	1	1859	2	Y	11					62
								12	9									
01	2015	N	1875	-0-	-140 B	-0-		99	1	1770	2	Y	5					67
								6	9									
02	1848	N	1575	-0-	-273 B	-0-		82	1	1482	2	Y	10					77
								11	9									
03	1984	N	1879	-0-	-105 B	-0-		105	1	1770	2	Y	4					81
								4	9									
04	1800	N	1783	-0-	-17 B	-0-		94	1	1683	2	Y	5					86
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

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
11	1770	N	1612	-0-	-158 B	-0-		73	1	1510	2	Y	26					68
								29	9									
12	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-		83	1	1546	2	Y	1					69
								1	9									
01	1612	N	1576	-0-	-36 B	-0-		83	1	1474	2	Y	17	64	1			22
								19	9									
02	1512	N	1443	-0-	-69 B	-0-		75	1	1353	2	Y	14					36
								15	9									
03	1643	N	1598	-0-	-45 B	-0-		89	1	1506	2	Y	3					39
								3	9									
04	1530	N	1505	-0-	-25 B	-0-		80	1	1421	2	Y	4					43
								4	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

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
11	1530	N	1401	-0-	-129 B	-0-		65	1	1329	2	Y	6					19
								7	9									
12	1426	N	1260	-0-	-166 B	-0-		64	1	1195	2	Y	1					20
								1	9									
01	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-		70	1	1255	2	Y	3					23
								3	9									
02	1316	N	1226	-0-	-90 B	-0-		64	1	1161	2	Y	1					24
								1	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-		74	1	1257	2	Y	16					40
								18	9									
04	1290	N	1279	-0-	-11 B	-0-		68	1	1208	2	Y	3	1	8			42
								3	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

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
11	4440	X	4051	-0-	-389 B	-0-		188	1	3863	2	N	-0-					87
12	4464	X	4103	-0-	-361 B	-0-		209	1	3894	2	N	-0-					87
01	4464	X	3422	-0-	-1042 B	-0-		182	1	3237	2	N	3					90
								3	9									
02	4108	X	4108	-0-	-0- B	-0-		216	1	3892	2	N	-0-					90
03	4278	X	3937	-0-	-341 B	-0-		220	1	3717	2	N	-0-					90
04	4050	X	3484	-0-	-566 B	-0-		185	1	3298	2	N	1	1	8			90
								1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

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
11	2610	X	1969	-0-	-641 B	-0-		91	1	1878	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1920	-0-	-560 B	-0-		97	1	1801	2	Y	20	14	1			6
								22	9									
01	2483	X	2483	-0-	-0- B	-0-		131	1	2342	2	Y	9					15
								10	9									
02	2254	X	2254	-0-	-0- B	-0-		118	1	2125	2	Y	10					25
								11	9									
03	2337	X	2337	-0-	-0- B	-0-		130	1	2199	2	Y	7					32
								8	9									
04	2400	X	2068	-0-	-332 B	-0-		109	1	1953	2	Y	5	32	1	1	8	4
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2110	-0-	-350 B	-0-	98	1	2012	2	Y	-0-					27
12	2418	X	2262	-0-	-156 B	-0-	115	1	2145	2	Y	2					29
							2	9									
01	2418	X	2214	-0-	-204 B	-0-	117	1	2095	2	Y	2					31
							2	9									
02	1960	N	1896	-0-	-64 B	-0-	100	1	1796	2	Y	-0-					31
03	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	127	1	2143	2	Y	-0-					31
*04	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	114	1	2039	2	Y	1					32
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2614	-0-	-626 B	-0-	121	1	2492	2	Y	1					30
							1	9									
12	3224	X	2696	-0-	-528 B	-0-	137	1	2557	2	Y	2					32
							2	9									
01	3224	X	2634	-0-	-590 B	-0-	140	1	2492	2	Y	2					34
							2	9									
02	2688	X	2386	-0-	-302 B	-0-	126	1	2260	2	Y	-0-					34
03	2883	X	2570	-0-	-313 B	-0-	144	1	2423	2	Y	3					37
							3	9									
04	2610	X	2240	-0-	-370 B	-0-	117	1	2089	2	Y	31	1	8			67
							34	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3246	-0-	-1284 B	-0-	150	1	3096	2	Y	-0-					18
12	4278	X	3216	-0-	-1062 B	-0-	164	1	3052	2	Y	-0-					18
01	4278	X	3175	-0-	-1103 B	-0-	169	1	3006	2	Y	-0-					18
02	3332	X	2677	-0-	-655 B	-0-	141	1	2536	2	Y	-0-					18
03	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	257	1	4329	2	Y	-0-					18
*04	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	203	1	3629	2	Y	-0-					18

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1341	-0-	-99 B	-0-	61	1	1252	2	Y	25	58	1			28
							28	9									
12	1426	N	1341	-0-	-85 B	-0-	68	1	1261	2	Y	11					39
							12	9									
01	1364	N	1325	-0-	-39 B	-0-	70	1	1247	2	Y	7					46
							8	9									
02	1260	N	1207	-0-	-53 B	-0-	63	1	1132	2	Y	11					57
							12	9									
03	1333	N	1309	-0-	-24 B	-0-	73	1	1225	2	Y	10	53	1			14
							11	9									
04	1290	N	1251	-0-	-39 B	-0-	66	1	1171	2	Y	13					27
							14	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2216	-0-	-184 B	-0-	101	1	2080	2	N	32	168	1			23
							35	9									
12	2294	N	2230	-0-	-64 B	-0-	113	1	2098	2	N	17					40
							19	9									
01	2232	N	2181	-0-	-51 B	-0-	114	1	2028	2	N	35					75
							39	9									
02	2072	N	1910	-0-	-162 B	-0-	100	1	1807	2	N	3					78
							3	9									
03	2232	N	2154	-0-	-78 B	-0-	119	1	2012	2	N	21					99
							23	9									
*04	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	112	1	1998	2	N	15					114
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1768	-0-	-1472	B	-0-	82	1	1683	2	Y	3					57
								3	9									
12	3131	X	1329	-0-	-1802	B	-0-	67	1	1239	2	Y	21	50	1			28
								23	9									
01	3131	X	2991	-0-	-140	B	-0-	158	1	2821	2	Y	11					39
								12	9									
02	2828	X	2554	-0-	-274	B	-0-	134	1	2409	2	Y	10					49
								11	9									
03	2945	X	1620	-0-	-1325	B	-0-	90	1	1524	2	Y	5					54
								6	9									
04	2880	X	1997	-0-	-883	B	-0-	106	1	1888	2	Y	3	44	1			13
								3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3331	-0-	-59	B	-0-	154	1	3177	2	N	-0-					102
12	3410	X	3377	-0-	-33	B	-0-	172	1	3205	2	N	-0-					102
01	3472	X	3235	-0-	-237	B	-0-	172	1	3063	2	N	-0-					102
02	3136	X	2930	-0-	-206	B	-0-	154	1	2776	2	N	-0-					102
03	3472	X	3222	-0-	-250	B	-0-	180	1	3042	2	N	-0-					102
04	3330	X	2945	-0-	-385	B	-0-	156	1	2789	2	N	-0-					102

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3896	-0-	-724	B	-0-	179	1	3687	2	Y	27					52
								30	9									
12	4371	X	3989	-0-	-382	B	-0-	203	1	3775	2	Y	10					62
								11	9									
01	4371	X	3534	-0-	-837	B	-0-	187	1	3330	2	Y	15					77
								17	9									
02	3780	X	3340	-0-	-440	B	-0-	174	1	3124	2	Y	38	101	1			14
								42	9									
03	4185	X	3539	-0-	-646	B	-0-	197	1	3322	2	Y	18					32
								20	9									
04	3900	X	3561	-0-	-339	B	-0-	188	1	3352	2	Y	19	1	8			50
								21	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3581	-0-	-289	B	-0-	164	1	3386	2	Y	28					39
								31	9									
12	4185	X	3537	-0-	-648	B	-0-	180	1	3357	2	Y	-0-					39
01	4185	X	3467	-0-	-718	B	-0-	184	1	3283	2	Y	-0-					39
02	3780	X	3079	-0-	-701	B	-0-	162	1	2917	2	Y	-0-					39
03	3906	X	3730	-0-	-176	B	-0-	209	1	3520	2	Y	1					40
								1	9									
04	3570	X	3290	-0-	-280	B	-0-	174	1	3103	2	Y	12					52
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2144	-0-	-316 B	-0-	99	1	2045	2	Y	-0-					18
12	2325	N	2222	-0-	-103 B	-0-	111	1	2067	2	Y	40					58
							44	9									
01	2201	N	2085	-0-	-116 B	-0-	110	1	1965	2	Y	9					67
							10	9									
02	1988	N	1961	-0-	-27 B	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-					67
03	2232	N	2116	-0-	-116 B	-0-	118	1	1995	2	Y	3	59	1			11
							3	9									
*04	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	107	1	1916	2	Y	47					58
							52	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1535	-0-	-415 B	-0-	73	1	1459	2	Y	3					15
							3	9									
12	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	107	1	1923	2	Y	10					25
							11	9									
01	1860	N	1825	-0-	-35 B	-0-	99	1	1700	2	Y	24					49
							26	9									
02	1680	X	1492	-0-	-188 B	-0-	82	1	1407	2	Y	3					52
							3	9									
03	2046	X	1913	-0-	-133 B	-0-	109	1	1770	2	Y	31	53	1			30
							34	9									
04	1980	X	1486	-0-	-494 B	-0-	81	1	1368	2	Y	34	56	1	2	8	6
							37	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1270	-0-	-200 B	-0-	58	1	1199	2	N	12					60
							13	9									
12	1457	N	1415	-0-	-42 B	-0-	71	1	1327	2	N	15					75
							17	9									
01	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	67	1	1198	2	N	17					92
							19	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	64	1	1149	2	N	12					104
							13	9									
03	1426	N	1298	-0-	-128 B	-0-	72	1	1212	2	N	13					117
							14	9									
*04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	67	1	1195	2	N	17					134
							19	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2007	-0-	-333 B	-0-	92	1	1902	2	Y	12					22
							13	9									
12	2418	X	2003	-0-	-415 B	-0-	102	1	1894	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
01	2418	X	1923	-0-	-495 B	-0-	102	1	1810	2	Y	10					16
							11	9									
02	1876	N	1332	-0-	-544 B	-0-	70	1	1260	2	Y	2					18
							2	9									
03	2015	N	1980	-0-	-35 B	-0-	110	1	1853	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
04	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	89	1	1595	2	Y	11	1	8			22
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3700	-0-	-830 B	-0-	170	1	3498	2	Y	29					35
							32	9									
12	4247	X	3564	-0-	-683 B	-0-	182	1	3382	2	Y	-0-					35
01	4247	X	3746	-0-	-501 B	-0-	199	1	3546	2	Y	1					36
							1	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	191	1	3436	2	Y	-0-					36
03	3937	X	2722	-0-	-1215 B	-0-	152	1	2569	2	Y	1					37
							1	9									
04	3690	X	1608	-0-	-2082 B	-0-	85	1	1510	2	Y	12					49
							13	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2993	-0-	-397 B	-0-	138	1	2838	2	Y	15					26
							17	9									
12	3286	X	3001	-0-	-285 B	-0-	152	1	2823	2	Y	24	39	1			11
							26	9									
01	3286	X	2679	-0-	-607 B	-0-	141	1	2517	2	Y	19					30
							21	9									
02	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	163	1	2933	2	Y	24	38	1			16
							26	9									
03	3286	X	3139	-0-	-147 B	-0-	174	1	2936	2	Y	26					42
							29	9									
04	3000	X	2958	-0-	-42 B	-0-	156	1	2788	2	Y	13	38	1			17
							14	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2749	-0-	-851 B	-0-	126	1	2592	2	Y	28					39
							31	9									
12	3720	X	2927	-0-	-793 B	-0-	149	1	2778	2	Y	-0-					39
01	3720	X	3480	-0-	-240 B	-0-	185	1	3294	2	Y	1					40
							1	9									
02	3220	X	3037	-0-	-183 B	-0-	160	1	2877	2	Y	-0-					40
03	3193	X	3093	-0-	-100 B	-0-	173	1	2920	2	Y	-0-					40
04	3360	X	3205	-0-	-155 B	-0-	169	1	3023	2	Y	12					52
							13	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	394	-0-	-1886 B	-0-	18	1	366	2	Y	9	32	1			9
							10	9									
12	1116	N	681	-0-	-435 B	-0-	34	1	643	2	Y	4					13
							4	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	61	1	1008	2	Y	20					33
							22	9									
02	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	125	1	2177	2	Y	40	44	1			29
							44	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	131	1	2151	2	Y	21					50
							23	9									
*04	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	127	1	2199	2	Y	42	56	1	2	8	34
							46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2759	-0-		-211	B	-0-	127	1	2618	2	Y	13					71
									14	9									
12	2976	X	2807	-0-		-169	B	-0-	141	1	2635	2	Y	28	87	1			12
									31	9									
01	2945	X	2779	-0-		-166	B	-0-	147	1	2620	2	Y	11					23
									12	9									
02	2632	X	2386	-0-		-246	B	-0-	125	1	2252	2	Y	8					31
									9	9									
03	2852	X	2713	-0-		-139	B	-0-	151	1	2549	2	Y	12					43
									13	9									
04	2760	X	2638	-0-		-122	B	-0-	139	1	2476	2	Y	21					64
									23	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3373	-0-		-347	B	-0-	156	1	3208	2	Y	8					11
									9	9									
12	3844	X	3450	-0-		-394	B	-0-	175	1	3269	2	Y	5	16	1			-0-
									6	9									
01	3844	X	3286	-0-		-558	B	-0-	174	1	3104	2	Y	7					7
									8	9									
02	3248	X	2799	-0-		-449	B	-0-	147	1	2651	2	Y	1					8
									1	9									
03	3596	X	3188	-0-		-408	B	-0-	178	1	2999	2	Y	10	16	1			2
									11	9									
04	3360	X	2953	-0-		-407	B	-0-	156	1	2786	2	Y	10	1	8			11
									11	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4347	-0-		-1263	B	-0-	200	1	4118	2	Y	26					46
									29	9									
12	5487	X	4659	-0-		-828	B	-0-	237	1	4415	2	Y	6					52
									7	9									
01	5487	X	4564	-0-		-923	B	-0-	242	1	4313	2	Y	8					60
									9	9									
02	4620	X	4558	-0-		-62	B	-0-	238	1	4286	2	Y	31	65	1			26
									34	9									
03	4774	X	4061	-0-		-713	B	-0-	227	1	3827	2	Y	6					32
									7	9									
04	4500	X	3627	-0-		-873	B	-0-	192	1	3429	2	Y	5					37
									6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3699	-0-		-351	B	-0-	170	1	3493	2	Y	33					49
									36	9									
12	4185	X	3780	-0-		-405	B	-0-	190	1	3547	2	Y	39					88
									43	9									
01	4185	X	3689	-0-		-496	B	-0-	194	1	3467	2	Y	25					113
									28	9									
02	3612	X	3349	-0-		-263	B	-0-	175	1	3144	2	Y	27	99	1			41
									30	9									
03	3999	X	3479	-0-		-520	B	-0-	193	1	3251	2	Y	32					73
									35	9									
04	3690	X	3358	-0-		-332	B	-0-	177	1	3151	2	Y	27					100
									30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2414	-0-	-286 B	-0-	112	1	2302	2	Y	-0-					10
12	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	126	1	2345	2	Y	39					49
							43	9									
01	2449	N	2425	-0-	-24 B	-0-	128	1	2287	2	Y	9					58
							10	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	116	1	2085	2	Y	77					135
							85	9									
03	2511	N	2129	-0-	-382 B	-0-	119	1	2003	2	Y	6	122	1			19
							7	9									
*04	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	126	1	2252	2	Y	28					47
							31	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2730	-0-	-570 B	-0-	126	1	2594	2	Y	9					66
							10	9									
12	3534	X	3277	-0-	-257 B	-0-	167	1	3107	2	Y	3					69
							3	9									
01	3534	X	2773	-0-	-761 B	-0-	147	1	2618	2	Y	7					76
							8	9									
02	3052	X	2944	-0-	-108 B	-0-	158	1	2780	2	Y	5					81
							6	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0- B	-0-	200	1	3307	2	Y	54	112	1			23
							59	9									
04	3180	X	2884	-0-	-296 B	-0-	157	1	2723	2	Y	4	1	8			26
							4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3239	-0-	-481 B	-0-	150	1	3086	2	Y	3					14
							3	9									
12	3751	X	3111	-0-	-640 B	-0-	158	1	2942	2	Y	10					24
							11	9									
01	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	199	1	3539	2	Y	24					48
							26	9									
02	3024	X	2647	-0-	-377 B	-0-	139	1	2504	2	Y	4					52
							4	9									
03	3348	X	3205	-0-	-143 B	-0-	177	1	2994	2	Y	31	52	1			31
							34	9									
04	3630	X	2846	-0-	-784 B	-0-	149	1	2661	2	Y	33	56	1	2	8	6
							36	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3263	-0-	-697 B	-0-	151	1	3112	2	Y	-0-					3
12	3844	X	3522	-0-	-322 B	-0-	179	1	3343	2	Y	-0-					3
01	3844	X	3129	-0-	-715 B	-0-	166	1	2963	2	Y	-0-					3
02	3304	X	2987	-0-	-317 B	-0-	157	1	2830	2	Y	-0-					3
03	3627	X	3381	-0-	-246 B	-0-	189	1	3192	2	Y	-0-					3
04	3420	X	2858	-0-	-562 B	-0-	152	1	2706	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3390	-0-	-390 B	-0-	157	1	3233	2	Y	-0-	68	1			-0-
12	3906	X	3169	-0-	-737 B	-0-	161	1	3008	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3143	-0-	-608 B	-0-	167	1	2976	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2966	-0-	-422 B	-0-	156	1	2808	2	Y	2					2
							2	9									
03	3596	X	3366	-0-	-230 B	-0-	188	1	3178	2	Y	-0-					2
04	3390	X	2689	-0-	-701 B	-0-	143	1	2546	2	Y	-0-					2

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1523	-0-	-157 B	-0-	71	1	1452	2	Y	-0-	15	1			-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	79	1	1470	2	Y	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	81	1	1436	2	Y	13					13
							14	9									
02	1428	N	1385	-0-	-43 B	-0-	71	1	1285	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
03	1550	N	1516	-0-	-34 B	-0-	85	1	1431	2	Y	-0-					13
04	1470	N	1456	-0-	-14 B	-0-	77	1	1375	2	Y	4	11	1			6
							4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2110	-0-	-140 B	-0-	96	1	1981	2	Y	30					67
							33	9									
12	2325	N	2146	-0-	-179 B	-0-	109	1	2036	2	Y	1					68
							1	9									
01	2294	N	2099	-0-	-195 B	-0-	111	1	1978	2	Y	9					77
							10	9									
02	1960	N	1886	-0-	-74 B	-0-	99	1	1781	2	Y	5					82
							6	9									
03	2139	N	2087	-0-	-52 B	-0-	116	1	1959	2	Y	11					93
							12	9									
04	2040	N	2003	-0-	-37 B	-0-	106	1	1889	2	Y	7	84	1			16
							8	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	102	1	2110	2	N	-0-					77
12	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	112	1	2078	2	N	27					104
							30	9									
01	2263	N	1889	-0-	-374 B	-0-	100	1	1789	2	N	-0-					104
02	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	113	1	2026	2	N	30					134
							33	9									
03	2232	N	2163	-0-	-69 B	-0-	120	1	2023	2	N	18					152
							20	9									
*04	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	108	1	1929	2	N	42	181	1			13
							46	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2033	-0-	-97 B	-0-	93	1	1908	2	Y	29					72
							32	9									
12	2170	N	1845	-0-	-325 B	-0-	94	1	1749	2	Y	2					74
							2	9									
01	2170	N	1779	-0-	-391 B	-0-	94	1	1675	2	Y	9					83
							10	9									
02	1904	N	1889	-0-	-15 B	-0-	99	1	1786	2	Y	4					87
							4	9									
03	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	112	1	1888	2	Y	10					97
							11	9									
*04	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	101	1	1801	2	Y	5	94	1			8
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3446	-0-	-334 B	-0-	160	1	3286	2	Y	-0-					3
12	3627	X	3552	-0-	-75 B	-0-	181	1	3371	2	Y	-0-					3
01	3658	X	3092	-0-	-566 B	-0-	164	1	2928	2	Y	-0-					3
02	3304	X	3053	-0-	-251 B	-0-	161	1	2892	2	Y	-0-					3
03	3658	X	3380	-0-	-278 B	-0-	189	1	3191	2	Y	-0-					3
04	3450	X	3148	-0-	-302 B	-0-	167	1	2981	2	Y	-0-					3

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

11	2850	X	2612	-0-	-238 B	-0-	121	1	2482	2	Y	8					65
							9	9									
12	2945	X	2598	-0-	-347 B	-0-	131	1	2445	2	Y	20	56	1			29
							22	9									
01	2945	X	2351	-0-	-594 B	-0-	124	1	2216	2	Y	10					39
							11	9									
02	2464	X	2223	-0-	-241 B	-0-	116	1	2096	2	Y	10					49
							11	9									
03	2697	X	2542	-0-	-155 B	-0-	142	1	2393	2	Y	6					55
							7	9									
04	2610	X	2357	-0-	-253 B	-0-	125	1	2226	2	Y	5	50	1	1	8	9
							6	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

11	1770	N	1308	-0-	-462 B	-0-	60	1	1244	2	Y	4	20	1			5
							4	9									
12	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	122	1	2283	2	Y	2					7
							2	9									
01	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	124	1	2219	2	Y	12					19
							13	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	92	1	1660	2	Y	10	18	1			11
							11	9									
03	2418	N	1998	-0-	-420 B	-0-	112	1	1882	2	Y	4					15
							4	9									
04	2280	N	1965	-0-	-315 B	-0-	104	1	1852	2	Y	8	15	1			8
							9	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

11	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	83	1	1702	2	Y	13					31
							14	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	95	1	1775	2	Y	23					54
							25	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	93	1	1649	2	Y	6					60
							7	9									
02	1680	X	1559	-0-	-121 B	-0-	82	1	1477	2	Y	-0-					60
*03	1891	X	1707	-0-	-184 B	-0-	93	1	1577	2	Y	34					94
							37	9									
04	1830	X	1599	-0-	-231 B	-0-	85	1	1510	2	Y	4	1	8			97
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1802	-0-	-208 B	-0-	83	1	1706	2	Y	12					73
							13	9									
12	1984	N	1958	-0-	-26 B	-0-	102	1	1825	2	Y	28	87	1			14
							31	9									
01	1953	N	1889	-0-	-64 B	-0-	104	1	1774	2	Y	10					24
							11	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	94	1	1691	2	Y	8					32
							9	9									
03	1953	N	1817	-0-	-136 B	-0-	105	1	1699	2	Y	12					44
							13	9									
*04	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	104	1	1776	2	Y	22					66
							24	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3417	-0-	-303 B	-0-	158	1	3247	2	Y	11					27
							12	9									
12	3813	X	3469	-0-	-344 B	-0-	177	1	3292	2	Y	-0-					27
01	3813	X	3554	-0-	-259 B	-0-	189	1	3365	2	Y	-0-					27
02	3360	X	3299	-0-	-61 B	-0-	174	1	3125	2	Y	-0-					27
03	3658	X	3548	-0-	-110 B	-0-	198	1	3349	2	Y	1					28
							1	9									
04	3450	X	3394	-0-	-56 B	-0-	180	1	3214	2	Y	-0-					28

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2894	-0-	-226 B	-0-	134	1	2760	2	N	-0-					154
12	3224	X	3023	-0-	-201 B	-0-	154	1	2869	2	N	-0-					154
01	3224	X	2813	-0-	-411 B	-0-	149	1	2658	2	N	5					159
							6	9									
02	2996	X	2684	-0-	-312 B	-0-	137	1	2463	2	N	76					235
							84	9									
03	3224	X	2862	-0-	-362 B	-0-	154	1	2592	2	N	105	184	1			156
							116	9									
04	2940	X	2666	-0-	-274 B	-0-	139	1	2475	2	N	47	169	1			34
							52	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3191	-0-	-559 B	-0-	146	1	3012	2	Y	30					61
							33	9									
12	3813	X	2919	-0-	-894 B	-0-	147	1	2733	2	Y	35	68	1			28
							39	9									
01	3813	X	3312	-0-	-501 B	-0-	174	1	3101	2	Y	34					62
							37	9									
02	3164	X	3036	-0-	-128 B	-0-	157	1	2827	2	Y	47	71	1			38
							52	9									
03	3472	X	2878	-0-	-594 B	-0-	158	1	2674	2	Y	42					80
							46	9									
04	3210	X	3106	-0-	-104 B	-0-	163	1	2914	2	Y	26	68	1			38
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2016	-0-		-354	B	-0-	93	1	1921	2	Y	2					25
									2	9									
12	2077	N	2040	-0-		-37	B	-0-	104	1	1935	2	Y	1					26
									1	9									
01	2139	N	1589	-0-		-550	B	-0-	84	1	1503	2	Y	2					28
									2	9									
02	1876	N	1599	-0-		-277	B	-0-	84	1	1515	2	Y	-0-					28
03	2046	N	1869	-0-		-177	B	-0-	104	1	1764	2	Y	1					29
									1	9									
*04	1905	N	1905	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1802	2	Y	2					31
									2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2870	-0-		-640	B	-0-	133	1	2731	2	Y	5					13
									6	9									
12	3565	X	3359	-0-		-206	B	-0-	170	1	3167	2	Y	20					33
									22	9									
01	3565	X	3274	-0-		-291	B	-0-	174	1	3093	2	Y	6					39
									7	9									
02	3220	X	2608	-0-		-612	B	-0-	137	1	2465	2	Y	5	34	1			10
									6	9									
03	3348	X	3328	-0-		-20	B	-0-	185	1	3115	2	Y	25					35
									28	9									
04	3240	X	3054	-0-		-186	B	-0-	162	1	2883	2	Y	8					43
									9	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1673	-0-		-67	B	-0-	77	1	1596	2	Y	-0-					48
12	1704	N	1704	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-					48
01	1705	N	1649	-0-		-56	B	-0-	88	1	1561	2	Y	-0-					48
02	1568	N	1479	-0-		-89	B	-0-	78	1	1401	2	Y	-0-					48
03	1705	N	1572	-0-		-133	B	-0-	86	1	1453	2	Y	30					78
									33	9									
04	1590	N	1560	-0-		-30	B	-0-	82	1	1466	2	Y	11	73	1			16
									12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3897	-0-		-873	B	-0-	180	1	3703	2	Y	13					23
									14	9									
12	4526	X	4281	-0-		-245	B	-0-	218	1	4055	2	Y	7					30
									8	9									
01	4526	X	3509	-0-		-1017	B	-0-	186	1	3313	2	Y	9					39
									10	9									
02	3808	X	3730	-0-		-78	B	-0-	195	1	3516	2	Y	17	52	1			4
									19	9									
03	4278	X	3557	-0-		-721	B	-0-	198	1	3349	2	Y	9					13
									10	9									
04	4140	X	3121	-0-		-1019	B	-0-	165	1	2946	2	Y	9					22
									10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1586	-0-	-304 B	-0-	72	1	1490	2	N	22					94
							24	9									
12	1736	N	1491	-0-	-245 B	-0-	76	1	1415	2	N	-0-					94
01	1612	N	1422	-0-	-190 B	-0-	75	1	1346	2	N	1					95
							1	9									
02	1484	N	968	-0-	-516 B	-0-	51	1	917	2	N	-0-					95
03	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	103	1	1745	2	N	5					100
							6	9									
*04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	96	1	1704	2	N	5	1	8			104
							6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3393	-0-	-357 B	-0-	156	1	3213	2	N	22					141
							24	9									
12	3627	X	3344	-0-	-283 B	-0-	169	1	3151	2	N	22					163
							24	9									
01	3627	X	3180	-0-	-447 B	-0-	168	1	2987	2	N	23					186
							25	9									
02	3276	X	2843	-0-	-433 B	-0-	149	1	2681	2	N	12					198
							13	9									
03	3503	X	3163	-0-	-340 B	-0-	175	1	2958	2	N	27	181	1			44
							30	9									
04	3390	X	3038	-0-	-352 B	-0-	160	1	2860	2	N	16	1	8			59
							18	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
11	2430	N	1239	-0-	-1191 B	-0-	60	1	1177	2	Y	2					77
							2	9									
12	2201	N	2124	-0-	-77 B	-0-	112	1	2010	2	Y	2					79
							2	9									
01	2139	N	1980	-0-	-159 B	-0-	109	1	1867	2	Y	4					83
							4	9									
02	1148	N	1021	-0-	-127 B	-0-	57	1	962	2	Y	2					85
							2	9									
03	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	155	1	2552	2	Y	22	78	1			29
							24	9									
*04	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	111	1	1906	2	Y	4					33
							4	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
11	3120	X	2173	-0-	-947 B	-0-	101	1	2072	2	Y	-0-					1
12	3224	X	2574	-0-	-650 B	-0-	131	1	2443	2	Y	-0-					1
01	3224	X	2529	-0-	-695 B	-0-	134	1	2395	2	Y	-0-					1
02	2548	X	2339	-0-	-209 B	-0-	123	1	2216	2	Y	-0-					1
03	2573	X	2513	-0-	-60 B	-0-	141	1	2372	2	Y	-0-					1
*04	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	154	1	2742	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3679	-0-	-11 B	-0-	169	1	3474	2	Y	33	83	1			25
							36	9									
12	3813	X	3777	-0-	-36 B	-0-	192	1	3574	2	Y	10					35
							11	9									
01	3813	X	3772	-0-	-41 B	-0-	197	1	3518	2	Y	52					87
							57	9									
02	3444	X	3239	-0-	-205 B	-0-	168	1	3027	2	Y	40	76	1			51
							44	9									
03	3813	X	3745	-0-	-68 B	-0-	208	1	3516	2	Y	19					70
							21	9									
04	3690	X	3622	-0-	-68 B	-0-	190	1	3396	2	Y	33	63	1	2	8	38
							36	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
11	2490	N	2395	-0-	-95 B	-0-	111	1	2284	2	Y	-0-					64
12	2635	N	2467	-0-	-168 B	-0-	126	1	2341	2	Y	-0-					64
01	2573	N	2329	-0-	-244 B	-0-	124	1	2205	2	Y	-0-					64
02	2240	N	2148	-0-	-92 B	-0-	113	1	2035	2	Y	-0-					64
03	2480	N	2343	-0-	-137 B	-0-	131	1	2212	2	Y	-0-					64
*04	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	119	1	2115	2	Y	30					94
							33	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3272	-0-	-238 B	-0-	150	1	3096	2	Y	24	59	1			29
							26	9									
12	3627	X	3263	-0-	-364 B	-0-	166	1	3085	2	Y	11					40
							12	9									
01	3627	X	3241	-0-	-386 B	-0-	171	1	3051	2	Y	17					57
							19	9									
02	3192	X	2927	-0-	-265 B	-0-	153	1	2757	2	Y	15					72
							17	9									
03	3503	X	3000	-0-	-503 B	-0-	167	1	2823	2	Y	9	65	1			16
							10	9									
04	3270	X	2813	-0-	-457 B	-0-	149	1	2653	2	Y	10					26
							11	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2775	-0-	-135 B	-0-	128	1	2632	2	Y	14					26
							15	9									
12	3007	X	2747	-0-	-260 B	-0-	139	1	2596	2	Y	11					37
							12	9									
01	2976	X	2767	-0-	-209 B	-0-	146	1	2606	2	Y	14	45	1			6
							15	9									
02	2604	N	2486	-0-	-118 B	-0-	131	1	2351	2	Y	4					10
							4	9									
03	2759	N	2694	-0-	-65 B	-0-	150	1	2529	2	Y	14					24
							15	9									
04	2670	N	2576	-0-	-94 B	-0-	136	1	2423	2	Y	15					39
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2277	-0-	-243 B	-0-	105	1	2154	2	Y	16					39
							18	9									
12	2387	N	2326	-0-	-61 B	-0-	117	1	2189	2	Y	18					57
							20	9									
01	2325	N	2218	-0-	-107 B	-0-	116	1	2074	2	Y	25					82
							28	9									
02	2128	N	1910	-0-	-218 B	-0-	100	1	1796	2	Y	13	61	1			34
							14	9									
03	2325	N	2191	-0-	-134 B	-0-	121	1	2050	2	Y	18					52
							20	9									
04	2160	N	1810	-0-	-350 B	-0-	95	1	1701	2	Y	13					65
							14	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1978	-0-	-302 B	-0-	92	1	1886	2	N	-0-					58
12	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	101	1	1874	2	N	-0-					58
01	1984	N	1954	-0-	-30 B	-0-	104	1	1850	2	N	-0-					58
02	1848	N	1796	-0-	-52 B	-0-	92	1	1663	2	N	37					95
							41	9									
03	1984	N	1638	-0-	-346 B	-0-	92	1	1546	2	N	-0-					95
04	1890	N	1778	-0-	-112 B	-0-	94	1	1684	2	N	-0-					95

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4379	X	4379	-0-	-0- B	-0-	202	1	4156	2	Y	19					30
							21	9									
12	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	221	1	4109	2	Y	9	33	1			6
							10	9									
01	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	222	1	3950	2	Y	15					21
							17	9									
02	4480	X	3540	-0-	-940 B	-0-	186	1	3351	2	Y	3					24
							3	9									
03	4836	X	4049	-0-	-787 B	-0-	225	1	3799	2	Y	23	33	1			14
							25	9									
04	4380	X	3652	-0-	-728 B	-0-	193	1	3438	2	Y	19	1	8			32
							21	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2776	-0-	-974 B	-0-	128	1	2635	2	Y	12					19
							13	9									
12	3565	X	1464	-0-	-2101 B	-0-	74	1	1387	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
01	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	207	1	3695	2	Y	9					13
							10	9									
02	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	182	1	3273	2	Y	2					15
							2	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	205	1	3460	2	Y	12	18	1			9
							13	9									
04	3780	X	3127	-0-	-653 B	-0-	166	1	2957	2	Y	4					13
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3782	-0-	-928 B	-0-	175	1	3594	2	Y	12					22
							13	9									
12	4402	X	4244	-0-	-158 B	-0-	216	1	4020	2	Y	7	22	1			7
							8	9									
01	4402	X	4120	-0-	-282 B	-0-	218	1	3892	2	Y	9					16
							10	9									
02	3976	X	3673	-0-	-303 B	-0-	193	1	3478	2	Y	2					18
							2	9									
03	4402	X	4171	-0-	-231 B	-0-	232	1	3922	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
04	4110	X	4021	-0-	-89 B	-0-	213	1	3795	2	Y	12	1	8			23
							13	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1854	-0-	-66 B	-0-	84	1	1735	2	N	32					92
							35	9									
12	1984	N	1870	-0-	-114 B	-0-	94	1	1759	2	N	15					107
							17	9									
01	1953	N	1783	-0-	-170 B	-0-	94	1	1669	2	N	18					125
							20	9									
02	1736	N	1675	-0-	-61 B	-0-	88	1	1576	2	N	10					135
							11	9									
03	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	97	1	1634	2	N	65	172	1			28
							72	9									
*04	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	94	1	1685	2	N	14					42
							15	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3100	-0-	-410 B	-0-	143	1	2953	2	Y	4					39
							4	9									
12	3534	X	3286	-0-	-248 B	-0-	167	1	3117	2	Y	2					41
							2	9									
01	3534	X	3243	-0-	-291 B	-0-	172	1	3067	2	Y	4					45
							4	9									
02	3192	X	2501	-0-	-691 B	-0-	132	1	2367	2	Y	2					47
							2	9									
03	3503	X	2908	-0-	-595 B	-0-	161	1	2710	2	Y	34	68	1			13
							37	9									
04	3180	X	2955	-0-	-225 B	-0-	157	1	2795	2	Y	3					16
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	1839	-0-	-1731 B	-0-	85	1	1754	2	Y	-0-					7
12	3162	X	2947	-0-	-215 B	-0-	150	1	2797	2	Y	-0-					7
01	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	221	1	3941	2	Y	-0-					7
02	3735	X	3735	-0-	-0- B	-0-	197	1	3538	2	Y	-0-					7
03	3999	X	3660	-0-	-339 B	-0-	205	1	3455	2	Y	-0-					7
04	4020	X	3614	-0-	-406 B	-0-	191	1	3410	2	Y	12					19
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1643	-0-		-97	B	-0-	76	1	1555	2	N	11					63
									12	9									
12	1736	N	1558	-0-		-178	B	-0-	79	1	1479	2	N	-0-					63
01	1767	N	1598	-0-		-169	B	-0-	85	1	1512	2	N	1					64
									1	9									
02	1540	N	1453	-0-		-87	B	-0-	80	1	1373	2	N	-0-					64
03	1550	N	1542	-0-		-8	B	-0-	90	1	1451	2	N	1					65
									1	9									
04	1560	N	1505	-0-		-55	B	-0-	82	1	1402	2	N	19	2	8			82
									21	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	N	2110	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1952	2	Y	57					76
									63	9									
12	2024	N	2024	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1910	2	Y	10					86
									11	9									
01	1925	N	1925	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-					86
02	1960	N	1725	-0-		-235	B	-0-	91	1	1633	2	Y	1					87
									1	9									
03	2015	N	1618	-0-		-397	B	-0-	90	1	1520	2	Y	7					94
									8	9									
04	1860	N	1737	-0-		-123	B	-0-	91	1	1620	2	Y	24	1	8			117
									26	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1623	-0-		-177	B	-0-	74	1	1529	2	Y	18					19
									20	9									
12	1643	N	1607	-0-		-36	B	-0-	82	1	1522	2	Y	3					22
									3	9									
01	1643	N	1491	-0-		-152	B	-0-	78	1	1393	2	Y	18					40
									20	9									
02	1512	N	1378	-0-		-134	B	-0-	72	1	1303	2	Y	3					43
									3	9									
03	1612	N	1484	-0-		-128	B	-0-	82	1	1380	2	Y	20	52	1			11
									22	9									
04	1440	N	1309	-0-		-131	B	-0-	69	1	1236	2	Y	4					15
									4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1596	-0-		-114	B	-0-	73	1	1497	2	Y	24					58
									26	9									
12	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1477	2	Y	1					59
									1	9									
01	1705	N	1394	-0-		-311	B	-0-	73	1	1302	2	Y	17	58	1			18
									19	9									
02	1484	N	1345	-0-		-139	B	-0-	70	1	1260	2	Y	14					32
									15	9									
03	1550	N	1448	-0-		-102	B	-0-	81	1	1364	2	Y	3					35
									3	9									
*04	1446	N	1446	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1365	2	Y	4					39
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2451	-0-	-309 B	-0-	114	1	2337	2	Y	-0-					80
12	2759	X	2416	-0-	-343 B	-0-	123	1	2293	2	Y	-0-					80
01	2759	X	2435	-0-	-324 B	-0-	129	1	2306	2	Y	-0-					80
02	2492	X	2328	-0-	-164 B	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					80
03	2697	X	2420	-0-	-277 B	-0-	135	1	2285	2	Y	-0-					80
04	2460	X	2278	-0-	-182 B	-0-	119	1	2126	2	Y	30					110
							33	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
11	2550	N	2402	-0-	-148 B	-0-	110	1	2275	2	Y	15	82	1			28
							17	9									
12	2573	N	2432	-0-	-141 B	-0-	122	1	2265	2	Y	41					69
							45	9									
01	2542	N	2397	-0-	-145 B	-0-	127	1	2268	2	Y	2					71
							2	9									
02	2240	N	2234	-0-	-6 B	-0-	114	1	2046	2	Y	67	114	1			24
							74	9									
03	2418	N	2285	-0-	-133 B	-0-	128	1	2157	2	Y	-0-					24
04	2310	N	2267	-0-	-43 B	-0-	118	1	2109	2	Y	36					60
							40	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3060	X	2572	-0-	-488 B	-0-	119	1	2452	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
*12	2976	X	2681	-0-	-295 B	-0-	137	1	2544	2	Y	-0-					17
*01	2976	X	2665	-0-	-311 B	-0-	142	1	2523	2	Y	-0-					17
*02	2604	X	2260	-0-	-344 B	-0-	119	1	2141	2	Y	-0-					17
*03	2852	X	2507	-0-	-345 B	-0-	140	1	2367	2	Y	-0-					17
*04	2580	X	2388	-0-	-192 B	-0-	127	1	2261	2	Y	-0-					17

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3340	-0-	-560 B	-0-	155	1	3183	2	Y	2					57
							2	9									
12	3720	X	3351	-0-	-369 B	-0-	170	1	3175	2	Y	5					62
							6	9									
01	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	200	1	3559	2	Y	4					66
							4	9									
02	3360	X	3203	-0-	-157 B	-0-	168	1	3021	2	Y	13	64	1			15
							14	9									
03	3720	X	3390	-0-	-330 B	-0-	189	1	3197	2	Y	4					19
							4	9									
04	3630	X	3138	-0-	-492 B	-0-	166	1	2963	2	Y	8					27
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2997	-0-	-453 B	-0-	138	1	2850	2	Y	8					51
							9	9									
12	3472	X	2842	-0-	-630 B	-0-	144	1	2689	2	Y	8					59
							9	9									
01	3286	X	3036	-0-	-250 B	-0-	161	1	2871	2	Y	4					63
							4	9									
02	2800	X	2617	-0-	-183 B	-0-	137	1	2473	2	Y	6					69
							7	9									
03	3100	X	2982	-0-	-118 B	-0-	166	1	2809	2	Y	6					75
							7	9									
04	3000	X	2807	-0-	-193 B	-0-	149	1	2650	2	Y	7					82
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1591	-0-		-209 B	-0-	72	1	1490	2	Y	26					59
								29	9									
12	1663	N	1663	-0-		-0- B	-0-	85	1	1578	2	Y	-0-					59
01	1656	N	1656	-0-		-0- B	-0-	87	1	1550	2	Y	17	58	1			18
								19	9									
02	1484	N	1462	-0-		-22 B	-0-	76	1	1371	2	Y	14					32
								15	9									
03	1674	N	1527	-0-		-147 B	-0-	85	1	1438	2	Y	4					36
								4	9									
04	1590	N	1403	-0-		-187 B	-0-	74	1	1325	2	Y	4					40
								4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	229	-0-		-1031 B	-0-	11	1	217	2	Y	1	23	1			6
								1	9									
12	1209	N	257	-0-		-952 B	-0-	13	1	243	2	Y	1					7
								1	9									
01	1395	N	243	-0-		-1152 B	-0-	16	1	225	2	Y	2					9
								2	9									
02	1971	N	1971	-0-		-0- B	-0-	107	1	1854	2	Y	9	11	1			7
								10	9									
03	2628	N	2628	-0-		-0- B	-0-	150	1	2468	2	Y	9					16
								10	9									
*04	2029	N	2029	-0-		-0- B	-0-	111	1	1904	2	Y	13	18	1	1	8	10
								14	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1275	-0-		-435 B	-0-	59	1	1216	2	Y	-0-					95
12	1379	N	1379	-0-		-0- B	-0-	68	1	1263	2	Y	44					139
								48	9									
01	1085	N	798	-0-		-287 B	-0-	42	1	755	2	Y	1					140
								1	9									
02	1204	N	201	-0-		-1003 B	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					140
03	1364	N	99	-0-		-1265 B	-0-	5	1	92	2	Y	2					142
								2	9									
04	780	N	183	-0-		-597 B	-0-	10	1	171	2	Y	2					144
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1989	-0-		-201 B	-0-	90	1	1848	2	Y	46	66	1			9
								51	9									
12	2077	N	1923	-0-		-154 B	-0-	97	1	1806	2	Y	18					27
								20	9									
01	2410	N	2410	-0-		-0- B	-0-	127	1	2270	2	Y	12					39
								13	9									
02	2121	N	2121	-0-		-0- B	-0-	115	1	1999	2	Y	6					45
								7	9									
03	2263	N	2263	-0-		-0- B	-0-	130	1	2125	2	Y	7					52
								8	9									
04	2220	N	1973	-0-		-247 B	-0-	106	1	1826	2	Y	37	1	8			88
								41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1370	N	1370	-0-		-0-	B	-0-	62	1	1269	2	Y	35	63	1			8
									39	9									
12	1364	N	1262	-0-		-102	B	-0-	64	1	1188	2	Y	9					17
									10	9									
01	1652	N	1652	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1557	2	Y	7					24
									8	9									
02	1389	N	1389	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1308	2	Y	4					28
									4	9									
03	1335	N	1335	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1253	2	Y	4					32
									4	9									
04	1590	N	1338	-0-		-252	B	-0-	73	1	1231	2	Y	31	1	8			62
									34	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3307	-0-		-923	B	-0-	153	1	3148	2	Y	5					94
									6	9									
12	3875	X	3338	-0-		-537	B	-0-	169	1	3158	2	Y	10					104
									11	9									
01	3875	X	2998	-0-		-877	B	-0-	159	1	2830	2	Y	8					112
									9	9									
02	3360	X	2662	-0-		-698	B	-0-	139	1	2497	2	Y	24	113	1			23
									26	9									
03	3627	X	3169	-0-		-458	B	-0-	177	1	2983	2	Y	8					31
									9	9									
04	3300	X	2854	-0-		-446	B	-0-	151	1	2684	2	Y	17	1	8			47
									19	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1680	-0-		-90	B	-0-	77	1	1594	2	Y	8					33
									9	9									
12	1835	N	1835	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1733	2	Y	8					41
									9	9									
01	1457	N	1295	-0-		-162	B	-0-	69	1	1222	2	Y	4					45
									4	9									
02	1632	X	1632	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1540	2	Y	5					50
									6	9									
03	1829	X	1717	-0-		-112	B	-0-	96	1	1614	2	Y	6					56
									7	9									
04	1770	X	1677	-0-		-93	B	-0-	89	1	1579	2	Y	8					64
									9	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1292	-0-		-328	B	-0-	60	1	1232	2	N	-0-					20
12	1519	N	1319	-0-		-200	B	-0-	67	1	1252	2	N	-0-	20	1			-0-
01	1519	N	1003	-0-		-516	B	-0-	53	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1140	-0-		-64	B	-0-	60	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1305	2	N	-0-					-0-
*04	1376	N	1376	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1282	2	N	20	18	1			2
									22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3223	-0-	-497	B	-0-	148	1	3054	2	Y	19	66	1			12
								21	9									
12	3596	X	3293	-0-	-303	B	-0-	168	1	3125	2	Y	-0-					12
01	3596	X	3199	-0-	-397	B	-0-	168	1	2991	2	Y	36					48
								40	9									
02	3192	X	2846	-0-	-346	B	-0-	150	1	2696	2	Y	-0-					48
03	3472	X	2569	-0-	-903	B	-0-	144	1	2425	2	Y	-0-					48
*04	3400	X	3400	-0-	-0-	B	-0-	177	1	3165	2	Y	53	100	1	1	8	-0-
								58	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1767	-0-	-183	B	-0-	82	1	1685	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1697	-0-	-318	B	-0-	86	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1465	-0-	-519	B	-0-	78	1	1387	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1637	-0-	-15	B	-0-	86	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1670	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2896	-0-	-104	B	-0-	133	1	2735	2	Y	25					106
								28	9									
12	3100	X	2798	-0-	-302	B	-0-	140	1	2601	2	Y	52					158
								57	9									
01	3100	X	3058	-0-	-42	B	-0-	161	1	2867	2	Y	27	120	1			65
								30	9									
02	2716	X	1767	-0-	-949	B	-0-	92	1	1656	2	Y	17					82
								19	9									
03	3007	X	2480	-0-	-527	B	-0-	137	1	2315	2	Y	25					107
								28	9									
04	2970	X	2454	-0-	-516	B	-0-	129	1	2295	2	Y	27	105	1	1	8	28
								30	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1189	2	N	5					32
								6	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1677	2	N	3					35
								3	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1902	2	N	3					38
								3	9									
02	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1720	2	N	2					40
								2	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1758	2	N	19					59
								21	9									
04	1950	N	1881	-0-	-69	B	-0-	100	1	1778	2	N	3	2	8			60
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1227	-0-	-873 B	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-	42	1			-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	106	1	1975	2	Y	3					3
							3	9									
01	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	160	1	2853	2	Y	11					14
							12	9									
02	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	124	1	2167	2	Y	6					20
							7	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	139	1	2276	2	Y	6					26
							7	9									
04	2280	N	2160	-0-	-120 B	-0-	117	1	2012	2	Y	28	1	8			53
							31	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2937	-0-	-333 B	-0-	136	1	2801	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2527	-0-	-790 B	-0-	129	1	2398	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2469	-0-	-817 B	-0-	131	1	2338	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1074	-0-	-1754 B	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2554	-0-	-484 B	-0-	143	1	2411	2	Y	-0-					-0-
*04	3046	X	3046	-0-	-0- B	-0-	161	1	2872	2	Y	12					12
							13	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1578	-0-	-42 B	-0-	73	1	1504	2	N	1					145
							1	9									
12	1736	N	1568	-0-	-168 B	-0-	79	1	1471	2	N	16					161
							18	9									
01	1674	N	1236	-0-	-438 B	-0-	65	1	1165	2	N	5					166
							6	9									
02	1484	N	1376	-0-	-108 B	-0-	72	1	1294	2	N	9	151	1			24
							10	9									
03	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	83	1	1404	2	N	16					40
							18	9									
*04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	73	1	1305	2	N	5	1	8			44
							6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3991	-0-	-329 B	-0-	184	1	3784	2	Y	21					31
							23	9									
12	4464	X	4052	-0-	-412 B	-0-	205	1	3818	2	Y	26					57
							29	9									
01	4464	X	3954	-0-	-510 B	-0-	208	1	3714	2	Y	29					86
							32	9									
02	3892	X	3519	-0-	-373 B	-0-	184	1	3310	2	Y	23	81	1			28
							25	9									
03	4309	X	3777	-0-	-532 B	-0-	210	1	3544	2	Y	21					49
							23	9									
04	3990	X	3682	-0-	-308 B	-0-	194	1	3468	2	Y	18					67
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3530	X	3530	-0-	-0-	B	-0-	163	1	3359	2	Y	7					12
								8	9									
12	3541	X	3541	-0-	-0-	B	-0-	180	1	3357	2	Y	4	13	1			3
								4	9									
01	3445	X	3445	-0-	-0-	B	-0-	183	1	3256	2	Y	5					8
								6	9									
02	3444	X	3041	-0-	-403	B	-0-	160	1	2880	2	Y	1					9
								1	9									
03	3813	X	3369	-0-	-444	B	-0-	188	1	3171	2	Y	9	13	1			5
								10	9									
04	3540	X	3252	-0-	-288	B	-0-	172	1	3071	2	Y	8	1	8			12
								9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2712	-0-	-108	B	-0-	125	1	2577	2	Y	9					15
								10	9									
12	2914	X	2751	-0-	-163	B	-0-	140	1	2604	2	Y	6	17	1			4
								7	9									
01	2914	X	2681	-0-	-233	B	-0-	142	1	2529	2	Y	9					13
								10	9									
02	2632	X	2372	-0-	-260	B	-0-	125	1	2245	2	Y	2					15
								2	9									
03	2790	X	2693	-0-	-97	B	-0-	150	1	2528	2	Y	14	20	1			9
								15	9									
04	2700	X	2586	-0-	-114	B	-0-	137	1	2436	2	Y	12	1	8			20
								13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1730	-0-	-640	B	-0-	80	1	1643	2	N	6	195	1			13
								7	9									
12	2077	N	1736	-0-	-341	B	-0-	88	1	1633	2	N	14					27
								15	9									
01	1302	N	1037	-0-	-265	B	-0-	54	1	966	2	N	15					42
								17	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1638	2	N	15					57
								17	9									
03	1736	N	1551	-0-	-185	B	-0-	86	1	1456	2	N	8					65
								9	9									
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2015	2	N	16	1	8			80
								18	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2060	-0-	-10	B	-0-	99	1	1957	2	Y	4					83
								4	9									
12	2015	N	1939	-0-	-76	B	-0-	103	1	1836	2	Y	-0-					83
01	2046	N	1470	-0-	-576	B	-0-	82	1	1387	2	Y	1	1	1			83
								1	9									
02	1932	N	1382	-0-	-550	B	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-					83
03	1953	N	1535	-0-	-418	B	-0-	88	1	1413	2	Y	31					114
								34	9									
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1997	2	Y	13	87	1	3	8	37
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2148	-0-		-162	B	-0-	103	1	2038	2	N	6				31
									7	9								
12	2170	N	2128	-0-		-42	B	-0-	112	1	2010	2	N	5				36
									6	9								
01	2139	N	1237	-0-		-902	B	-0-	69	1	1164	2	N	4				40
									4	9								
02	2016	N	560	-0-		-1456	B	-0-	33	1	527	2	N	-0-				40
03	2139	N	2077	-0-		-62	B	-0-	120	1	1957	2	N	-0-				40
*04	2160	N	2160	-0-		-0-	B	-0-	118	1	2039	2	N	3	1	8		42
									3	9								

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

*11	2916	N	2916	-0-		-0-	B	-0-	139	1	2774	2	Y	3	1	8		72
									3	9								
*12	2325	N	2225	-0-		-100	B	-0-	117	1	2108	2	Y	-0-				72
*01	2294	N	2140	-0-		-154	B	-0-	117	1	2022	2	Y	1	1	1		72
									1	9								
*02	2716	X	1965	-0-		-751	B	-0-	107	1	1858	2	Y	-0-				72
*03	3007	X	2013	-0-		-994	B	-0-	116	1	1897	2	Y	-0-				72
*04	2910	X	1602	-0-		-1308	B	-0-	89	1	1513	2	Y	-0-	71	1		1

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

11	5670	X	5135	-0-		-535	B	-0-	238	1	4896	2	Y	1				3
									1	9								
12	5828	X	5153	-0-		-675	B	-0-	262	1	4890	2	Y	1				4
									1	9								
01	5828	X	4920	-0-		-908	B	-0-	261	1	4656	2	Y	3				7
									3	9								
02	5264	X	4302	-0-		-962	B	-0-	226	1	4070	2	Y	5				12
									6	9								
03	5704	X	4899	-0-		-805	B	-0-	274	1	4622	2	Y	3				15
									3	9								
04	5130	X	4707	-0-		-423	B	-0-	249	1	4448	2	Y	9	2	8		22
									10	9								

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

11	4770	X	4690	-0-		-80	B	-0-	217	1	4473	2	Y	-0-				35
12	4828	X	4828	-0-		-0-	B	-0-	246	1	4582	2	Y	-0-				35
01	4991	X	4154	-0-		-837	B	-0-	221	1	3933	2	Y	-0-				35
02	4508	X	3696	-0-		-812	B	-0-	195	1	3501	2	Y	-0-				35
03	4991	X	4295	-0-		-696	B	-0-	240	1	4055	2	Y	-0-				35
04	4680	X	3629	-0-		-1051	B	-0-	193	1	3436	2	Y	-0-				35

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

11	5730	X	5156	-0-		-574	B	-0-	239	1	4917	2	Y	-0-				49
12	5704	X	5207	-0-		-497	B	-0-	265	1	4942	2	Y	-0-				49
01	5704	X	5209	-0-		-495	B	-0-	277	1	4932	2	Y	-0-				49
02	5040	X	4553	-0-		-487	B	-0-	240	1	4313	2	Y	-0-				49
03	5456	X	5109	-0-		-347	B	-0-	286	1	4823	2	Y	-0-				49
04	5160	X	4880	-0-		-280	B	-0-	259	1	4621	2	Y	-0-				49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1600	-0-	-170 B	-0-	74	1	1526	2	Y	-0-					6
12	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	84	1	1566	2	Y	1					7
							1	9									
01	1674	N	1628	-0-	-46 B	-0-	86	1	1534	2	Y	7					14
							8	9									
02	1484	N	1445	-0-	-39 B	-0-	75	1	1349	2	Y	19					33
							21	9									
03	1643	N	1572	-0-	-71 B	-0-	86	1	1452	2	Y	31					64
							34	9									
04	1590	N	1490	-0-	-100 B	-0-	78	1	1395	2	Y	15	60	1	1	8	18
							17	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2861	-0-	-439 B	-0-	131	1	2707	2	Y	21					34
							23	9									
12	3317	X	2746	-0-	-571 B	-0-	140	1	2600	2	Y	5					39
							6	9									
01	3255	X	2807	-0-	-448 B	-0-	149	1	2650	2	Y	7					46
							8	9									
02	2856	X	2578	-0-	-278 B	-0-	134	1	2411	2	Y	30	57	1			19
							33	9									
03	3069	X	2771	-0-	-298 B	-0-	155	1	2609	2	Y	6					25
							7	9									
04	2850	X	2625	-0-	-225 B	-0-	139	1	2480	2	Y	5					30
							6	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1319	-0-	-181 B	-0-	61	1	1257	2	N	1					21
							1	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	70	1	1305	2	N	48					69
							53	9									
01	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	69	1	1230	2	N	-0-					69
02	1232	N	1097	-0-	-135 B	-0-	57	1	1027	2	N	12					81
							13	9									
03	1426	N	1324	-0-	-102 B	-0-	73	1	1238	2	N	12					93
							13	9									
04	1260	N	1243	-0-	-17 B	-0-	66	1	1171	2	N	5	1	8			97
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1582	-0-	-188 B	-0-	72	1	1489	2	Y	19					34
							21	9									
12	1798	N	1787	-0-	-11 B	-0-	89	1	1654	2	Y	40					74
							44	9									
01	1829	N	1695	-0-	-134 B	-0-	89	1	1582	2	Y	22	76	1			20
							24	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	82	1	1478	2	Y	22					42
							24	9									
03	1798	N	1730	-0-	-68 B	-0-	95	1	1611	2	Y	22					64
							24	9									
04	1650	N	1578	-0-	-72 B	-0-	83	1	1478	2	Y	15					79
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	7950	X	7162	-0-	-788 B	-0-	332	1	6828	2	Y	2					42
							2	9									
12	8215	X	7571	-0-	-644 B	-0-	385	1	7175	2	Y	10					52
							11	9									
01	7719	X	6983	-0-	-736 B	-0-	370	1	6587	2	Y	24					76
							26	9									
02	6692	X	5943	-0-	-749 B	-0-	313	1	5626	2	Y	4					80
							4	9									
03	7564	X	6918	-0-	-646 B	-0-	385	1	6499	2	Y	31	68	1			43
							34	9									
04	7320	X	6611	-0-	-709 B	-0-	349	1	6226	2	Y	33	63	1	2	8	11
							36	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4079	-0-	-571 B	-0-	188	1	3868	2	Y	21					29
							23	9									
12	4774	X	4284	-0-	-490 B	-0-	218	1	4060	2	Y	5					34
							6	9									
01	4774	X	4148	-0-	-626 B	-0-	220	1	3920	2	Y	7					41
							8	9									
02	4312	X	3747	-0-	-565 B	-0-	195	1	3519	2	Y	30	58	1			13
							33	9									
03	4433	X	3844	-0-	-589 B	-0-	215	1	3621	2	Y	7					20
							8	9									
*04	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	259	1	4613	2	Y	5					25
							6	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
11	2670	N	2455	-0-	-215 B	-0-	112	1	2304	2	Y	35					80
							39	9									
12	2697	N	2347	-0-	-350 B	-0-	119	1	2210	2	Y	16	82	1			14
							18	9									
01	2697	N	512	-0-	-2185 B	-0-	27	1	474	2	Y	10					24
							11	9									
02	2436	X	2379	-0-	-57 B	-0-	124	1	2233	2	Y	20					44
							22	9									
03	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	149	1	2517	2	Y	34	65	1			13
							37	9									
04	2460	X	1999	-0-	-461 B	-0-	105	1	1871	2	Y	21					34
							23	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
11	3030	X	2795	-0-	-235 B	-0-	128	1	2630	2	Y	34					104
							37	9									
12	3038	X	2796	-0-	-242 B	-0-	141	1	2636	2	Y	17	99	1			22
							19	9									
01	3038	X	2756	-0-	-282 B	-0-	145	1	2581	2	Y	27					49
							30	9									
02	2716	X	2506	-0-	-210 B	-0-	130	1	2339	2	Y	34					83
							37	9									
03	3007	X	2753	-0-	-254 B	-0-	150	1	2525	2	Y	71	120	1			34
							78	9									
04	2790	X	2566	-0-	-224 B	-0-	134	1	2398	2	Y	31	1	8			64
							34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2466	-0-		-144 B	-0-	113	1	2330	2	Y	21					66
								23	9									
12	2666	N	2501	-0-		-165 B	-0-	125	1	2333	2	Y	39					105
								43	9									
01	2604	N	2381	-0-		-223 B	-0-	125	1	2232	2	Y	22	102	1			25
								24	9									
02	2296	N	2185	-0-		-111 B	-0-	114	1	2051	2	Y	18					43
								20	9									
03	2511	N	2390	-0-		-121 B	-0-	133	1	2238	2	Y	17					60
								19	9									
04	2310	N	2284	-0-		-26 B	-0-	120	1	2146	2	Y	16					76
								18	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

11	5550	X	5183	-0-		-367 B	-0-	240	1	4943	2	N	-0-					75
12	5797	X	5032	-0-		-765 B	-0-	256	1	4773	2	N	3					78
								3	9									
01	5797	X	5314	-0-		-483 B	-0-	282	1	5030	2	N	2					80
								2	9									
02	5236	X	4800	-0-		-436 B	-0-	253	1	4545	2	N	2					82
								2	9									
03	5580	X	5139	-0-		-441 B	-0-	287	1	4849	2	N	3					85
								3	9									
04	5190	X	4865	-0-		-325 B	-0-	258	1	4603	2	N	4					89
								4	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

11	3060	X	2732	-0-		-328 B	-0-	126	1	2585	2	Y	19					64
								21	9									
12	3100	X	2895	-0-		-205 B	-0-	146	1	2729	2	Y	18	63	1			19
								20	9									
01	3100	X	2723	-0-		-377 B	-0-	144	1	2571	2	Y	7					26
								8	9									
02	2716	X	2488	-0-		-228 B	-0-	129	1	2327	2	Y	29					55
								32	9									
03	2976	X	2724	-0-		-252 B	-0-	152	1	2561	2	Y	10					65
								11	9									
04	2790	X	2072	-0-		-718 B	-0-	109	1	1940	2	Y	21					86
								23	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

11	5220	X	4748	-0-		-472 B	-0-	220	1	4528	2	Y	-0-					3
12	5301	X	4834	-0-		-467 B	-0-	246	1	4588	2	Y	-0-					3
01	5301	X	4749	-0-		-552 B	-0-	252	1	4497	2	Y	-0-					3
02	4788	X	4038	-0-		-750 B	-0-	213	1	3825	2	Y	-0-					3
03	5146	X	4770	-0-		-376 B	-0-	267	1	4503	2	Y	-0-					3
04	4740	X	4499	-0-		-241 B	-0-	239	1	4260	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7594	-0-	-176	B	-0-	351	1	7219	2	Y	22					73
								24	9									
12	8742	X	6850	-0-	-1892	B	-0-	348	1	6488	2	Y	13					86
								14	9									
01	8742	X	5121	-0-	-3621	B	-0-	272	1	4841	2	Y	7	59	1			34
								8	9									
02	8540	X	6058	-0-	-2482	B	-0-	318	1	5718	2	Y	20					54
								22	9									
03	9083	X	7267	-0-	-1816	B	-0-	405	1	6838	2	Y	22					76
								24	9									
04	7590	X	6880	-0-	-710	B	-0-	364	1	6496	2	Y	18	71	1	1	8	22
								20	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

11	4710	X	4223	-0-	-487	B	-0-	195	1	4008	2	Y	18					56
								20	9									
12	4681	X	4501	-0-	-180	B	-0-	228	1	4254	2	Y	17	59	1			14
								19	9									
01	4681	X	4337	-0-	-344	B	-0-	230	1	4099	2	Y	7					21
								8	9									
02	4228	X	3939	-0-	-289	B	-0-	206	1	3701	2	Y	29					50
								32	9									
03	4588	X	3811	-0-	-777	B	-0-	213	1	3588	2	Y	9					59
								10	9									
04	4350	X	1333	-0-	-3017	B	-0-	70	1	1250	2	Y	12					71
								13	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

11	3266	X	3266	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3095	2	Y	19					50
								21	9									
12	3317	X	3258	-0-	-59	B	-0-	165	1	3074	2	Y	17	53	1			14
								19	9									
01	3317	X	2970	-0-	-347	B	-0-	157	1	2805	2	Y	7					21
								8	9									
02	3220	X	1766	-0-	-1454	B	-0-	92	1	1654	2	Y	18					39
								20	9									
03	3534	X	1255	-0-	-2279	B	-0-	74	1	1177	2	Y	4					43
								4	9									
04	3270	X	3097	-0-	-173	B	-0-	167	1	2904	2	Y	24					67
								26	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-	42	1			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
04	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

11	2070	N	1689	-0-	-381	B	-0-	1680	3	9	9	N	8	142	1			38
12	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3			N	-0-					38
01	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1086	3	1	9	N	1	1	8			38
02	1568	N	730	-0-	-838	B	-0-	711	3	19	9	N	17					55
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	714	3	8	9	N	7					62
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1435	2	22	9	N	20					82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-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-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 205057 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11307 - 11561

11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/26/2014

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			130
12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			Y	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					130
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			Y	-0-					130
03	248	N	101	-0-	-147 B	-0-	101	2			Y	-0-					130
*04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

11	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	1	1	8			6
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	13 147	1 9	46	2	N	134					140
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	13 55	1 9	42	2	N	50	178	1			12
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	5	1	16	2	N	-0-					12
03	217	N	35	-0-	-182 B	-0-	12	1	23	2	N	-0-					12
*04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	49	1	128	2	N	-0-					12

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

11	1890	X	1123	-0-	-767 B	-0-	1116	2	7	9	N	6					113
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	744	2	2	9	N	2					115
01	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1228	2	9	9	N	8					123
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1379	2	7	9	N	6					129
03	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1129	2	2	9	N	2					131
04	1200	N	1162	-0-	-38 B	-0-	1160	2	2	9	N	2	1	7			132

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-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

11	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	661	-0-	-238 B	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	236	-0-	-576 B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1916	-0-	-285 B	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1721	-0-	-409 B	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	17	-0-	-107	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 215395 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469

11	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2			Y	-0-					132
12	1085	N	951	-0-	-134	B	-0-	34	1	895	2	Y	20					152
								22	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1237	2	12	9	Y	11					163
02	T. A.		755	-0-	755	B	755	751	2	4	9	Y	4					167
03	T. A.		1061	-0-	1061	B	1816	1046	2	15	9	Y	14	71	1			110
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	1816					Y	NO RPT					110

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584

11	1890	N	1832	-0-	-58	B	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1831	-0-	-60	B	-0-	67	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1790	-0-	-39	B	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	868	2	6	9	N	5	154	1			74
12	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	844	2	25	9	N	23					97
01	837	N	612	-0-	-225 B	-0-	606	2	6	9	N	5					102
02	812	N	324	-0-	-488 B	-0-	324	2			N	-0-					102
03	868	N	547	-0-	-321 B	-0-	547	2			N	-0-					102
04	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					102

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
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					52
12	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	1243	2	3	9	N	3					55
01	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1328	2	10	9	N	9					64
02	1120	N	963	-0-	-157 B	-0-	942	2	21	9	N	19					83
03	1240	N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	2			N	-0-					83
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					83

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1413	-0-	-27 B	-0-	1411	2	2	9	N	2					135
12	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1372	2	41	9	N	37					172
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					172
02	1316	N	1244	-0-	-72 B	-0-	1243	2	1	9	N	1					173
03	1426	N	986	-0-	-440 B	-0-	979	2	7	9	N	6	152	1			27
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					27

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
11	600	N	478	-0-	-122 B	-0-	478	2			N	-0-					200
12	403	N	201	-0-	-202 B	-0-	201	2			N	-0-					200
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	604	2	2	9	N	2	172	1			30
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	468	2	3	9	N	3					33
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					33
04	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					33

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 233251 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2320	-0-	-20 B	-0-	2314	2	6	9	N	5					135
12	2418	N	2371	-0-	-47 B	-0-	2352	2	19	9	N	17					152
01	2387	N	2340	-0-	-47 B	-0-	2328	2	12	9	N	11					163
02	2156	N	2086	-0-	-70 B	-0-	2086	2			N	-0-					163
03	2356	N	2267	-0-	-89 B	-0-	2267	2			N	-0-	140	1			23
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					N	NO RPT					23

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	127721	X	127721	-0-	-0- B	-0-	125651	2	2070	9	N	1882	1401	1			481
01	387562	X	-0-	-0-	-387562 B	-0-					N	5548	5469	1	64	8	496
02	350056	X	234653	-0-	-115403 B	-0-	230587	2	4066	9	N	3696	3679	1	7	8	506
03	387562	X	225856	-0-	-161706 B	-0-	221519	2	4337	9	N	3943	3740	1			203
04	375060	X	NO RPT	-0-	-375060 B	-0-					N	NO RPT					203

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
11	3390	X	2672	-0-	-718 B	-0-	2647	2	25	9	Y	23	20	1	3	8	86
12	3503	X	2708	-0-	-795 B	-0-	2705	2	3	9	Y	3	25	1	3	8	61
01	3503	X	2616	-0-	-887 B	-0-	2559	2	57	9	Y	52	34	1	2	8	77
02	3556	X	2263	-0-	-1293 B	-0-	2263	2			Y	-0-	19	1			58
03	3348	X	2819	-0-	-529 B	-0-	2747	2	72	9	Y	65	24	1			99
04	2670	X	888	-0-	-1782 B	-0-	879	2	9	9	Y	8	18	1	4	8	24

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

11	4485	X	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	2			N	-0-					4
12	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	4024	2	100	9	N	91	68	1			27
01	3362	X	3362	-0-	-0- B	-0-	3362	2			N	-0-					27
02	4424	X	3643	-0-	-781 B	-0-	3498	2	145	9	N	132					159
03	4898	X	3500	-0-	-1398 B	-0-	3481	2	19	9	N	17	175	1			1
04	4500	X	4121	-0-	-379 B	-0-	3989	2	132	9	N	120	178	1			4

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

11	570	N	355	-0-	-215 B	-0-	225	2	130	9	N	118	1	8			236
12	651	N	409	-0-	-242 B	-0-	275	2	134	9	N	122	182	1	1	8	175
01	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	433	2	79	9	N	72	176	1			71
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	548	2	128	9	N	116	1	8			186
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	449	2	156	9	N	142	169	1	3	8	156
*04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	635	2	139	9	N	126	179	1	1	8	102

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

11	1170	N	1024	-0-	-146 B	-0-	946	2	78	9	N	71	1	8			337
12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1204	2	99	9	N	90	180	1			247
01	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1260	2	90	9	N	82					329
02	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1689	2	72	9	N	65	2	8			392
03	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1750	2	100	9	N	91	170	1	1	8	312
*04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1555	2	81	9	N	74	2	8			384

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

11	1320	N	1155	-0-	-165 B	-0-	1111	2	44	9	Y	40	60	1			41
12	1178	N	822	-0-	-356 B	-0-	802	2	20	9	Y	18	47	1			12
01	899	N	775	-0-	-124 B	-0-	755	2	20	9	Y	18	21	1			9
02	1092	N	783	-0-	-309 B	-0-	763	2	20	9	Y	18					27
03	837	N	642	-0-	-195 B	-0-	628	2	14	9	Y	13	25	1			15
*04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1183	2	22	9	Y	20	20	1			15

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2642	-0-	-268 B	-0-	2528	2	114	9	N	104	178	1	1	8	99
12	3007	X	2890	-0-	-117 B	-0-	2783	2	107	9	N	97	5	8			191
01	3007	X	2686	-0-	-321 B	-0-	2563	2	123	9	N	112	181	1	1	8	121
02	2576	X	2469	-0-	-107 B	-0-	2384	2	85	9	N	77	2	8			196
03	2883	X	2513	-0-	-370 B	-0-	2381	2	132	9	N	120	190	1	2	8	124
04	2790	X	2447	-0-	-343 B	-0-	2380	2	67	9	N	61	3	8			182

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4679	X	4679	-0-	-0- B	-0-	55	1	4547	2	Y	70					82
							77	9									
12	5111	X	5111	-0-	-0- B	-0-	31	1	5046	2	Y	31	83	1	3	8	27
							34	9									
01	7470	X	7470	-0-	-0- B	-0-	94	1	7376	2	Y	-0-					27
02	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	84	1	5416	2	Y	-0-	22	1			5
03	6032	X	6032	-0-	-0- B	-0-	94	1	5938	2	Y	-0-					5
*04	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	94	1	4301	2	Y	-0-	4	1			1

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6012	X	6012	-0-	-0- B	-0-	71	1	5842	2	Y	90					167
							99	9									
12	3844	X	2415	-0-	-1429 B	-0-	14	1	2338	2	Y	57	224	1			-0-
							63	9									
01	3844	X	3584	-0-	-260 B	-0-	43	1	3377	2	Y	149					149
							164	9									
02	5320	X	3872	-0-	-1448 B	-0-	58	1	3716	2	Y	89	169	1			69
							98	9									
03	5890	X	4878	-0-	-1012 B	-0-	74	1	4672	2	Y	120	1	8			188
							132	9									
04	5700	X	3530	-0-	-2170 B	-0-	73	1	3336	2	Y	110	183	1			115
							121	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 271356 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12436 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1110	-0-	-300 B	-0-	1089	2	21	9	Y	19	18	1			231
*12	1481	X	1481	-0-	-0- B	-0-	1479	2	2	9	Y	2	93	1			140
01	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					140
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					140
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					140
04	T. A.		704	-0-	704 B	704	675	2	29	9	Y	26	11	1	15	8	140

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
*09	111960	X	67632	-0-	-44328 B	-0-	66528	2	1104	9	Y	1004	1059	1	4	8	233
*10	93124	X	63176	-0-	-29948 B	-0-	62157	2	1019	9	Y	926	928	1			231
*11	87570	X	61119	-0-	-26451 B	-0-	60251	2	868	9	Y	789	766	1			254
*12	87141	X	55107	-0-	-32034 B	-0-	54201	2	906	9	Y	824	756	1			322
*01	0	W	56222	-0-	56222 B	56222	55302	2	920	9	Y	836	870	1			288
*02	0	W	51936	-0-	51936 B	108158	51159	2	777	9	Y	706	670	1	1	8	323
*03	166127	X	57969	-0-	-108158 B	-0-	56946	2	1023	9	Y	930	913	1			340
04	58620	X	50685	-0-	-7935 B	-0-	49791	2	894	9	Y	813	869	1			284

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	179366	X	95842	-0-	-83524	B	-0-	94137	2	1705	9	Y	1550	1519	1			154
*09	141270	X	91504	-0-	-49766	B	-0-	90032	2	1472	9	Y	1338	1407	1			85
10	145979	X	85497	-0-	-60482	B	-0-	84142	2	1355	9	Y	1232	1235	1			82
11	115020	X	72742	-0-	-42278	B	-0-	71523	2	1219	9	Y	1108	1076	1			114
12	117924	X	72463	-0-	-45461	B	-0-	71293	2	1170	9	Y	1064	1020	1			158
01	95852	X	69044	-0-	-26808	B	-0-	67819	2	1225	9	Y	1114	1272	1			-0-
02	69216	X	66428	-0-	-2788	B	-0-	65457	2	971	9	Y	883	820	1			63
03	76632	X	69624	-0-	-7008	B	-0-	68329	2	1295	9	Y	1177	1131	1			109
04	72750	X	58286	-0-	-14464	B	-0-	57275	2	1011	9	Y	919	982	1			46

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

11	77850	X	30744	-0-	-47106	B	-0-	29999	2	745	9	Y	677	657	1			20
12	71889	X	46966	-0-	-24923	B	-0-	45923	2	1043	9	Y	948	968	1			-0-
01	68138	X	50586	-0-	-17552	B	-0-	49348	2	1238	9	Y	1125	1089	1			36
02	56672	X	44996	-0-	-11676	B	-0-	44037	2	959	9	Y	872	888	1			20
03	62744	X	47675	-0-	-15069	B	-0-	46563	2	1112	9	Y	1011	1031	1			-0-
04	48960	X	47531	-0-	-1429	B	-0-	46518	2	1013	9	Y	921	901	1			20

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

11	82410	X	69012	-0-	-13398	B	-0-	67086	2	1926	9	Y	1751	1699	1			52
12	75299	X	52612	-0-	-22687	B	-0-	51294	2	1318	9	Y	1198	1250	1			-0-
01	75299	X	58858	-0-	-16441	B	-0-	57490	2	1368	9	Y	1244	1225	1			19
02	68012	X	51771	-0-	-16241	B	-0-	50692	2	1079	9	Y	981	999	1			1
03	71300	X	53257	-0-	-18043	B	-0-	52035	2	1222	9	Y	1111	1112	1			-0-
04	69000	X	52578	-0-	-16422	B	-0-	51494	2	1084	9	Y	985	963	1			22

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

*11	50811	X	50811	-0-	-0-	B	-0-	50081	2	730	9	Y	664	644	1			20
*12	48205	X	41540	-0-	-6665	B	-0-	40392	2	1148	9	Y	1044	1041	1	3	8	20
*01	48112	X	35890	-0-	-12222	B	-0-	34986	2	904	9	Y	822	769	1			73
*02	47432	X	31578	-0-	-15854	B	-0-	30901	2	677	9	Y	615	626	1			62
*03	52514	X	33749	-0-	-18765	B	-0-	32995	2	754	9	Y	685	727	1			20
04	50820	X	32819	-0-	-18001	B	-0-	32123	2	696	9	Y	633	619	1			34

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

11	121110	X	70225	-0-	-50885	B	-0-	68621	2	1604	9	Y	1458	1417	1			164
12	85064	X	67637	-0-	-17427	B	-0-	66319	2	1318	9	Y	1198	1352	1			10
01	78895	X	65857	-0-	-13038	B	-0-	64453	2	1404	9	Y	1276	1172	1			114
02	71260	X	50083	-0-	-21177	B	-0-	49005	2	1078	9	Y	980	932	1			162
03	77841	X	54293	-0-	-23548	B	-0-	53202	2	1091	9	Y	992	975	1			179
04	70230	X	49657	-0-	-20573	B	-0-	48724	2	933	9	Y	848	906	1			121

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1299	-0-	-861 B	-0-	79	1	1214	2	N	5					137
							6	9									
12	2294	X	1403	-0-	-891 B	-0-	110	1	1287	2	N	5					142
							6	9									
01	2294	X	1325	-0-	-969 B	-0-	97	1	1224	2	N	4					146
							4	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	111	1	1426	2	N	5					151
							6	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	101	1	1293	2	N	1					152
							1	9									
*04	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	119	1	1627	2	N	4					156
							4	9									

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	37	1	558	2	N	2					199
							2	9									
12	589	N	482	-0-	-107 B	-0-	38	1	443	2	N	1					200
							1	9									
01	868	N	541	-0-	-327 B	-0-	40	1	501	2	N	-0-					200
02	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	40	1	518	2	N	4					204
							4	9									
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	58	1	741	2	N	3					207
							3	9									
*04	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	57	1	784	2	N	-0-					207

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
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	39	1	434	2	Y	-0-					3
12	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					3
01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	38	1	423	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	224	N	190	-0-	-34 B	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	48	-0-	-200 B	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	20	-0-	-220 B	-0-	2	1	18	2	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
11	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					15
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					15
01	465	N	284	-0-	-181 B	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					15
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					15
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					15
*04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	23	1	462	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	519	-0-	-81 B	-0-	26	1	493	2	Y	-0-					34
12	806	N	697	-0-	-109 B	-0-	33	1	664	2	Y	-0-					34
01	775	N	551	-0-	-224 B	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					34
02	336	N	295	-0-	-41 B	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					34
03	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					34
*04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	231	-0-	-759 B	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					80
12	1023	X	614	-0-	-409 B	-0-	27	1	546	2	Y	37					117
							41	9									
01	1023	X	640	-0-	-383 B	-0-	32	1	608	2	Y	-0-					117
02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	45	1	882	2	Y	-0-					117
03	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	31	1	626	2	Y	2	2	8			117
							2	9									
*04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					117

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

11	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	74	1	823	2	Y	-0-					10
12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	60	1	663	2	Y	-0-					10
01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	63	1	707	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	840	N	420	-0-	-420 B	-0-	35	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	72	1	797	2	Y	32					32
							35	9									
04	750	N	632	-0-	-118 B	-0-	52	1	578	2	Y	2					34
							2	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

11	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	83	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	116	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	113	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	99	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1278	-0-	-117 B	-0-	106	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1239	-0-	-111 B	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

11	180	N	62	-0-	-118 B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					4
12	217	N	43	-0-	-174 B	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					4
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					4
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					4
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			Y	-0-					4
*04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

11	430	X	430	-0-	-0- B	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					30
12	527	X	21	-0-	-506 B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					30
01	527	X	335	-0-	-192 B	-0-	27	1	308	2	Y	-0-	30	1			-0-
02	84	N	8	-0-	-76 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59 B	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

11	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	22	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	43	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	62	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	56	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	46	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	131	-0-	-589 B	-0-	11	1	120	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 #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	X	801	-0-	-0- B	-0-	66	1	735	2	Y	-0-					3
12	1056	X	1056	-0-	-0- B	-0-	87	1	969	2	Y	-0-					3
01	1399	X	1399	-0-	-0- B	-0-	114	1	1285	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	105	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	122	1	1352	2	Y	30					30
							33	9									
*04	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	111	1	1230	2	Y	1					31
							1	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					7
12	961	N	671	-0-	-290 B	-0-	55	1	616	2	Y	-0-					7
01	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	100	1	1127	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	71	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	143	1	1589	2	Y	68					68
							75	9									
*04	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	139	1	1538	2	Y	4					72
							4	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	325	1	7110	2	N	-0-					90
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	206	1	6866	2	N	-0-					90
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					90
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	172	1	5330	2	N	-0-					90
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	169	1	5677	2	N	-0-					90
*04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	153	1	5298	2	N	-0-					90

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7499	-0-	-541	-0-	195	1	7301	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	8308	X	6984	-0-	-1324	-0-	193	1	6790	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8308	X	6324	-0-	-1984	-0-	211	1	6111	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7504	X	5588	-0-	-1916	-0-	182	1	5406	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	5188	-0-	-2779	-0-	187	1	5001	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	6766	-0-	-734	-0-	199	1	6565	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	450	2	15	9	N	14	1	8			114
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	540	2	36	9	N	33					147
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	530	2	30	9	N	27					174
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2					176
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	497	2	33	9	N	30					206
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	13	1	8			218

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
11	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	756	1	8423	2	Y	-0-					-0-
12	9703	X	8785	-0-	-918	-0-	724	1	8061	2	Y	-0-					-0-
01	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	795	1	8923	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	7948	-0-	-620	-0-	657	1	7291	2	Y	-0-					-0-
03	9486	X	9390	-0-	-96	-0-	777	1	8613	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	8755	-0-	-425	-0-	725	1	8030	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2295	-0-	-195	-0-	189	1	2106	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2127	-0-	-260	-0-	175	1	1952	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2337	-0-	-50	-0-	191	1	2146	2	Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	203	1	2255	2	Y	-0-					-0-
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	190	1	2104	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	13024	-0-	-1466	-0-	1072	1	11952	2	Y	-0-					-0-
12	12741	X	11950	-0-	-791	-0-	985	1	10965	2	Y	-0-					-0-
01	12741	X	10022	-0-	-2719	-0-	820	1	9202	2	Y	-0-					-0-
02	12152	X	9008	-0-	-3144	-0-	745	1	8263	2	Y	-0-					-0-
03	13454	X	10633	-0-	-2821	-0-	880	1	9753	2	Y	-0-					-0-
04	13020	X	10217	-0-	-2803	-0-	846	1	9371	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
11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	481	1	9055	2	Y	-0-					-0-
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	460	1	9219	2	Y	-0-					-0-
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	386	1	7313	2	Y	-0-					-0-
02	9016	X	6334	-0-	-2682	-0-	310	1	6024	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	8545	-0-	-1437	-0-	405	1	8140	2	Y	-0-					-0-
*04	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	466	1	9328	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
11	8100	X	5986	-0-	-2114	-0-	302	1	5684	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	6410	-0-	-1960	-0-	305	1	6105	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	4443	-0-	-2005	-0-	223	1	4220	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5048	-0-	-776	-0-	247	1	4801	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5824	-0-	-593	-0-	276	1	5548	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	4840	-0-	-1370	-0-	230	1	4610	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3504	-0-	-486	-0-	177	1	3327	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	184	1	3686	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	175	1	3318	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2624	-0-	-596	-0-	129	1	2495	2	Y	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	258	1	5190	2	Y	-0-					-0-
*04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	205	1	4109	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	564	1	10606	2	Y	-0-					1
12	5363	X	5080	-0-	-283	-0-	241	1	4839	2	Y	-0-					1
01	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	673	1	12752	2	Y	-0-					1
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	464	1	9003	2	Y	-0-					1
03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	455	1	9137	2	Y	-0-					1
04	9120	X	7944	-0-	-1176	-0-	378	1	7566	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	433	1	8146	2	Y	-0-					-0-
12	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	894	1	17924	2	Y	-0-					-0-
01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	721	1	13668	2	Y	-0-					-0-
02	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	518	1	10060	2	Y	-0-					-0-
03	18538	X	12543	-0-	-5995	-0-	595	1	11948	2	Y	-0-					-0-
04	17940	X	11511	-0-	-6429	-0-	547	1	10964	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	6264	-0-	-3216	-0-	316	1	5948	2	Y	-0-					-0-
12	9796	X	4110	-0-	-5686	-0-	195	1	3915	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	6399	-0-	-2870	-0-	321	1	6078	2	Y	-0-					-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	315	1	6114	2	Y	-0-					-0-
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	308	1	6188	2	Y	-0-					-0-
04	5880	X	4674	-0-	-1206	-0-	222	1	4452	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	951	1	10606	2	Y	-0-					-0-
12	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	842	1	9370	2	Y	-0-					-0-
01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	1013	1	11371	2	Y	-0-					-0-
02	10780	X	10321	-0-	-459	-0-	854	1	9467	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	11693	-0-	-242	-0-	968	1	10725	2	Y	-0-					-0-
04	11880	X	10283	-0-	-1597	-0-	852	1	9431	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3975	-0-	-165	-0-	201	1	3774	2	Y	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	210	1	4204	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	195	1	3698	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3770	-0-	-290	-0-	185	1	3585	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	203	1	4070	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3805	-0-	-455	-0-	181	1	3624	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	256	-0-	-444	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	198	-0-	-453	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	187	-0-	-203	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10184	-0-	-1606	-0-	838	1	9346	2	Y	-0-					-0-
12	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	1407	1	15661	2	Y	-0-					-0-
01	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	1233	1	13844	2	Y	-0-					-0-
02	12460	X	12042	-0-	-418	-0-	996	1	11046	2	Y	-0-					-0-
03	17081	X	13979	-0-	-3102	-0-	1157	1	12822	2	Y	-0-					-0-
04	16530	X	12321	-0-	-4209	-0-	1020	1	11301	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
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	305	1	3404	2	Y	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	300	1	3339	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	258	1	2901	2	Y	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	311	1	3453	2	Y	-0-					-0-
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	357	1	3953	2	Y	-0-					-0-
*04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	283	1	3134	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1495	-0-	-425	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1528	-0-	-456	-0-	73	1	1455	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1202	-0-	-782	-0-	60	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	60	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	55	1	1097	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1499	-0-	-901	-0-	17	1	1436	2	N	42					82
							46	9									
12	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	24	1	1833	2	N	16	1	1			97
							18	9									
01	2170	X	2007	-0-	-163	-0-	26	1	1930	2	N	46					143
							51	9									
02	1960	X	1297	-0-	-663	-0-	17	1	1193	2	N	79	189	1			33
							87	9									
03	1860	X	1533	-0-	-327	-0-	1310	2	182	4	N	37	4	1			66
							41	9									
04	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	16	1	948	2	N	36	2	1			100
							40	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2478	X	-0-	-0-	-2478	-0-					N	-0-					-0-
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11564	X	6951	-0-	-4613	-0-	89	1	6346	2	N	469	571	1			145
							516	9									
03	12803	X	6199	-0-	-6604	-0-	99	1	5631	2	N	426	366	1			205
							469	9									
*04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	99	1	5879	2	N	359	351	1			213
							395	9									

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	40	1	2256	2	N	260	180	1			80
							286	9									
04	7980	X	2188	-0-	-5792	-0-	35	1	2091	2	N	56	3	1			133
							62	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					122
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					122
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	N	7					129
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					129
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					129
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					129

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

11	2730	X	1229	-0-	-1501	-0-	1222	2	7	9	Y	6	4	8			150
12	2821	X	1241	-0-	-1580	-0-	1208	2	33	9	Y	30	17	8			163
01	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2308	2	35	9	Y	32	9	8			186
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	1086	2	52	9	Y	47	188	1	9	8	36
03	1240	N	937	-0-	-303	-0-	876	2	61	9	Y	55	7	8			84
04	2280	N	1055	-0-	-1225	-0-	1023	2	32	9	Y	29	11	8			102

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1858	2	113	9	Y	103	114	1			175
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2578	2	102	9	Y	93	114	1			154
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2518	2	162	9	Y	147	138	1	1	8	162
02	1848	X	1555	-0-	-293	-0-	1464	2	91	9	Y	83					245
03	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	2357	2	124	9	Y	113	141	1			218
*04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2605	2	117	9	Y	106	155	1			169

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	684	-0-	-306	-0-	677	2	7	9	Y	6	8	1			6
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	899	2	6	9	Y	5	8	1			3
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	8	1			5
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	Y	8					13
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	12	1			10
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	649	2	6	9	Y	5	11	1			4

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

11	720	N	616	-0-	-104	-0-	601	2	15	9	N	14	1	8			89
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					89
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	547	2	29	9	N	26	1	8			114
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	463	2	6	9	N	5					119
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	524	2	17	9	N	15					134
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	477	2	3	9	N	3	3	8			134

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

11	DLQ G-10		243	-0-	243	1047	32	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	1047	N	-0-	-0-	-1047	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

11	DLQ G-10		977	-0-	977	4251	122	1	816	2	Y	35					175
							39	9									
12	2900	N	1414	-0-	-1486	2765	180	1	1197	2	Y	34	173	1			36
							37	9									
01	3100	N	860	-0-	-2240	525	107	1	712	2	Y	37					73
							41	9									
02	1248	N	723	-0-	-525	-0-	91	1	609	2	Y	21					94
							23	9									
03	1302	N	688	-0-	-614	-0-	85	1	564	2	Y	35					129
							39	9									
04	840	N	688	-0-	-152	-0-	85	1	564	2	Y	35					129
							39	9									

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

11	480	N	405	-0-	-75	-0-	48	1	322	2	N	32					212
							35	9									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	72	1	478	2	N	34	158	1			88
							37	9									
01	589	N	471	-0-	-118	-0-	57	1	379	2	N	32					120
							35	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	40					160
							44	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	45					205
							50	9									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	45					205
							50	9									

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
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
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	254 117	1 9	1691	2	N	106	183	1			76
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	282 176	1 9	1879	2	N	160	159	1			77
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	297 182	1 9	1977	2	N	165	190	1			52
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	287 163	1 9	1913	2	N	148					200
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	287 157	1 9	1913	2	N	143	186	1			157
04	2370	N	2357	-0-	-13	-0-	287 157	1 9	1913	2	N	143	186	1			157

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		143	-0-	143	258	143	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		139	-0-	139	397	139	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		137	-0-	137	247	137	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	380	133	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1883	1043	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2988	1011	2	94	9	Y	85	82	1			3

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

11	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	1006	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1250	-0-	1250	2256	1250	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3468	1212	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		840	-0-	840	1516	840	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		867	-0-	867	2383	815	2	52	9	Y	47	44	1			3

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					128
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					128
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					128
02	1176	N	933	-0-	-243	-0-	933	2			Y	-0-					128
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					128
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	86	-0-	-278	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	92	-0-	-468	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	103	1	426	2	N	-0-					114
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-					114
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-					114
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	19	1	238	2	N	4					118
							4	9									
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	8	1	106	2	N	-0-					118
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	392	N	24	-0-	-368	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3463	-0-	463	477	3463	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3383	-0-	283	760	3383	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2526	-0-	-574	186	2526	2			N	-0-					-0-
02	2455		2269	-0-	-186	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2572		2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*04	2511		2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1013	-0-	-577	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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		119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		116	-0-	116	235	116	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 #	253	-0-	-287	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	651 #	321	-0-	-330	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	651 #	161	-0-	-490	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	588 #	85	-0-	-503	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	403 #	176	-0-	-227	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	300 #	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 2619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

11	210	N	104	-0-	-106	-0-	103	2	1	9	N	1					103
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					103
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					105
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					105
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					105
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-					52
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	25	1	2522	2	Y	37					89
							41	9									
01	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	255	1	2756	2	Y	35					124
							39	9									
02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	193	1	2523	2	Y	15					139
							17	9									
03	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2321	2	8	9	Y	7					146
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					146

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
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	563	2	22	9	N	20					109
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					109
01	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					109
02	560	N	141	-0-	-419	-0-	141	2			N	-0-					109
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					109
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					109

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 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
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	127	1	755	2	N	-0-					114
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	210	1	669	2	N	2					116
							2	9									
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	208	1	459	2	N	-0-					116
02	812	N	609	-0-	-203	-0-	165	1	444	2	N	-0-					116
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	284	1	558	2	N	-0-					116
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	198	1	387	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	114	1	678	2	N	-0-					13
12	899	N	737	-0-	-162	-0-	175	1	562	2	N	-0-					13
01	1054	N	815	-0-	-239	-0-	254	1	561	2	N	-0-					13
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	198	1	531	2	N	-0-					13
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	288	1	566	2	N	-0-					13
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	336	1	658	2	N	-0-					13

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
11	930	N	730	-0-	-200	-0-	105	1	625	2	N	-0-					169
12	1023	N	832	-0-	-191	-0-	198	1	634	2	N	-0-					169
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	276	1	611	2	N	-0-					169
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	205	1	546	2	N	-0-					169
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	246	1	485	2	N	-0-					169
04	870	N	612	-0-	-258	-0-	207	1	405	2	N	-0-					169

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					44
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					44
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					44
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					44
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					44
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					44

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					5
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					5
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					5
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	33	2			N	-0-					5
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					5
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					5

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					87
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					87
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					87
02	1512	N	1298	-0-	-214	-0-	1298	2			N	-0-					87
03	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					87
04	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	1110	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					31
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					31
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					31
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					31
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					31
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					125
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					125
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3					128
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					128
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					128
04	810	N	633	-0-	-177	-0-	633	2			N	-0-					128

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					12
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					12
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					12
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					12
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	920	3	13	9	N	12					150
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	968	3	22	9	N	20					170
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	974	3	15	9	N	14	161	1			23
02	868	N	681	-0-	-187	-0-	664	3	17	9	N	15					38
03	992	N	858	-0-	-134	-0-	810	3	48	9	N	44					82
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	694	3	26	9	N	24					106

PAXTON (PETTIT, LOWER) 69855 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
PATHFINDER-GRACE PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170911 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6234 - 6240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					28
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					28
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					28

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					93
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					93
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					93

O'BENCO, INC. 617512
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					161

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: RRCID -> 275987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10250 - 14812

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) //CONT.// 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		61	-0-	61	492	61	2			N	-0-					4
12	579	N	87	-0-	-492	-0-	87	2			N	-0-					4
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					4
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	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

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					139
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					139
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					139
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					139
*03	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					139
*04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					139

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					107
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					107
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					107
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					107
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					110
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					110

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

11	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	109	1	891	2	Y	23	56	1			9
							25	9									
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	104	1	920	2	Y	5					14
							6	9									
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	108	1	1008	2	Y	26					40
							29	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	91	1	854	2	Y	6					46
							7	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	136	1	1111	2	Y	8	40	1			14
							9	9									
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	101	1	934	2	Y	4					18
							4	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	133	1	1089	2	Y	23	56	1			9
							25	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	836	2	Y	5					14
							6	9									
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	80	1	748	2	Y	25					39
							28	9									
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	82	1	775	2	Y	6					45
							7	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	113	1	923	2	Y	8	39	1			14
							9	9									
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	67	1	622	2	Y	3					17
							3	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5392	-0-	5392	24793	354	1	4997	2	N	37					204
							41	9									
12	30840	X	6047	-0-	-24793	-0-	399	1	5601	2	N	43	197	1			50
							47	9									
01	6200	X	5679	-0-	-521	-0-	382	1	5232	2	N	59					109
							65	9									
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	404	1	5425	2	N	45					154
							50	9									
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	454	1	6227	2	N	60					214
							66	9									
*04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	394	1	5861	2	N	43					257
							47	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

11	210	X	195	-0-	-15	-0-	13	1	182	2	N	-0-					65
12	279	X	34	-0-	-245	-0-	2	1	32	2	N	-0-					65
01	279	X	255	-0-	-24	-0-	17	1	232	2	N	5					70
							6	9									
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					70
03	217	X	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	N	-0-					70
04	240	X	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	2	N	-0-					70

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

11	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	15	1	3343	2	Y	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3862	2	12	9	Y	11	7	1			4
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3392	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2944	2	10	9	Y	9	9	1			3
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3359	2	9	9	Y	8	10	1			1
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3429	2	14	9	Y	13	11	1			3

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	39	-0-	-157	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1160	2	62	9	N	56					176
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1053	2	85	9	N	77					253
01	1426	N	989	-0-	-437	-0-	818	2	171	9	N	155	187	1			221
02	1148	N	679	-0-	-469	-0-	537	2	142	9	N	129	96	1			254
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					254
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1136	2	17	9	N	15					269

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-7	-0-	692	2	21	9	N	19					169
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					176
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	671	2	9	9	N	8					184
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	571	2	6	9	N	5					189
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	585	2	7	9	N	6					195
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	554	2	3	9	N	3					198

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					40
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	N	4	2	8			42
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3	9	N	3	1	8			44
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2	2	8			44
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					44
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					44

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1852	-0-	-308	-0-	1852	2			N	-0-					282
12	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			N	-0-					282
01	2139	N	1661	-0-	-478	-0-	1661	2			N	-0-					282
02	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	1458	2			N	-0-					282
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					282
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					282

WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	554	-0-	-136	-0-	551	2	3	9	N	3					30
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	434	2	3	9	N	3	2	8			31
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	701	2	6	9	N	5					36
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	754	2	7	9	N	6					42
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					47
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					47

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1802	2	180	9	N	164	181	1	1	8	17
12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1436	2	3	9	N	3					20
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2					22
02	1848	N	857	-0-	-991	-0-	854	2	3	9	N	3					25
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	2	3	9	N	3					28
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					28

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5	1	8			117
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	N	5	3	8			119
01	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1255	2	6	9	N	5	1	8			123
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	1146	2	12	9	N	11					134
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					134
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					134

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	107	2	21	9	Y	19	1	8			63
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	125	2	19	9	Y	17	7	8			73
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	103	2	2	9	Y	2	1	8			74
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					75
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	106	2	12	9	Y	11					86
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					86

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					70
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					70
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	3			N	-0-					70
02	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	3			N	-0-					70
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					70
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	1000	3			N	-0-					38
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					38
01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					38
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					38
03	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	3			N	-0-					38
*04	1138	N	795	-0-	-343	-0-	795	3			N	-0-					38

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					188
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					188
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					188
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					188
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					188
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					188

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	478 1	1 9	3947	2	N	1	1	8			208
12	3007	X	826	-0-	-2181	-0-	110	1	716	2	N	-0-	171	1			37
01	3007	X	1604	-0-	-1403	-0-	150 11	1 9	1443	2	N	10					47
02	2716	X	1318	-0-	-1398	-0-	102 2	1 9	1214	2	N	2					49
03	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	285 18	1 9	2014	2	N	16					65
04	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	286 8	1 9	2215	2	N	7					72

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1197	-0-	-573	-0-	68	1	1035	2	N	85	179	1			107
							94	9									
12	1023	N	808	-0-	-215	-0-	55	1	646	2	N	97					204
							107	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	N	204	184	1			224
							224	9									
02	1120	N	857	-0-	-263	-0-	62	1	792	2	N	3	180	1			47
							3	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	79	1	1001	2	N	100					147
							110	9									
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	84	1	1139	2	N	89	182	1			54
							98	9									

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	177	1			65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	134	-0-	134	134	9	1	116	2	N	8					47
							9	9									

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	436	-0-	-554	-0-	427	2	9	9	N	8					282
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20	9	N	18					300
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	2	9	9	N	8					308
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					308
03	1395	N	328	-0-	-1067	-0-	326	2	2	9	N	2					310
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-	3	7			307

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1886	2	33	9	N	30					265
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1944	2	26	9	N	24					289
01	2418	X	1976	-0-	-442	-0-	1944	2	32	9	N	29	186	1			132
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1788	2	25	9	N	23					155
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2061	2	35	9	N	32					187
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	2	33	9	N	30					217

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	5924	-0-	-4936	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	4570	-0-	-6652	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	4818	-0-	-5691	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	4498	-0-	-3370	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	4952	-0-	-3263	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5848	-0-	-62	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

11	6360	X	5703	-0-	-657	-0-	4998	2	659	3	Y	42					109
							46	9									
12	6572	X	5683	-0-	-889	-0-	4972	2	663	3	Y	44					153
							48	9									
01	6572	X	5348	-0-	-1224	-0-	4674	2	631	3	Y	39	59	1			133
							43	9									
02	5796	X	5193	-0-	-603	-0-	4532	2	609	3	Y	47	61	1			119
							52	9									
03	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	4804	2	669	3	Y	50	63	1			106
							55	9									
04	5700	X	5146	-0-	-554	-0-	4475	2	628	3	Y	39	122	1			23
							43	9									

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					65
12	279	X	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					65
01	248	X	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					65
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	52	2	9	9	N	8					73
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					73
*04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	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
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					67
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					67
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					67
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					67
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					67
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
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
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					62
12	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					62
01	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					62
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					62
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					62
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			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
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.		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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. 135180
PETERSON, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	550	-0-	10 B	-25784	550	2			N	-0-					62
12	651	#	560	-0-	-91 B	-25875	560	2			N	-0-					62
01	651	#	524	-0-	-127 B	-26002	524	2			N	-0-					62
02	588	#	479	-0-	-109 B	-26111	479	2			N	-0-					62
03	589	#	665	-0-	76 B	-26035	665	2			N	-0-					62
04	540	#	603	-0-	63 B	-25972	603	2			N	-0-					62

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	656	-0-	-154 B	-0-	633	2	23	9	N	21					42
12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1320	2	25	9	N	23					65
01	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1085	2	47	9	N	43					108
02	616	N	264	-0-	-352 B	-0-	223	2	41	9	N	37	63	1			82
03	1333	N	1113	-0-	-220 B	-0-	1084	2	29	9	N	26					108
04	1110	N	833	-0-	-277 B	-0-	816	2	17	9	N	15					123

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
11	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			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
11	48555	X	48555	-0-	-0-	-0-	48555	2			N	-0-					-0-
12	49520	X	49520	-0-	-0-	-0-	49520	2			N	-0-					-0-
01	50933	X	50324	-0-	-609	-0-	50324	2			N	-0-					-0-
02	48203	X	48203	-0-	-0-	-0-	48203	2			N	-0-					-0-
03	50933	X	47148	-0-	-3785	-0-	47148	2			N	-0-					-0-
04	48690	X	43035	-0-	-5655	-0-	43035	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
11	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
12	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
01	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	3357	-0-	-15767	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	10497	-0-	-10676	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	10594	-0-	-9896	-0-	10594	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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	575	1	1067	2	N	5					155
							6	9									
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	391	1	1448	2	N	16					171
							18	9									
01	3100	N	3216	-0-	116	116	713	1	2486	2	N	15					186
							17	9									
02	1540	N	1398	-0-	-142	-0-	345	1	1045	2	N	7					193
							8	9									
03	1860	N	1056	-0-	-804	-0-	713	1	343	2	N	-0-					193
*04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	690	1	2306	2	N	3					196
							3	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					42
12	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					42
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					42
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	102	2			N	-0-					42
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					42
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					42

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

11	3000	N	3320	-0-	320	320	240	1	2980	2	N	91	184	1			90
							100	9									
12	3100	N	3851	-0-	751	1071	248	1	3491	2	N	102					192
							112	9									
01	3100	N	3854	-0-	754	1825	248	1	3496	2	N	100	188	1			104
							110	9									
02	5268		3443	-0-	-1825	-0-	224	1	3130	2	N	81					185
							89	9									
03	3086		3086	-0-	-0-	-0-	232	1	2781	2	N	66	170	1			81
							73	9									
*04	3012		3012	-0-	-0-	-0-	232	1	2699	2	N	74					155
							81	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	N	5	20	1			21
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					21
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					21
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	306	2	26	9	N	24	39	1			6
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7					13
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					14

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	40	1			191
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					191
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			Y	-0-					191
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	78	1			113
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					113
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					113

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	18	1			22
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					22
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					22
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	279	2	19	9	Y	17	36	1			3
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	316	2	9	9	Y	8					11
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					12

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18					164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					174
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23					197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	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

QUEEN CITY (SMACKOVER) 73691 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BEAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107922 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

11	3171		3171	-0-	-0-	-0-	3131	2	40	9	Y	36	26	1			61
12	2635	R	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					61
01	3038		2511	-0-	-527	-0-	2511	2			Y	-0-					61
*02	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					61
*03	3038		2556	-0-	-482	-0-	2542	2	14	9	Y	13					74
04	2940		NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	957	2	293	9	N	266	171	1			216
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					216
01	961	N	657	-0-	-304	-0-	620	2	37	9	N	34	170	1			80
02	1176	N	875	-0-	-301	-0-	769	2	106	9	N	96					176
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	875	2	99	9	N	90	184	1			82
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					82

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	167	0			290
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	161	0			239
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					464
12	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					464
01	3131	#	2945	-0-	-186	-0-	2945	2			N	-0-					464
*02	2828	#	2744	-0-	-84	-0-	2744	2			N	-0-					464
*03	3038	#	2728	-0-	-310	-0-	2728	2			N	-0-					464
04	2940	#	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					464

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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334

11	14280	#	11429	-0-	-2851	-0-	120	1	10202	2	N	1006	943	1			353
							1107	9									
12	16251	R	16251	-0-	-0-	-0-	23	1	14633	2	N	1450	1329	1			474
							1595	9									
01	15779	#	8056	-0-	-7723	-0-	224	1	7120	2	N	647	768	1			353
							712	9									
02	14252	#	12945	-0-	-1307	-0-	110	1	11575	2	N	1145	1148	1			350
							1260	9									
03	16244	#	13229	-0-	-3015	-0-	101	1	11855	2	N	1157	1104	1			403
							1273	9									
04	15720	#	5844	-0-	-9876	-0-	1294	1	3919	2	N	574	755	1			222
							631	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF. 15337 - 15401

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	2055	2			N	-0-					27
12	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N	-0-					27
01	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	2269	2			N	-0-					27
02	DLQ G-10		1771	-0-	1771	1771	1771	2			N	-0-					27
03	DLQ G-10		2130	-0-	2130	3901	2130	2			N	-0-					27
*04	5938	X	2037	-0-	-3901	-0-	2036	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	10290	-0-	-1560	-0-	10290	2			N	-0-					28
12	12245	X	10266	-0-	-1979	-0-	10266	2			N	-0-					28
01	12679	X	10222	-0-	-2457	-0-	10221	2	1	9	N	1	1	8			28
02	DLQ G-10		8389	-0-	8389	8389	8389	2			N	-0-					28
03	DLQ G-10		9574	-0-	9574	17963	9574	2			N	-0-					28
*04	27188	X	9225	-0-	-17963	-0-	9224	2	1	9	N	1	1	8			28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4633	-0-	-347	-0-	205	1	4428	2	Y	-0-					27
12	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	218	1	4605	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
01	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	218	1	4513	2	Y	5	5	8			27
							6	9									
02	4480	X	4230	-0-	-250	-0-	195	1	4035	2	Y	-0-					27
03	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	215	1	4421	2	Y	-0-					27
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	80	1	348	2	Y	-0-					5
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					5
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					5
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					5
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					5
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	110	1	2364	2	N	-0-					47
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	119	1	2514	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	127	1	2635	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2216	2	N	-0-					47
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	117	1	2402	2	N	-0-					47
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					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
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					51
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					51
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					51
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					51
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	418	1	1968	2	N	-0-					47
12	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			N	-0-					47
01	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1937	2			N	-0-					47
02	1876	N	1698	-0-	-178	-0-	1698	2			N	-0-					47
03	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1813	2			N	-0-					47
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					47

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

11	5250	X	4373	-0-	-877	-0-	194	1	4179	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4258	-0-	-1105	-0-	193	1	4065	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4141	-0-	-912	-0-	191	1	3950	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3637	-0-	-675	-0-	168	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	181	1	3705	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

11	5400	X	5348	-0-	-52	-0-	237	1	5111	2	N	-0-					142
12	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	247	1	5217	2	N	1	1	8			142
							1	9									
01	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	245	1	5063	2	N	1	1	8			142
							1	9									
02	4984	X	4717	-0-	-267	-0-	218	1	4499	2	N	-0-					142
03	5518	X	5124	-0-	-394	-0-	238	1	4886	2	N	-0-					142
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					142

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

11	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	190	1	4103	2	Y	-0-					8
12	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	197	1	4156	2	Y	-0-					8
01	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	202	1	4176	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	3920	X	3881	-0-	-39	-0-	179	1	3702	2	Y	-0-					8
03	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	199	1	4083	2	Y	-0-					8
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					8

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

11	8010	X	7240	-0-	-770	-0-	919	1	6321	2	Y	-0-					40
12	7905	X	6929	-0-	-976	-0-	932	1	5996	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
01	7843	X	5275	-0-	-2568	-0-	841	1	4433	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
02	6748	X	4808	-0-	-1940	-0-	780	1	4028	2	Y	-0-					40
03	7471	X	5295	-0-	-2176	-0-	853	1	4442	2	Y	-0-					40
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					40

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

11	3000	N	2294	-0-	-706	260	427	1	1867	2	Y	-0-					14
12	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	106	1	2238	2	Y	-0-					14
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	107	1	2221	2	Y	-0-					14
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	97	1	2009	2	Y	-0-					14
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	107	1	2192	2	Y	-0-					14
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					14

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	142	1	3065	2	N	-0-					8
12	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	143	1	3026	2	N	-0-					8
01	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	142	1	2944	2	N	1	1	8			8
							1	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1	2852	2	N	-0-					8
03	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	148	1	3029	2	N	-0-					8
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					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
11	673	X	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	-0-					52
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					52
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1	1	8			52
02	616	N	311	-0-	-305	-0-	311	2			N	-0-					52
03	775	N	221	-0-	-554	-0-	221	2			N	-0-					52
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					52

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6097	-0-	-263	-0-	270	1	5827	2	Y	-0-					54
12	6510	X	6235	-0-	-275	-0-	282	1	5952	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
01	6510	X	6239	-0-	-271	-0-	288	1	5950	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
02	5712	X	5518	-0-	-194	-0-	254	1	5255	2	Y	8					62
							9	9									
03	6293	X	6067	-0-	-226	-0-	282	1	5785	2	Y	-0-					62
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					62

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8222	-0-	-628	-0-	364	1	7858	2	Y	-0-	94	1			7
12	9052	X	8545	-0-	-507	-0-	387	1	8158	2	Y	-0-					7
01	9021	X	8432	-0-	-589	-0-	389	1	8043	2	Y	-0-					7
02	7756	X	7498	-0-	-258	-0-	346	1	7152	2	Y	-0-					7
03	8556	X	8170	-0-	-386	-0-	380	1	7790	2	Y	-0-					7
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					7

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	57	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	63	1	1307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	60	1	1238	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	940	-0-	-170	-0-	42	1	898	2	N	-0-					28
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	43	1	909	2	N	-0-					28
01	992	N	741	-0-	-251	-0-	34	1	706	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	N	-0-					28
03	775	N	645	-0-	-130	-0-	30	1	615	2	N	-0-					28
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					28

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	90	1	1903	2	Y	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	93	1	1934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1820	N	1802	-0-	-18	-0-	83	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1938	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	128	1	2755	2	N	-0-					7
12	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	133	1	2803	2	N	-0-					7
01	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	134	1	2767	2	N	1	1	8			7
							1	9									
02	2772	X	2556	-0-	-216	-0-	118	1	2438	2	N	-0-					7
03	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	132	1	2708	2	N	-0-					7
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					7

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	91	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	96	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	99	1	2048	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	97	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	Y	-0-					15
12	279	N	26	-0-	-253	-0-	6	1	19	2	Y	1					16
							1	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					16
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	2			Y	-0-					16
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7785	-0-	-315	-0-	345	1	7440	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	7931	-0-	-439	-0-	359	1	7566	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
01	8370	X	7955	-0-	-415	-0-	367	1	7584	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
02	7420	X	7163	-0-	-257	-0-	331	1	6832	2	Y	-0-					4
03	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	361	1	7410	2	Y	-0-					4
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					4

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	90	1	1941	2	N	-0-					78
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	95	1	2013	2	N	-0-					78
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	N	1	1	8			78
							1	9									
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	N	-0-					78
*03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	96	1	1975	2	N	-0-					78
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					78

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3534	-0-	-276	-0-	157	1	3377	2	N	-0-					3
12	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	163	1	3440	2	N	1	1	8			3
							1	9									
01	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	166	1	3437	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	3304	X	3171	-0-	-133	-0-	146	1	3025	2	N	-0-					3
03	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	163	1	3340	2	N	-0-					3
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					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
11	270	N	86	-0-	-184	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					88
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					88
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					88
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					88
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					88
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					88

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					8
12	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	83	1	1755	2	Y	-0-					8
01	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	84	1	1743	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					8
*03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	86	1	1763	2	Y	-0-					8
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8122	-0-	-1478	-0-	360	1	7762	2	N	-0-					5
12	9579	X	8077	-0-	-1502	-0-	366	1	7710	2	N	1	1	8			5
							1	9									
01	9021	X	7920	-0-	-1101	-0-	365	1	7552	2	N	3	3	8			5
							3	9									
02	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	322	1	6653	2	N	-0-					5
03	8401	X	7700	-0-	-701	-0-	358	1	7342	2	N	-0-					5
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					5

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	94	1	2018	2	N	-0-					100
12	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	97	1	2036	2	N	-0-					100
01	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	95	1	1973	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1960	N	1758	-0-	-202	-0-	81	1	1677	2	N	-0-					100
03	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	91	1	1861	2	N	-0-					100
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					100

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					3
12	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3394	-0-	-86	-0-	150	1	3244	2	N	-0-					20
12	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	158	1	3322	2	N	-0-					20
01	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	157	1	3253	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	3248	X	2864	-0-	-384	-0-	132	1	2732	2	N	-0-					20
03	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	156	1	3207	2	N	-0-					20
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5425	-0-	-515	-0-	240	1	5185	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5362	-0-	-621	-0-	243	1	5115	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
01	5797	X	5372	-0-	-425	-0-	248	1	5121	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
02	5096	X	4943	-0-	-153	-0-	228	1	4715	2	Y	-0-					3
03	5642	X	5402	-0-	-240	-0-	251	1	5151	2	Y	-0-					3
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5449	-0-	-1091	-0-	241	1	5208	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5085	-0-	-1301	-0-	230	1	4855	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5138	-0-	-876	-0-	237	1	4900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5124	X	4557	-0-	-567	-0-	210	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	224	1	4604	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-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
11	9420	X	9044	-0-	-376	-0-	401	1	8643	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9117	-0-	-493	-0-	413	1	8703	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9610	X	7513	-0-	-2097	-0-	346	1	7167	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6470	-0-	-1930	-0-	299	1	6171	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	6877	-0-	-2423	-0-	320	1	6557	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-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
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	571	1	2383	2	Y	-0-					-0-
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	567	1	1965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	580	1	2163	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	514	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	548	1	1933	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, CONNIE WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7575	-0-	-645	-0-	336	1	7239	2	N	-0-					118
12	8277	X	7670	-0-	-607	-0-	347	1	7323	2	N	-0-					118
01	8215	X	7557	-0-	-658	-0-	348	1	7208	2	N	1	1	8			118
							1	9									
02	7140	X	6758	-0-	-382	-0-	312	1	6446	2	N	-0-					118
03	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	348	1	7131	2	N	-0-					118
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					118

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	156	1	3359	2	Y	-0-					35
12	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	162	1	3410	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
01	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	168	1	3474	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
02	3220	X	3102	-0-	-118	-0-	143	1	2959	2	Y	-0-					35
03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	157	1	3230	2	Y	-0-					35
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					35

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	1822	-0-	-2558	-0-	408	1	1414	2	Y	-0-					2
12	4526	X	1742	-0-	-2784	-0-	79	1	1663	2	Y	-0-					2
01	4278	X	1520	-0-	-2758	-0-	70	1	1450	2	Y	-0-					2
02	2352	X	1206	-0-	-1146	-0-	56	1	1150	2	Y	-0-					2
03	2542	X	1221	-0-	-1321	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					2
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					2

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	210	1	4533	2	N	-0-					13
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	200	1	4218	2	N	-0-					13
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	237	1	4906	2	N	2	2	8			13
							2	9									
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	303	1	6260	2	N	-0-					13
*03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	316	1	6476	2	N	-0-					13
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					13

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	11411	-0-	-739	-0-	506	1	10905	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11706	-0-	-725	-0-	530	1	11175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12307	X	11697	-0-	-610	-0-	539	1	11155	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	10780	X	10253	-0-	-527	-0-	473	1	9780	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11413	-0-	-522	-0-	530	1	10883	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4082	-0-	-358	-0-	181	1	3901	2	N	-0-					147
12	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	198	1	4180	2	N	1	1	8			147
							1	9									
01	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	203	1	4200	2	N	1	1	8			147
							1	9									
02	3920	X	3915	-0-	-5	-0-	181	1	3734	2	N	-0-					147
03	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	200	1	4111	2	N	-0-					147
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6204	-0-	-396	-0-	275	1	5929	2	N	-0-					58
12	6758	X	6360	-0-	-398	-0-	288	1	6072	2	N	-0-					58
01	6665	X	6324	-0-	-341	-0-	292	1	6031	2	N	1	1	8			58
							1	9									
02	5768	X	5499	-0-	-269	-0-	254	1	5245	2	N	-0-					58
03	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	281	1	5761	2	N	-0-					58
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					58

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	151	1	3259	2	Y	-0-					34
12	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	156	1	3284	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
01	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	160	1	3300	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
02	3080	X	3009	-0-	-71	-0-	139	1	2870	2	Y	-0-					34
03	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	156	1	3201	2	Y	-0-					34
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					34

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2245	-0-	-1085	-0-	99	1	2146	2	N	-0-					123
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	169	1	3563	2	N	1	1	8			123
							1	9									
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	185	1	3817	2	N	3	3	8			123
							3	9									
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	177	1	3663	2	N	-0-					123
*03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	196	1	4028	2	N	-0-					123
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					123

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4785	-0-	-375	-0-	212	1	4573	2	Y	-0-					61
12	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	226	1	4766	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
01	5177	X	4889	-0-	-288	-0-	225	1	4662	2	Y	2	2	8			61
							2	9									
02	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	188	1	3888	2	Y	-0-					61
03	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	216	1	4430	2	Y	-0-					61
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					61

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5734	-0-	-626	-0-	254	1	5480	2	N	-0-					90
12	6386	X	5736	-0-	-650	-0-	258	1	5446	2	N	29	1	8			118
							32	9									
01	6169	X	5872	-0-	-297	-0-	271	1	5598	2	N	3	3	8			118
							3	9									
02	5292	X	5195	-0-	-97	-0-	240	1	4955	2	N	-0-					118
03	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	271	1	5552	2	N	-0-					118
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					118

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	N	-0-					-0-
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7870	-0-	-650	-0-	349	1	7521	2	Y	-0-	90	1			6
12	8649	X	7940	-0-	-709	-0-	360	1	7580	2	Y	-0-					6
01	8618	X	8112	-0-	-506	-0-	374	1	7737	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	7532	X	7233	-0-	-299	-0-	334	1	6899	2	Y	-0-					6
03	8277	X	7943	-0-	-334	-0-	369	1	7574	2	Y	-0-					6
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	6450	X	5910	-0-	-540	-0-	262	1	5648	2	Y	-0-					3
12	6572	X	6075	-0-	-497	-0-	275	1	5800	2	Y	-0-					3
01	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	275	1	5680	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	5740	X	5296	-0-	-444	-0-	244	1	5052	2	Y	-0-					3
03	6262	X	6022	-0-	-240	-0-	280	1	5742	2	Y	-0-					3
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					3

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	212	1	4572	2	Y	-0-					56
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	224	1	4732	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	225	1	4657	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
02	4508	X	4115	-0-	-393	-0-	190	1	3925	2	Y	-0-					56
03	4960	X	4553	-0-	-407	-0-	212	1	4341	2	Y	-0-					56
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					56

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4874	-0-	-676	-0-	216	1	4658	2	N	-0-					20
12	5611	X	4727	-0-	-884	-0-	214	1	4512	2	N	1	1	8			20
							1	9									
01	5549	X	5011	-0-	-538	-0-	231	1	4778	2	N	2	2	8			20
							2	9									
02	4844	X	4569	-0-	-275	-0-	211	1	4358	2	N	-0-					20
03	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	224	1	4591	2	N	-0-					20
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					20

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5487	-0-	-513	-0-	243	1	5244	2	N	-0-					8
12	6200	X	5671	-0-	-529	-0-	257	1	5413	2	N	1	1	8			8
							1	9									
01	6200	X	4725	-0-	-1475	-0-	218	1	4505	2	N	2	2	8			8
							2	9									
02	5152	X	4086	-0-	-1066	-0-	189	1	3897	2	N	-0-					8
03	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	233	1	4783	2	N	-0-					8
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4949	-0-	-901	-0-	219	1	4730	2	Y	-0-					1
12	5890	X	5560	-0-	-330	-0-	252	1	5308	2	Y	-0-					1
01	5797	X	5277	-0-	-520	-0-	243	1	5033	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	5040	X	4902	-0-	-138	-0-	226	1	4663	2	Y	12					13
							13	9									
03	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	248	1	5083	2	Y	-0-					13
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					13

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3612	-0-	-228	-0-	758	1	2854	2	Y	-0-					5
12	3968	X	3660	-0-	-308	-0-	742	1	2916	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	751	1	2408	2	Y	7	7	8			5
							8	9									
02	3248	X	2750	-0-	-498	-0-	683	1	2067	2	Y	-0-					5
03	3596	X	2910	-0-	-686	-0-	751	1	2159	2	Y	-0-					5
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7813	-0-	-707	-0-	346	1	7467	2	Y	-0-					1
12	8680	X	8089	-0-	-591	-0-	366	1	7722	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	8463	X	8212	-0-	-251	-0-	379	1	7831	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	7420	X	7176	-0-	-244	-0-	330	1	6826	2	Y	18					19
							20	9									
03	8122	X	7889	-0-	-233	-0-	367	1	7522	2	Y	-0-					19
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					19

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	1659	-0-	-15951	-0-	74	1	1585	2	N	-0-					28
12	18197	X	1781	-0-	-16416	-0-	81	1	1700	2	N	-0-					28
01	18197	X	1718	-0-	-16479	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					28
02	16436	X	1471	-0-	-14965	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					28
03	18197	X	1642	-0-	-16555	-0-	76	1	1566	2	N	-0-					28
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					28

REBECCA (JAMES LIME) 75115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HARDING COMPANY 356430
BLACK STONE REBECCA WELL #: F 1SN RRCID -> 266154 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8990 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5388	R	5388	-0-	-0-	-0-	5292	2	96	9	N	87					115
12	6665		6900	-0-	235	235	6893	2	7	9	N	6	121	1			-0-
01	4300		-0-	-0-	-4300	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P/A 01-21-2015														

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

11	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	362	1	1913	2	N	3					88
							3	9									
12	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	374	1	1947	2	N	3					91
							3	9									
01	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	374	1	1926	2	N	4					95
							4	9									
02	2128	N	2054	-0-	-74	-0-	338	1	1712	2	N	4					99
							4	9									
03	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	374	1	1856	2	N	2					101
							2	9									
04	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	362	1	1747	2	N	3					104
							3	9									

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	685	1	2277	2	N	3					136
							3	9									
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	708	1	2321	2	N	4					140
							4	9									
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	719	1	2134	2	N	-0-					140
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	619	1	2011	2	N	-0-					140
03	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	210	1	2292	2	N	3					143
							3	9									
04	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	205	1	2280	2	N	5					148
							6	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	222	1	2802	2	Y	2					45
							2	9									
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	223	1	2944	2	Y	1					46
							1	9									
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	246	1	2885	2	Y	2					48
							2	9									
02	2828	X	2607	-0-	-221	-0-	183	1	2422	2	Y	2					50
							2	9									
03	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	242	1	2890	2	Y	2					52
							2	9									
04	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	2605	2	2	9	Y	2					54

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
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	215	1	2714	2	Y	2					45
							2	9									
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	211	1	2788	2	Y	1					46
							1	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	233	1	2726	2	Y	2					48
							2	9									
02	2744	X	2574	-0-	-170	-0-	181	1	2391	2	Y	2					50
							2	9									
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	237	1	2829	2	Y	2					52
							2	9									
04	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2563	2	2	9	Y	2					54

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	467	1	7778	2	N	8					127
							9	9									
12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	428	1	8151	2	N	6					133
							7	9									
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	428	1	7603	2	N	12					145
							13	9									
02	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	299	1	6628	2	N	2	129	1			18
							2	9									
03	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	406	1	8323	2	N	-0-					18
*04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	115	1	8041	2	N	-0-					18

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3091	-0-	-1499	-0-	145	1	2946	2	N	-0-					22
12	4526	X	3222	-0-	-1304	-0-	146	1	3012	2	N	58					80
							64	9									
01	4495	X	3314	-0-	-1181	-0-	154	1	3160	2	N	-0-					80
02	3080	X	2822	-0-	-258	-0-	131	1	2691	2	N	-0-					80
03	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	139	1	2777	2	N	3					83
							3	9									
*04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	2	N	-0-					83

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	214	1	4371	2	N	62					82
							68	9									
12	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	214	1	4424	2	N	5					87
							6	9									
01	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	214	1	4387	2	N	3					90
							3	9									
02	4340	X	3976	-0-	-364	-0-	185	1	3789	2	N	2					92
							2	9									
03	4805	X	4219	-0-	-586	-0-	201	1	4015	2	N	3					95
							3	9									
04	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	213	1	4118	2	N	3					98
							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
11	9750	X	7591	-0-	-2159	-0-	353 35	1 9	7203	2	Y	32					46
12	10075	X	9537	-0-	-538	-0-	439 34	1 9	9064	2	Y	31					77
01	9951	X	9635	-0-	-316	-0-	448 29	1 9	9158	2	Y	26					103
02	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	398 8	1 9	8160	2	Y	7	94	1			16
*03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	430 24	1 9	8591	2	Y	22					38
*04	8700	X	8482	-0-	-218	-0-	415 25	1 9	8042	2	Y	23					61

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.		-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

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

11	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	61	1	1251	2	N	-0-					60
12	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	61	1	1262	2	N	-0-					60
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	67	1	1367	2	N	-0-					60
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	55	1	1126	2	N	-0-					60
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	1328	2	N	2					62
04	1380	N	734	-0-	-646	-0-	36	1	698	2	N	-0-					62

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

11	30120	X	27470	-0-	-2650	-0-	1283 24	1 9	26163	2	N	22					205
12	30721	X	28399	-0-	-2322	-0-	1312 26	1 9	27061	2	N	24	189	1			40
01	29977	X	27490	-0-	-2487	-0-	1280 22	1 9	26188	2	N	20					60
02	26488	X	25240	-0-	-1248	-0-	1173 24	1 9	24043	2	N	22	59	1			23
03	29326	X	26896	-0-	-2430	-0-	1281 15	1 9	25600	2	N	14					37
04	27480	X	25439	-0-	-2041	-0-	1249	1	24190	2	N	-0-					37

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

11	14250	X	13176	-0-	-1074	-0-	616 8	1 9	12552	2	N	7	59	1			4
12	14694	X	13416	-0-	-1278	-0-	620 7	1 9	12789	2	N	6					10
01	14477	X	13589	-0-	-888	-0-	633 3	1 9	12953	2	N	3					13
02	12880	X	12145	-0-	-735	-0-	565 7	1 9	11573	2	N	6					19
03	13857	X	13347	-0-	-510	-0-	636 7	1 9	12704	2	N	6					25
04	13170	X	12810	-0-	-360	-0-	629 4	1 9	12177	2	N	4					29

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
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					187
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					187
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					187
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					187
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					187
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					187

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	103	1	1094	2	Y	7					53
							8	9									
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1	1136	2	Y	7					60
							8	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	108	1	1182	2	Y	6					66
							7	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1031	2	Y	18					84
							20	9									
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	119	1	1056	2	Y	14	82	1			16
							15	9									
04	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	125	1	1102	2	Y	12					28
							13	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

11	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	276	1	2950	2	Y	15					74
							17	9									
12	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	285	1	3006	2	Y	10					84
							11	9									
01	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	266	1	2905	2	Y	8					92
							9	9									
02	3024	X	2902	-0-	-122	-0-	255	1	2626	2	Y	19					111
							21	9									
03	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	270	1	2408	2	Y	14	108	1			17
							15	9									
04	3240	X	2501	-0-	-739	-0-	254	1	2234	2	Y	12					29
							13	9									

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

11	10050	X	9635	-0-	-415	-0-	939	1	8634	2	N	56	191	1			45
							62	9									
12	10385	X	9908	-0-	-477	-0-	973	1	8921	2	N	13					58
							14	9									
01	10385	X	9273	-0-	-1112	-0-	973	1	8266	2	N	31					89
							34	9									
02	8960	X	8374	-0-	-586	-0-	880	1	7476	2	N	16					105
							18	9									
03	9920	X	8857	-0-	-1063	-0-	975	1	7848	2	N	31	113	1			23
							34	9									
04	9600	X	8274	-0-	-1326	-0-	944	1	7293	2	N	34					57
							37	9									

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					63
12	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					63
01	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	2			N	-0-					63
02	1456	N	619	-0-	-837	-0-	619	2			N	-0-					63
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					63
04	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1017	2			N	-0-					63

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	113	-0-	-1897	-0-	113	2			N	-0-					61
12	2077	X	62	-0-	-2015	-0-	62	2			N	-0-					61
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					61
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					61
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					61
*04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					61

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
11	SWR 10		7917	-0-	7917	944389	369 28	1 9	7520	2	Y	25					80
12	SWR 10		8022	-0-	8022	952411	367 83	1 9	7572	2	Y	75					155
01	SWR 10		8323	-0-	8323	960734	387 9	1 9	7927	2	Y	8					163
02	SWR 10		7431	-0-	7431	968165	345 8	1 9	7078	2	Y	7	155	1			15
03	SWR 10		7974	-0-	7974	976139	379 24	1 9	7571	2	Y	22					37
04	SWR 10		7686	-0-	7686	983825	377 9	1 9	7300	2	Y	8					45

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	15538	-0-	-1562	-0-	725	1	14784	2	Y	26					34
							29	9									
12	17267	X	16554	-0-	-713	-0-	764	1	15764	2	Y	24					58
							26	9									
01	17081	X	16450	-0-	-631	-0-	766	1	15663	2	Y	19					77
							21	9									
02	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	677	1	13888	2	Y	6	71	1			12
							7	9									
*03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	749	1	14967	2	Y	18					30
							20	9									
*04	14760	X	14710	-0-	-50	-0-	721	1	13969	2	Y	18					48
							20	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	328 11	1 9	1088	2	N	10					83
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	349 14	1 9	1146	2	N	13					96
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	347 13	1 9	1028	2	N	12					108
02	1988	N	1412	-0-	-576	-0-	329 13	1 9	1070	2	N	12					120
03	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	102 18	1 9	1111	2	N	16					136
04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	99 15	1 9	1099	2	N	14					150

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	571	-0-	-661	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	939	-0-	-201	-0-	939	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085

FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					3
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					3
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	332	2			Y	-0-					3
03	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			Y	-0-					3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

11	7710	X	7262	-0-	-448	-0-	7262	2			N	-0-					63
12	8122	X	7480	-0-	-642	-0-	7480	2			N	-0-					63
01	8122	X	6655	-0-	-1467	-0-	6619	2	36	9	N	33					96
02	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6738	2	30	9	N	27					123
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7485	2	47	9	N	43					166
*04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7116	2	24	9	N	22	158	1			30

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

11	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8375	2	8	9	N	7					60
12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9054	2	8	9	N	7					67
01	7347	X	5446	-0-	-1901	-0-	5424	2	22	9	N	20					87
02	7812	X	5169	-0-	-2643	-0-	5156	2	13	9	N	12					99
03	9052	X	6336	-0-	-2716	-0-	6327	2	9	9	N	8					107
04	8760	X	5610	-0-	-3150	-0-	5610	2			N	-0-					107

PALMER PETROLEUM INC. 636222

ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

11	1710	N	1363	-0-	-347	-0-	42	1	1321	2	N	-0-					135
12	2387	N	557	-0-	-1830	-0-	62	1	443	2	N	47	152	1			30
							52	9									
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	62	1	2437	2	N	36	1	8			65
							40	9									
02	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	56	1	983	2	N	15					80
							17	9									
03	3100	N	3420	-0-	320	320	52	1	3344	2	N	22					102
							24	9									
*04	2754	N	2434	-0-	-320	-0-	38	1	2370	2	N	24	1	8			125
							26	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2337	S	2337	-0-	-0- B	-0-	2221	2	116	9	N	105	174	1			63
12	2290	S	2290	-0-	-0- B	-0-	2218	2	72	9	N	65					128
01	3127	S	3127	-0-	-0- B	-0-	3015	2	112	9	N	102	165	1			65
02	3227	S	3227	-0-	-0- B	-0-	3097	2	130	9	N	118					183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3739	S	3739	-0-	-0- B	-0-	3643	2	96	9	N	87	165	1			105
*04	3091	S	3091	-0-	-0- B	-0-	2970	2	121	9	N	110	164	1			51

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

11	60	S	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	43	S	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	58	S	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	59	S	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	S	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	S	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					34
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					34
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					34
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					34
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	65	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	98	1	308	3	Y	145	103	1			42
							160	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	Y	63					105
							69	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					105

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	313 4	1 9	1205	3	Y	4					8
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	371 4	1 9	1286	3	Y	4					12
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	377 2	1 9	1181	3	Y	2					14
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	361 1	1 9	1276	3	Y	1					15
03	3100 N	7670	-0-	4570	4570	1795	1	5875	3	Y	-0-					15
*04	3000 N	4338	-0-	1338	5908	1145	1	3193	3	Y	-0-					15

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					61
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					61
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					61
02	868 N	610	-0-	-258	-0-	610	2			N	-0-					61
03	837 N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					61
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

11	90 N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	N	1					46
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	124	2	3	9	N	3					49
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					51
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4					55
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					56
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					56

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	469	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	1			Y	-0-					-0-
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	92	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	45	-0-	-465	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	590	1	73	3	Y	2					2
							2	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	657	1	97	3	Y	-0-					2
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	646	1	115	3	Y	-0-					2
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	501	1	232	3	Y	-0-					2
03	744	N	71	-0-	-673	-0-	16	1	54	3	Y	1					3
							1	9									
04	750	N	6	-0-	-744	-0-	1	1	4	3	Y	1					4
							1	9									

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	228	1	881	3	N	-0-					12
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	281	1	974	3	N	-0-					12
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	283	1	888	3	N	-0-					12
02	1036	N	695	-0-	-341	-0-	153	1	542	3	N	-0-					12
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	262	1	858	3	N	14					26
							15	9									
04	1140	N	56	-0-	-1084	-0-	15	1	41	3	N	-0-					26

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	137	1	593	3	Y	-0-	152	1			24
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	139	1	484	3	Y	-0-					24
01	682	N	553	-0-	-129	-0-	134	1	419	3	Y	-0-					24
02	644	X	612	-0-	-32	-0-	135	1	477	3	Y	-0-					24
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	533	1	1744	3	Y	-0-					24
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	425	1	1185	3	Y	-0-					24

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	751	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	892	1	732	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	1			Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	782	1	1006	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3461	-0-	361	361	810	1	2651	3	Y	-0-					-0-
*04	2448	N	2087	-0-	-361	-0-	551	1	1536	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	598	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	622	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	596	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	437	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	129	-0-	-863	-0-	30	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	46	-0-	-854	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

11	1620	X	1032	-0-	-588	-0-	388	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	587	-0-	-839	-0-	500	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	1426	X	599	-0-	-827	-0-	599	1			Y	-0-					-0-
02	952	N	438	-0-	-514	-0-	438	1			Y	-0-					-0-
03	589	N	76	-0-	-513	-0-	18	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	7	-0-	-563	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	665	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	652	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	548	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	242	-0-	-750	-0-	57	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	110	-0-	-790	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	661	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	710	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	546	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	288	-0-	-642	-0-	67	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	117	-0-	-903	-0-	31	1	86	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	3	1	8	3	Y	-0-					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			Y	-0-					-0-
03	682	N	124	-0-	-558	-0-	29	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	60	-0-	-810	-0-	16	1	44	3	Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
04	T. A.		3119	-0-	3119	3119	823	1	2296	3	Y	-0-					4

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	400	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	567	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	492	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	335	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	533	-0-	-304	-0-	125	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	215	-0-	-475	-0-	57	1	158	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	887	1	1304	3	Y	24			35
							26	9							
12	3100	N	5519	-0-	2419	2419	1707	1	3776	3	Y	33			68
							36	9							
01	3100	N	4351	-0-	1251	3670	1514	1	2806	3	Y	28			96
							31	9							
02	2800	N	1507	-0-	-1293	2377	703	1	804	3	Y	-0-			96
03	2595	X	218	-0-	-2377	-0-	51	1	167	3	Y	-0-			96
*04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1437	1	4008	3	Y	-0-			96

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

11	1830	N	1039	-0-	-791	-0-	606	1	433	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	569	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	837	X	701	-0-	-136	-0-	545	1	147	3	Y	8			8
							9	9							
02	812	X	697	-0-	-115	-0-	464	1	227	3	Y	5			13
							6	9							
03	899	X	26	-0-	-873	-0-	4	1	12	3	Y	9			22
							10	9							
04	870	X	19	-0-	-851	-0-	5	1	13	3	Y	1			23
							1	9							

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	529	1	152	3	Y	-0-			-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	561	1	156	3	Y	-0-			-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	549	1	191	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	419	1	180	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	354	-0-	-359	-0-	83	1	271	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	98	-0-	-622	-0-	26	1	72	3	Y	-0-			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	780	1	377	3	Y	-0-			-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	780	1	289	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	864	-0-	-469	-0-	758	1	106	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	589	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	455	-0-	-599	-0-	106	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	171	-0-	-669	-0-	45	1	126	3	Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	536	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	575	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	573	1	166	3	Y	28					28
							31	9									
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	443	1	176	3	Y	15					43
							17	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	226	1	740	3	Y	29					72
							32	9									
04	750	N	184	-0-	-566	-0-	48	1	133	3	Y	3					75
							3	9									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	1	1	9	Y	1					3
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	1	2	9	Y	2					5
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	522	1	3	9	Y	3					8
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	377	1	6	9	Y	5					13
03	558	N	31	-0-	-527	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					13
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	3			Y	-0-					13

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	789	1	837	3	Y	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	755	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1147	-0-	-868	-0-	743	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	970	-0-	-346	-0-	564	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	5	-0-	-1204	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	4	-0-	-1106	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		354	-0-	354	354	83	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		73	-0-	73	427	19	1	54	3	Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	519	1	59	3	Y	37					174
							41	9									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	569	1	74	9	Y	67	172	1			69
01	1240	N	574	-0-	-666	-0-	571	1	3	9	Y	3	71	1			1
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	436	1			Y	-0-					1
03	651	N	17	-0-	-634	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					1
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		1273	-0-	1273	1273	296	1	970	3	Y	6					6
							7	9									
04	T. A.		160	-0-	160	1433	42	1	118	3	Y	-0-					6

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	1	2	9	Y	2			7
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			Y	-0-			7
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	1			Y	-0-			7
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	436	1			Y	-0-			7
03	589	N	48	-0-	-541	-0-	11	1	37	3	Y	-0-			7
04	570	N	12	-0-	-558	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			7

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	597	1	273	3	Y	-0-			1
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	737	1	557	3	Y	-0-			1
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	770	1	592	3	Y	10			11
							11	9							
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	598	1	561	3	Y	23			34
							25	9							
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	5			39
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			39

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	972	-0-	-138	-0-	869	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	936	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	968	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	980	X	703	-0-	-277	-0-	703	1			Y	-0-			-0-
03	1209	N	48	-0-	-1161	-0-	11	1	37	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	12	-0-	-1128	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	624	1	537	3	Y	-0-			-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	667	1	632	3	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1259	-0-	-663	-0-	673	1	586	3	Y	-0-			-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	600	1	850	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	615	-0-	-687	-0-	144	1	471	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		111	-0-	111	111	26	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	576	1	135	3	Y	-0-					1
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	603	1	77	3	Y	-0-					1
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	611	1	105	3	Y	2					3
							2	9									
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	474	1	153	3	Y	4					7
							4	9									
03	682	N	64	-0-	-618	-0-	15	1	48	3	Y	1					8
							1	9									
04	690	N	28	-0-	-662	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					8

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	461	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	506	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	507	1	101	3	Y	13					13
							14	9									
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	388	1	59	3	Y	8					21
							9	9									
03	620	N	444	-0-	-176	-0-	100	1	327	3	Y	15					36
							17	9									
04	600	N	195	-0-	-405	-0-	51	1	142	3	Y	2					38
							2	9									

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	3	Y	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	3	Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			Y	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	526	1	149	3	Y	5					5
							6	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	540	1	189	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	399	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
03	682	N	264	-0-	-418	-0-	30	1	99	3	Y	123					124
							135	9									
04	720	N	100	-0-	-620	-0-	14	1	40	3	Y	42					166
							46	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	548	1	256	3	Y	-0-			1
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	588	1	283	3	Y	-0-			1
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	590	1	258	3	Y	-0-			1
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	467	1	310	3	Y	-0-			1
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	207	1	677	3	Y	-0-			1
04	810	N	243	-0-	-567	-0-	64	1	179	3	Y	-0-			1

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	960	1	772	3	Y	-0-			11
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	983	1	673	3	Y	-0-			11
01	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1028	1	741	3	Y	34			45
							37	9							
02	1624	N	1472	-0-	-152	-0-	796	1	651	3	Y	23			68
							25	9							
03	1643	N	855	-0-	-788	-0-	198	1	649	3	Y	7			75
							8	9							
04	1740	N	184	-0-	-1556	-0-	48	1	133	3	Y	3			78
							3	9							

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			Y	-0-			-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	631	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	1			Y	-0-			-0-
02	560	N	449	-0-	-111	-0-	449	1			Y	-0-			-0-
03	651	N	4	-0-	-647	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	754	1	265	3	Y	-0-			-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1108	1	452	3	Y	-0-			-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1097	1	440	3	Y	-0-			-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	829	1	418	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	132	-0-	-1418	-0-	31	1	101	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	22	-0-	-1478	-0-	6	1	16	3	Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	412	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	415	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	430	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	346	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	31	-0-	-589	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	16	-0-	-614	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			Y	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	1			Y	-0-					-0-
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
03	527	N	13	-0-	-514	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	854	1	1905	3	Y	-0-					5
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	987	1	2083	3	Y	-0-					5
01	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	1007	1	1983	3	Y	-0-					5
02	T. A.		2685	-0-	2685	2685	814	1	1871	3	Y	-0-					5
03	T. A.		97	-0-	97	2782	23	1	74	3	Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2782					Y	-0-					5

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	779	1	46	9	Y	42					42
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	810	1	57	9	Y	52					94
01	868	N	799	-0-	-69	-0-	798	1	1	9	Y	1					95
02	784	N	314	-0-	-470	-0-	314	1			Y	-0-					95
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	526	1	1465	3	Y	-0-					95

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	32	1	113	3	Y	3					9
							3	9									
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	3	Y	-0-					9
01	434	N	50	-0-	-384	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					9
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					9
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	197	1	643	3	Y	-0-					9
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	512	1	1427	3	Y	1					10
							1	9									

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	574	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	439	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	175	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	153	-0-	-447	-0-	40	1	113	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	675	1	315	3	Y	2					9
							2	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	675	1	315	3	Y	-0-					9
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	655	1	283	3	Y	-0-					9
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	504	1	225	3	Y	-0-					9
03	992	N	78	-0-	-914	-0-	18	1	60	3	Y	-0-					9
04	900	N	35	-0-	-865	-0-	8	1	23	3	Y	4					13
							4	9									

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	488	1	107	3	Y	-0-					1
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	508	1	89	3	Y	-0-					1
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	500	1	51	3	Y	5					6
							6	9									
02	560	N	439	-0-	-121	-0-	389	1	44	3	Y	5					11
							6	9									
03	589	N	123	-0-	-466	-0-	27	1	87	3	Y	8					19
							9	9									
04	540	N	42	-0-	-498	-0-	11	1	30	3	Y	1					20
							1	9									

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	777	1	963	3	Y	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	874	1	1081	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	896	1	973	3	Y	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	702	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	932	-0-	-1021	-0-	218	1	714	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	348	-0-	-1452	-0-	92	1	256	3	Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	684	1	177	3	Y	19					19
							21	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	848	1	481	3	Y	12					31
							13	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	929	1	413	3	Y	3					34
							3	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	792	1	700	3	Y	-0-					34
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	243	1	795	3	Y	9					43
							10	9									
04	1290	N	294	-0-	-996	-0-	75	1	210	3	Y	8					51
							9	9									

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	961	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1006	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	998	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	820	1	483	3	Y	1					1
							1	9									
03	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	256	1	837	3	Y	-0-					1
04	1260	N	274	-0-	-986	-0-	72	1	202	3	Y	-0-					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	122	1	400	3	Y	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	3	Y	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-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-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	607	1	4574	3	N	-0-					43
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	578	1	4516	3	N	-0-					43
01	4836	X	3846	-0-	-990	-0-	209	1	3637	3	N	-0-					43
02	4144	X	4100	-0-	-44	-0-	466	1	3634	3	N	-0-					43
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	627	1	5661	3	N	-0-					43
04	4440	X	4028	-0-	-412	-0-	208	1	3820	3	N	-0-					43

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	732	-0-	-258	-0-	730	2	2	9	N	2					38
12	1023	X	731	-0-	-292	-0-	729	2	2	9	N	2					40
01	930	X	591	-0-	-339	-0-	590	2	1	9	N	1					41
02	784	X	482	-0-	-302	-0-	482	2			N	-0-					41
03	744	X	583	-0-	-161	-0-	533	2	50	9	N	45					86
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					86

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

11	780	#	704	-0-	-76	-0-	696	2	8	9	N	7					37
12	930	#	609	-0-	-321	-0-	603	2	6	9	N	5					42
01	930	#	684	-0-	-246	-0-	677	2	7	9	N	6					48
02	2352	#	1867	-0-	-485	-0-	1863	2	4	9	N	4					52
03	2604	#	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					52
04	2520	#	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					52

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

11	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1658	2	83	9	N	75					143
12	1855	R	1855	-0-	-0-	-0-	1774	2	81	9	N	74	154	1			63
01	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	1858	2	94	9	N	85					148
02	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1623	2	78	9	N	71	161	1			58
03	1860	#	1855	-0-	-5	-0-	1772	2	83	9	N	75					133
04	1890	#	1588	-0-	-302	-0-	1534	2	54	9	N	49					182

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					94
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					94
01	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	2			N	-0-					94
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					94
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					94
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					94

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7213	-0-	-1457	-0-	320	1	6893	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	6934	-0-	-1746	-0-	314	1	6619	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8215	X	6446	-0-	-1769	-0-	297	1	6147	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7168	X	5162	-0-	-2006	-0-	238	1	4924	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6816	-0-	-810	-0-	317	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	4426	-0-	-3674	-0-	196	1	4230	2	N	-0-					25
12	7657	X	2142	-0-	-5515	-0-	97	1	2045	2	N	-0-					25
01	7657	X	3018	-0-	-4639	-0-	139	1	2877	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	6692	X	5112	-0-	-1580	-0-	236	1	4876	2	N	-0-					25
03	7006	X	5924	-0-	-1082	-0-	275	1	5649	2	N	-0-					25
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	2			N	-0-					72
12	1240	N	804	-0-	-436	-0-	804	2			N	-0-					72
01	1209	N	752	-0-	-457	-0-	752	2			N	-0-					72
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					72
03	1209	N	779	-0-	-430	-0-	779	2			N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	191	3	12	9	N	11					161
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	190	3	12	9	N	11					172
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	3	8	9	N	7					179
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	227	3	18	9	N	16	155	1			40
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	248	3	19	9	N	17					57
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					65

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
04	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
11	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	519	2	14	9	N	13					97
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	562	2	21	9	N	19					116
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	N	9					125
02	504	N	368	-0-	-136	-0-	356	2	12	9	N	11					136
03	589	N	331	-0-	-258	-0-	320	2	11	9	N	10					146
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	330	2	19	9	N	17					163

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1619	2	143	9	N	130					255
12	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	1630	2	140	9	N	127	173	1			209
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1788	2	142	9	N	129	170	1			168
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1529	2	166	9	N	151	175	1			144
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1667	2	141	9	N	128					272
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1615	2	134	9	N	122	170	1			224

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2752	X	1751	-0-	-1001	-0-	1050	1	405	2	N	269	189	1			295
							296	9									
12	1922	X	1497	-0-	-425	-0-	1085	1	212	2	N	182	190	1			287
							200	9									
01	1922	X	1718	-0-	-204	-0-	1085	1	365	2	N	244	180	1			351
							268	9									
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	980	1	2400	2	N	851	915	1			287
							936	9									
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1085	1	3457	2	N	616	722	1	1	8	180
							678	9									
*04	3000	N	5593	-0-	2593	2593	1050	1	3888	2	N	595	739	1	16	8	20
							655	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	2	N	152	178	1			83
							167	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	N	93	1	8			175
							102	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	N	121	161	1			135
							133	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	2	N	133	145	1			123
							146	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	63	1	1406	2	N	140	158	1	3	8	102
							154	9									
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	2	N	108	6	8			204
							119	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	88	1	1961	2	N	-0-					177
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	79	1	1762	2	N	96	192	1	1	8	80
							106	9									
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	N	87					167
							96	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	N	74	163	1			78
							81	9									
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	2	N	100					178
							110	9									
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	81	1	1798	2	N	46	4	8			220
							51	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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					40
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					40
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					40
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	42	1			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					100

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					59
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					59

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	879	2	17	9	N	15					201
12	806	N	571	-0-	-235	-0-	551	2	20	9	N	18	168	1			51
01	868	N	684	-0-	-184	-0-	672	2	12	9	N	11					62
02	840	N	585	-0-	-255	-0-	574	2	11	9	N	10					72
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	N	8					80
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	566	2	13	9	N	12					92

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) 77807 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: B 1 RRCID -> 016601 COMPL. DATE 11/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	200	2	6	9	N	5					63
12	589	N	332	-0-	-257	-0-	330	2	2	9	N	2					65
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					70
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	152	2	52	9	N	47	61	1			56
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	321	2	17	9	N	15					71
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	377	2	13	9	N	12					83

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					171
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					171
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					108
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					108
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					112
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		588	-0-	588	588	588	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		651	-0-	651	1239	651	2			N	-0-					-0-
*04	1869	N	630	-0-	-1239	-0-	630	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

11	420	N	397	-0-	-23	-0-	352	2	45	9	N	41					91
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	369	2	92	9	N	84	148	1			27
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	280	2	3	9	N	3					30
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	312	2	41	9	N	37					67
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	404	2	22	9	N	20					87
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	390	2	21	9	N	19					106

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

11	3000	N	2087	-0-	-913	95	2087	2			N	-0-					125
12	2164	N	2069	-0-	-95	-0-	2067	2	2	9	N	2					127
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					127
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					127
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	N	1					128
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	N	2					130

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	809	2	3	9	N	3					74
12	899	N	711	-0-	-188	-0-	702	2	9	9	N	8					82
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	838	2	7	9	N	6					88
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					94
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	820	2	8	9	N	7					101
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10	92	1			19

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	N	25					65
							28	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	24					89
							26	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	992	2	N	29					118
							32	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	2	28	9	N	25					143
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	925	2	35	9	N	32	159	1			16
04	750	N	580	-0-	-170	-0-	563	2	17	9	N	15					31

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1589	2	N	34					201
							37	9									
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	N	36	187	1			50
							40	9									
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	86	1	1455	2	N	27					77
							30	9									
02	1596	N	1253	-0-	-343	-0-	1228	2	25	9	N	23					100
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1594	2	32	9	N	29	97	1			32
04	1530	N	1022	-0-	-508	-0-	1011	2	11	9	N	10					42

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	84	1	1667	2	N	-0-					74
12	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	85	1	1474	2	N	25	47	1			52
							28	9									
01	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	73	1	1247	2	N	22					74
							24	9									
02	1624	N	1241	-0-	-383	-0-	1221	2	20	9	N	18					92
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1668	2	23	9	N	21					113
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1135	2	17	9	N	15	98	1			30

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					81
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2014

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GIPSON WELL #: 1 RRCID -> 142983 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5638 - 5655

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2014 - P&A 09/10/14

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	78	2	6	9	Y	5					10
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	58	2	11	9	Y	10					20
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	58	2	57	9	Y	52	62	1			10
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	48	2	28	9	Y	25					35
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					35
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					35

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					14
12	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					14
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					14
02	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					14
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					14
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					20
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					20
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					20
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					20
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					20
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					2
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					2
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					2
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					38
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					38
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					38
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					38
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					38

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					13
12	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					13
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					13
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					13
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					13
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					13

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	167	3	10	9	N	9	197	1			20
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	3	22	9	N	20					40
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	3	17	9	N	15					55
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					55
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	156	3	15	9	N	14					82
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					82

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	3	3	9	N	3					88
12	961	N	810	-0-	-151	-0-	808	3	2	9	N	2					90
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	N	3					93
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					93
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2	1	8			95
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					95

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
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					28
12	713	N	78	-0-	-635	-0-	78	3			N	-0-					28
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					28
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					28
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JURASSIC) 77807 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CHATTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234577 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10327 - 10439

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2015

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	8	1	189	2	N	-0-					159
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					159
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-					159
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					159
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-					159
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

11	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	434	#	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	560	#	480	-0-	-80	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	600	#	426	-0-	-174	-0-	426	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	744	2	98	9	N	89					298
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	786	2	118	9	N	107	192	1			213
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	868	2	112	9	N	102	166	1			149
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	707	2	109	9	N	99					248
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	578	2	95	9	N	86	180	1			154
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	694	2	101	9	N	92					246

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

11	20190	X	19066	-0-	-1124	-0-	18888	2	178	9	Y	162	158	1			147
12	20770	X	17756	-0-	-3014	-0-	17617	2	139	9	Y	126	217	1			56
01	20770	X	154	-0-	-20616	-0-	154	2			Y	-0-					56
02	17948	X	-0-	-0-	-17948	-0-					Y	-0-					56
03	19716	X	43	-0-	-19673	-0-	43	2			Y	-0-					56
04	19080	X	42	-0-	-19038	-0-	42	2			Y	-0-					56

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

11	18540	X	15206	-0-	-3334	-0-	14979	2	227	9	Y	206	200	1			175
12	18848	X	18135	-0-	-713	-0-	17875	2	260	9	Y	236	326	1			85
01	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	20290	2	226	9	Y	205	188	1			102
02	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18688	2	196	9	Y	178	180	1			100
*03	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21457	2	232	9	Y	211	185	1			126
04	19860	X	19844	-0-	-16	-0-	19671	2	173	9	Y	157	180	1			103

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					165
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					165
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					165
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					165
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	114	1	2531	2	N	70	180	1			85
							77	9									
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	139	1	3093	2	N	-0-					85
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	147	1	3267	2	N	-0-					85
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	129	1	2869	2	N	32					117
							35	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	158	1	3522	2	N	97	172	1			42
							107	9									
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	134	1	2973	2	N	1	1	8			42
							1	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1655	-0-	-565	-0-	95	1	1524	2	N	33					118
							36	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	106	1	1670	2	N	29					147
							32	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1	1914	2	N	13	126	1			34
							14	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	105	1	1660	2	N	-0-					34
03	1705	N	813	-0-	-892	-0-	48	1	765	2	N	-0-					34
04	1650	N	741	-0-	-909	-0-	44	1	697	2	N	-0-					34

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B	DENY	-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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
01	14B2	EXT	492	-0-	492	492	160	2	332	9	N	302					954
02	14B2	EXT	201	-0-	201	693	150	2	51	9	N	46					1000
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					N	-0-					-0-

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					520
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					520
01	T. A.		433	-0-	433	433	146	2	287	9	N	261					781
02	T. A.		171	-0-	171	604	150	2	21	9	N	19					800
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

11	540	N	476	-0-	-64	-0-	441	2	35	9	N	32					268
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	627	2	55	9	N	50	196	1			122
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	593	2	61	9	N	55					177
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	763	2	58	9	N	53					230
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	753	2	64	9	N	58					288
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	591	2	54	9	N	49	171	1			166

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					114
12	620	X	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					114
01	620	X	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					114
02	560	X	448	-0-	-112	-0-	448	2			N	-0-					114
03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					114
*04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
12	868	N	60	-0-	-808	-0-	1	1	24	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	26	24	0	2	1	-0-
							29	9									
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	N	35	35	1			-0-
							39	9									
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	#	2784	-0-	-366	-0-	339	1	2378	2	N	61	196	1	1	8	64
							67	9									
12	3255	#	2661	-0-	-594	-0-	337	1	2249	2	N	68					132
							75	9									
01	3038	#	2793	-0-	-245	-0-	353	1	2353	2	N	79	1	8			210
							87	9									
02	2744	#	2501	-0-	-243	-0-	334	1	2100	2	N	61	193	1			78
							67	9									
03	3038	#	2932	-0-	-106	-0-	352	1	2507	2	N	66					144
							73	9									
04	2790	#	2365	-0-	-425	-0-	332	1	1976	2	N	52	2	8			194
							57	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	928	2	44	9	N	40					151
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	941	2	32	9	N	29					180
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	N	18					198
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	815	2	22	9	N	20					218
03	961	N	871	-0-	-90	-0-	847	2	24	9	N	22					240
04	1110	N	827	-0-	-283	-0-	797	2	30	9	N	27	166	1			101

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	241	2	29	9	N	26					143
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	237	2	23	9	N	21	127	1			37
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					37
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					37
*03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					37
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					37

LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	300	1	1510	2	N	10					47
							11	9									
12	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	312	1	1425	2	N	-0-					47
01	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	311	1	1089	2	N	4					51
							4	9									
02	1708	N	685	-0-	-1023	-0-	134	1	549	2	N	2					53
							2	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	287	1	1894	2	N	39					92
							43	9									
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	276	1	1659	2	N	26					118
							29	9									

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	263	1	1893	2	N	57					197
							63	9									
12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	244	1	1772	2	N	4					201
							4	9									
01	2449	N	2082	-0-	-367	-0-	289	1	1773	2	N	18					219
							20	9									
02	2072	N	1894	-0-	-178	-0-	252	1	1636	2	N	5	184	1			40
							6	9									
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	299	1	1744	2	N	-0-					40
04	2010	N	1682	-0-	-328	-0-	279	1	1403	2	N	-0-					40

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	360	1	1161	2	N	2					69
							2	9									
12	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	374	1	1238	2	N	1					70
							1	9									
01	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	369	1	1382	2	N	7					77
							8	9									
02	1428	N	722	-0-	-706	-0-	192	1	527	2	N	3					80
							3	9									
03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	356	1	1135	2	N	98					178
							108	9									
04	1710	N	1404	-0-	-306	-0-	361	1	1035	2	N	7					185
							8	9									

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
11	8811	X	1647	-0-	-7164	-0-	1647	2			N	-0-					130
12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					130
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					130
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					130
03	775	X	354	-0-	-421	-0-	354	2			N	-0-					130
*04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					129
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					129
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					129
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					129
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					129
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					129

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	662	-0-	-418	-0-	648	2	14	9	N	13					48
12	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1007	2	33	9	N	30					78
01	1116	N	678	-0-	-438	-0-	668	2	10	9	N	9					87
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	498	2	3	9	N	3					90
03	1054	N	517	-0-	-537	-0-	515	2	2	9	N	2					92
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					92

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1289	-0-	-781	-0-	1260	2	29	9	N	26					99
12	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	1867	2	17	9	N	15					114
01	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1738	2	1	9	N	1					115
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1737	2	18	9	N	16					131
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2052	2	33	9	N	30					161
04	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1621	2	8	9	N	7					168

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
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2391	2	11	9	N	10					59
12	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2326	2	3	9	N	3					62
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2249	2	30	9	N	27					89
02	2212	N	1964	-0-	-248	-0-	1909	2	55	9	N	50					139
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2303	2	18	9	N	16					155
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			N	-0-					155

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
11	2100	N	1431	-0-	-669	-0-	1414	2	17	9	N	15					97
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2059	2	30	9	N	27					124
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	N	16					140
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					140
03	2077	N	1729	-0-	-348	-0-	1729	2			N	-0-					140
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1876	2	36	9	N	33					173

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
11	1530	N	972	-0-	-558	-0-	972	2			N	-0-					71
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			N	-0-					71
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	N	4					75
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					75
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1774	2	31	9	N	28					103
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1933	2	14	9	N	13					116

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
11	2040	N	1831	-0-	-209	-0-	1808	2	23	9	N	21					109
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2173	2	31	9	N	28					137
01	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1934	2	26	9	N	24					161
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1816	2	23	9	N	21					182
03	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1964	2	29	9	N	26					208
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2021	2	15	9	N	14	178	1			44

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	1086	2	8	9	N	7	84	1			38
12	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1376	2	15	9	N	14					52
01	1364	N	908	-0-	-456	-0-	896	2	12	9	N	11					63
02	1008	N	782	-0-	-226	-0-	773	2	9	9	N	8					71
03	1395	N	981	-0-	-414	-0-	971	2	10	9	N	9					80
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1183	2	13	9	N	12					92

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

11	990	N	636	-0-	-354	-0-	629	2	7	9	N	6					43
12	1023	N	813	-0-	-210	-0-	807	2	6	9	N	5					48
01	837	N	746	-0-	-91	-0-	743	2	3	9	N	3					51
02	588	N	366	-0-	-222	-0-	365	2	1	9	N	1					52
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	747	2	19	9	N	17					69
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	N	16					85

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1881	2	36	9	N	33	44	1			57
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1928	2	34	9	N	31					88
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2715	2	47	9	N	43					131
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1875	2	14	9	N	13					144
03	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	1919	2	26	9	N	24					168
04	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1737	2	22	9	N	20					188

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

11	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1645	2	7	9	N	6					43
12	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	1562	2	21	9	N	19					62
01	1891	N	1261	-0-	-630	-0-	1258	2	3	9	N	3					65
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	N	8					73
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1697	2	34	9	N	31					104
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1650	2	20	9	N	18					122

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2101	2	26	9	N	24					45
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2483	2	35	9	N	32					77
01	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2196	2	25	9	N	23					100
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2042	2	23	9	N	21					121
03	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2381	2	40	9	N	36					157
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	N	27					184

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

11	3180	X	2667	-0-	-513	-0-	2667	2			N	-0-	97	1			22
12	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	2			N	-0-					22
01	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2816	2			N	-0-					22
02	2772	X	2628	-0-	-144	-0-	2628	2			N	-0-					22
03	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	2847	2			N	-0-					22
04	3090	X	2756	-0-	-334	-0-	2756	2			N	-0-					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1453	2	46	9	N	42					129
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1601	2	65	9	N	59					188
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1746	2	36	9	N	33	179	1			42
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1619	2	53	9	N	48					90
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1776	2	48	9	N	44					134
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1781	2	52	9	N	47					181

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3614	2	28	9	N	25					54
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3555	2	28	9	N	25					79
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3524	2	37	9	N	34					113
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3525	2	28	9	N	25					138
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4048	2	36	9	N	33					171
*04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3695	2	25	9	N	23					194

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2518	N	2369	-0-	-149	-0-	2323	2	46	9	N	42					63
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2765	2	56	9	N	51					114
01	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	2476	2	61	9	N	55					169
02	2408	X	2251	-0-	-157	-0-	2219	2	32	9	N	29					198
03	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2474	2	23	9	N	21	182	1			37
04	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	2444	2	46	9	N	42					79

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1466	2	14	9	N	13					69
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	N	12					81
01	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1449	2	15	9	N	14					95
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1443	2	12	9	N	11					106
03	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1612	2	15	9	N	14					120
*04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	2	21	9	N	19					139

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2773	2	21	9	N	19					80
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3248	2	62	9	N	56					136
01	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	2733	2	24	9	N	22					158
02	2380	X	2224	-0-	-156	-0-	2224	2			N	-0-					158
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2630	2	80	9	N	73					231
04	2550	X	2201	-0-	-349	-0-	2150	2	51	9	N	46	179	1			98

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	1782	2			N	-0-					161
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					161
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2145	2	40	9	N	36	182	1			15
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2039	2	17	9	N	15					30
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2257	2	52	9	N	47					77
*04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10					87

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1792	-0-	-218	-0-	1783	2	9	9	N	8					166
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	N	11					177
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2096	2	37	9	N	34	173	1			38
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1595	2	77	9	N	70					108
*03	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	1818	2	59	9	N	54					162
04	2070	N	1753	-0-	-317	-0-	1753	2			N	-0-					162

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	906	-0-	-384	-0-	887	2	19	9	N	17					107
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1183	2	8	9	N	7					114
01	1271	N	752	-0-	-519	-0-	730	2	22	9	N	20					134
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					134
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1042	2	35	9	N	32					166
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1127	2	23	9	N	21					187

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2194	-0-	-446	-0-	2180	2	14	9	N	13					175
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2934	2	17	9	N	15					190
01	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2388	2	34	9	N	31					221
02	2800	N	4327	-0-	1527	1527	4309	2	18	9	N	16					237
03	3100	N	4161	-0-	1061	2588	4138	2	23	9	N	21					258
*04	3000	N	2474	-0-	-526	2062	2461	2	13	9	N	12	178	1			92

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2633	-0-	-757	-0-	2582	2	51	9	N	46					130
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3517	2	58	9	N	53					183
01	3503	X	2911	-0-	-592	-0-	2864	2	47	9	N	43	160	1			66
02	3052	X	2854	-0-	-198	-0-	2852	2	2	9	N	2					68
03	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3182	2	111	9	N	101					169
04	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	3091	2	40	9	N	36	181	1			24

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1795	2	17	9	N	15					95
12	2945	N	2531	-0-	-414	-0-	2513	2	18	9	N	16					111
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2682	2	22	9	N	20					131
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1661	2	11	9	N	10					141
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2808	2	37	9	N	34					175
04	2610	N	2138	-0-	-472	-0-	2126	2	12	9	N	11					186

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2271	2	25	9	N	23	90	1			34
12	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	2083	2	18	9	N	16					50
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	2	22	9	N	20					70
02	2100	N	1599	-0-	-501	-0-	1587	2	12	9	N	11					81
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2426	2	46	9	N	42					123
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	2	15	9	N	14					137

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2475	-0-	-255	-0-	2456	2	19	9	N	17					153
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2880	2	37	9	N	34					187
01	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2607	2	14	9	N	13					200
02	2324	N	2223	-0-	-101	-0-	2203	2	20	9	N	18					218
03	2914	N	2457	-0-	-457	-0-	2435	2	22	9	N	20	180	1			58
*04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2607	2	31	9	N	28					86

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2244	-0-	-186	-0-	2199	2	45	9	N	41					154
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2400	2	19	9	N	17					171
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2203	2	94	9	N	85	182	1			74
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2056	2	62	9	N	56					130
03	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	2228	2	14	9	N	13					143
04	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2146	2	67	9	N	61					204

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2069	2	22	9	N	20					99
12	2232	N	1738	-0-	-494	-0-	1716	2	22	9	N	20					119
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					119
02	1960	N	1456	-0-	-504	-0-	1456	2			N	-0-					119
03	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1460	2	14	9	N	13					132
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1905	2	54	9	N	49					181

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3165	-0-	-285	-0-	3144	2	21	9	N	19					56
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3740	2	29	9	N	26					82
01	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	3399	2	39	9	N	35					117
02	3276	X	3217	-0-	-59	-0-	3187	2	30	9	N	27					144
03	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3500	2	28	9	N	25					169
04	3660	X	3389	-0-	-271	-0-	3368	2	21	9	N	19					188

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	2053	2	4	9	N	4					107
*12	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2523	2	32	9	N	29					136
*01	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			N	-0-					136
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					136
*03	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			N	-0-					136
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					136

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2970	2	32	9	N	29	98	1			45
12	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	2870	2	36	9	N	33					78
01	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	2864	2	47	9	N	43					121
02	2940	X	1865	-0-	-1075	-0-	1865	2			N	-0-					121
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3128	2	23	9	N	21					142
04	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2721	2	40	9	N	36					178

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1387	2	31	9	N	28					92
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1572	2	34	9	N	31					123
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1504	2	12	9	N	11					134
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					134
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1369	2	23	9	N	21					155
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1665	2	31	9	N	28					183

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1065	2	46	9	N	42					157
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1283	2	10	9	N	9					166
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1402	2	33	9	N	30	177	1			19
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1389	2	108	9	N	98					117
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1555	2	69	9	N	63					180
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16	177	1			19

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2002	-0-	-998	3778	1979	2	23	9	N	21					41
12	3100	N	2942	-0-	-158	3620	2898	2	44	9	N	40					81
01	3100	N	2408	-0-	-692	2928	2382	2	26	9	N	24					105
02	2800	N	2166	-0-	-634	2294	2134	2	32	9	N	29					134
03	3100	N	1776	-0-	-1324	970	1758	2	18	9	N	16					150
*04	3000	N	2620	-0-	-380	590	2591	2	29	9	N	26					176

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2387	-0-	-253	-0-	2341	2	46	9	N	42					210
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2822	2	11	9	N	10					220
01	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2686	2	21	9	N	19					239
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					239
03	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	2699	2	41	9	N	37	181	1			95
*04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2711	2	30	9	N	27					122

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1107	-0-	-693	-0-	1107	2			N	-0-					56
12	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	2			N	-0-					56
01	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1530	2	28	9	N	25					81
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					81
03	1581	N	665	-0-	-916	-0-	665	2			N	-0-					81
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1433	2	18	9	N	16					97

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1343	-0-	-247	-0-	1340	2	3	9	N	3					66
12	2170	N	1419	-0-	-751	-0-	1406	2	13	9	N	12					78
01	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	1475	2			N	-0-					78
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1548	2	50	9	N	45					123
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	N	9					132
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	2	12	9	N	11					143

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	1925	-0-	-595	-0-	1899	2	26	9	N	24					60
12	3038	X	2290	-0-	-748	-0-	2289	2	1	9	N	1					61
01	3038	X	1953	-0-	-1085	-0-	1944	2	9	9	N	8					69
02	2744	X	1730	-0-	-1014	-0-	1728	2	2	9	N	2					71
03	2294	X	1936	-0-	-358	-0-	1892	2	44	9	N	40					111
04	2220	X	1851	-0-	-369	-0-	1818	2	33	9	N	30					141

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4388	-0-	-592	-0-	4353	2	35	9	N	32	177	1			59
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5331	2	97	9	N	88					147
01	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	4514	2	55	9	N	50					197
02	4452	X	4080	-0-	-372	-0-	4046	2	34	9	N	31					228
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5082	2	79	9	N	72					300
*04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4814	2	37	9	N	34	180	1			154

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1291	-0-	-1109	-0-	1291	2			N	-0-					19
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2556	2	2	9	N	2					21
01	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1835	2	51	9	N	46					67
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					67
03	2573	N	1704	-0-	-869	-0-	1671	2	33	9	N	30					97
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1942	2	42	9	N	38					135

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2328	-0-	-672	1727	2306	2	22	9	N	20					191
12	3100	N	2701	-0-	-399	1328	2686	2	15	9	N	14					205
01	3100	N	2428	-0-	-672	656	2420	2	8	9	N	7	174	1			38
02	2800	N	2258	-0-	-542	114	2238	2	20	9	N	18					56
03	2610	N	2496	-0-	-114	-0-	2470	2	26	9	N	24					80
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2254	2	34	9	N	31					111

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	1427	2	33	9	N	30					80
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	N	1					81
01	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1379	2	21	9	N	19	36	1			64
02	1372	N	1326	-0-	-46	-0-	1318	2	8	9	N	7					71
03	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	1502	2	52	9	N	47					118
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	2			N	-0-					118

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2262	-0-	-738	-0-	2243	2	19	9	N	17					93
12	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	2541	2	23	9	N	21					114
01	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2842	2	32	9	N	29					143
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2672	2	18	9	N	16					159
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2963	2	23	9	N	21					180
*04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2851	2	23	9	N	21					201

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	2055	2			N	-0-					84
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2309	2	33	9	N	30					114
01	2511	N	2135	-0-	-376	-0-	2135	2			N	-0-					114
02	1932	N	1486	-0-	-446	-0-	1486	2			N	-0-					114
03	2356	N	1251	-0-	-1105	-0-	1251	2			N	-0-					114
04	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2002	2	52	9	N	47					161

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3356	-0-	-304	-0-	3338	2	18	9	N	16					106
12	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	3737	2	32	9	N	29					135
01	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3460	2	43	9	N	39					174
02	3388	X	3192	-0-	-196	-0-	3173	2	19	9	N	17					191
03	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	3512	2	52	9	N	47	180	1			58
04	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	3428	2	42	9	N	38					96

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
11	2730	N	2644	-0-	-86	-0-	2625	2	19	9	N	17					134
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2747	2	36	9	N	33					167
01	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2418	2	32	9	N	29					196
02	2464	N	2408	-0-	-56	-0-	2379	2	29	9	N	26					222
03	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2492	2	43	9	N	39	184	1			77
*04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2494	2	20	9	N	18					95

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
11	1920	N	1621	-0-	-299	-0-	1600	2	21	9	N	19					108
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2169	2	34	9	N	31					139
01	1984	N	1626	-0-	-358	-0-	1607	2	19	9	N	17					156
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					156
03	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1950	2	1	9	N	1					157
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1716	2	14	9	N	13					170

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
11	2310	N	1862	-0-	-448	-0-	1838	2	24	9	N	22					87
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2235	2	70	9	N	64					151
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2284	2	15	9	N	14					165
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2038	2	44	9	N	40					205
03	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2138	2	54	9	N	49	179	1			75
04	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	1992	2	25	9	N	23					98

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
11	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	4666	2	67	9	N	61					160
12	4929	X	4681	-0-	-248	-0-	4639	2	42	9	N	38	171	1			27
01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6107	2	33	9	N	30					57
02	4424	X	4027	-0-	-397	-0-	3999	2	28	9	N	25					82
03	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	4517	2	64	9	N	58					140
04	4950	X	4414	-0-	-536	-0-	4355	2	59	9	N	54					194

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
11	3000	N	2278	-0-	-722	4629	2239	2	39	9	N	35					95
12	3100	N	2607	-0-	-493	4136	2563	2	44	9	N	40					135
01	3100	N	2386	-0-	-714	3422	2336	2	50	9	N	45					180
02	2800	N	2114	-0-	-686	2736	2079	2	35	9	N	32					212
03	3100	N	2426	-0-	-674	2062	2392	2	34	9	N	31	191	1			52
*04	3000	N	2304	-0-	-696	1366	2265	2	39	9	N	35					87

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
11	3300	X	2933	-0-	-367	-0-	2867	2	66	9	N	60					100
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3361	2	83	9	N	75					175
01	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2892	2	81	9	N	74	190	1			59
02	2968	X	2312	-0-	-656	-0-	2256	2	56	9	N	51					110
03	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3093	2	76	9	N	69					179
04	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3218	2	59	9	N	54	188	1			45

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2173	-0-	-557	-0-	2149	2	24	9	N	22	185	1			49
12	2759	N	2132	-0-	-627	-0-	2092	2	40	9	N	36					85
01	2945	N	1320	-0-	-1625	-0-	1285	2	35	9	N	32					117
02	2016	X	1684	-0-	-332	-0-	1665	2	19	9	N	17					134
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3086	2	62	9	N	56					190
*04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3141	2	68	9	N	62	190	1			62

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1546	2	39	9	N	35					169
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1644	2	36	9	N	33					202
01	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1601	2	37	9	N	34	184	1			52
02	1484	N	1464	-0-	-20	-0-	1423	2	41	9	N	37					89
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1603	2	39	9	N	35					124
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1495	2	34	9	N	31					155

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2375	-0-	-295	-0-	2314	2	61	9	N	55					109
12	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2678	2	67	9	N	61					170
01	2821	N	2577	-0-	-244	-0-	2511	2	66	9	N	60	180	1			50
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2324	2	74	9	N	67					117
03	2759	N	2660	-0-	-99	-0-	2592	2	68	9	N	62					179
*04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51	9	N	46	181	1			44

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2113	-0-	-347	-0-	2065	2	48	9	N	44	149	1			49
12	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2454	2	17	9	N	15					64
01	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	2204	2	20	9	N	18					82
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	2	13	9	N	12					94
03	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2237	2	25	9	N	23					117
*04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2315	2	22	9	N	20					137

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1956	-0-	-354	-0-	1912	2	44	9	N	40					109
12	2821	N	2344	-0-	-477	-0-	2293	2	51	9	N	46					155
01	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2			N	-0-					155
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2008	2	26	9	N	24					179
03	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2248	2	20	9	N	18					197
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2218	2	20	9	N	18	175	1			40

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

11	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	2372	2	50	9	N	45					94
12	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2638	2	39	9	N	35					129
01	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2460	2	45	9	N	41					170
02	2576	X	2408	-0-	-168	-0-	2369	2	39	9	N	35					205
03	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	2614	2	41	9	N	37	182	1			60
04	2580	X	2555	-0-	-25	-0-	2498	2	57	9	N	52					112

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

11	5370	X	4584	-0-	-786	-0-	4428	2	156	9	N	142					219
12	5549	X	5053	-0-	-496	-0-	5050	2	3	9	N	3					222
01	5363	X	4526	-0-	-837	-0-	4395	2	131	9	N	119	192	1			149
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4381	2	101	9	N	92					241
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4631	2	88	9	N	80	191	1			130
*04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4483	2	107	9	N	97	187	1			40

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

11	2970	X	2170	-0-	-800	-0-	2139	3	31	9	N	28					180
12	3069	X	1665	-0-	-1404	-0-	1664	3	1	9	N	1	1	8			180
01	3069	X	2065	-0-	-1004	-0-	2048	3	17	9	N	15					195
02	1764	X	1539	-0-	-225	-0-	1486	3	53	9	N	48					243
03	1705	X	1678	-0-	-27	-0-	1654	3	24	9	N	22					265
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	2	17	9	N	15					280

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

11	600	N	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-	123	1			28
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					28
01	620	N	253	-0-	-367	-0-	253	2			N	-0-					28
02	504	N	57	-0-	-447	-0-	57	2			N	-0-					28
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4					32
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	550	2	20	9	N	18					50

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

11	720	X	370	-0-	-350	-0-	366	2	4	9	N	4	178	1			39
12	744	X	534	-0-	-210	-0-	524	2	10	9	N	9					48
01	744	X	524	-0-	-220	-0-	514	2	10	9	N	9					57
02	672	X	405	-0-	-267	-0-	396	2	9	9	N	8					65
03	651	X	407	-0-	-244	-0-	397	2	10	9	N	9					74
*04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	543	2	18	9	N	16					90

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1235	2	35	9	Y	32	21	1			21
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	Y	20	19	1			22
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1182	2	26	9	Y	24	21	1			25
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1125	2	18	9	Y	16	21	1			20
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	Y	12	20	1			12
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1147	2	20	9	Y	18					30
WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394																	
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	194	1			39
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1235	2	66	9	N	60					99
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					99
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1265	2	68	9	N	62					161
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1555	2	48	9	N	44	2	8			203
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			203
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773																	
11	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1503	2	23	9	Y	21					78
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1598	2	31	9	Y	28	51	1			55
01	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1284	2	10	9	Y	9					64
02	1428	N	1019	-0-	-409	-0-	1010	2	9	9	Y	8	42	1			30
03	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	1147	2	14	9	Y	13					43
04	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1143	2	12	9	Y	11					54
ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754																	
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1					5
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					6
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	2	1			4
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					4
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					4
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	2	1			2
DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060																	
11	900	X	741	-0-	-159	-0-	732	2	9	9	N	8					82
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	944	2	22	9	N	20					102
01	899	X	798	-0-	-101	-0-	785	2	13	9	N	12					114
02	812	X	620	-0-	-192	-0-	606	2	14	9	N	13					127
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1375	2	21	9	N	19					146
04	930	X	928	-0-	-2	-0-	914	2	14	9	N	13					159
HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534																	
11	2130	N	1766	-0-	-364	-0-	1763	2	3	9	N	3	193	1			90
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2362	2	8	9	N	7					97
01	2852	N	1488	-0-	-1364	-0-	1488	2			N	-0-					97
02	2800	N	5036	-0-	2236	2236	4902	2	134	9	N	122	3	8			216
03	3100	N	2173	-0-	-927	1309	2140	2	33	9	N	30					246
*04	3000	N	5070	-0-	2070	3379	5020	2	50	9	N	45					291
MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042																	
11	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	1252	2			N	-0-					64
12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1224	2	34	9	N	31					95
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1223	2	43	9	N	39					134
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	1119	2	8	9	N	7					141
03	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					141
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1258	2	65	9	N	59	1	8			199

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	961	-0-	-779	-0-	947	2	14	9	Y	13					60
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1158	2	23	9	Y	21	38	1			43
01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1173	2	9	9	Y	8					51
02	896	X	738	-0-	-158	-0-	731	2	7	9	Y	6	30	1			27
03	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	1068	2	13	9	Y	12					39
04	1140	X	824	-0-	-316	-0-	815	2	9	9	Y	8					47

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	1936	2	15	9	Y	14					62
12	2542	X	1887	-0-	-655	-0-	1864	2	23	9	Y	21					83
01	2511	X	1594	-0-	-917	-0-	1587	2	7	9	Y	6	42	1			47
02	1764	N	1398	-0-	-366	-0-	1380	2	18	9	Y	16					63
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	Y	4					67
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	2	8	9	Y	7	30	1			44

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
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	Y	1					13
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	276	2	1	9	Y	1	4	1			10
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3	9	Y	3					13
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					14
03	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			Y	-0-					14
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					14

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1297	-0-	-893	-0-	1271	2	26	9	Y	24	11	1			34
12	2201	X	1513	-0-	-688	-0-	1496	2	17	9	Y	15	13	1			36
01	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1561	2	23	9	Y	21	31	1			26
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1188	2	15	9	Y	14	23	1			17
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1363	2	23	9	Y	21	14	1			24
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1280	2	12	9	Y	11	13	1			22

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2964	-0-	-1056	-0-	2906	2	58	9	Y	53	93	1			33
12	4154	X	2791	-0-	-1363	-0-	2755	2	36	9	Y	33	58	1			8
01	5115	X	2538	-0-	-2577	-0-	2491	2	47	9	Y	43	40	1			11
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3273	2	63	9	Y	57	56	1			12
03	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2789	2	50	9	Y	45	45	1			12
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3429	2	68	9	Y	62	54	1	1	8	19

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2237	2	9	9	Y	8					36
12	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1838	2	10	9	Y	9	24	1			21
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	2	30	9	Y	27					48
02	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2762	2	7	9	Y	6					54
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2201	2	35	9	Y	32	23	1			63
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2109	2	10	9	Y	9					72

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	2	13	9	Y	12					50
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1735	2	21	9	Y	19					69
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	9	9	Y	8	43	1			34
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	2	20	9	Y	18					52
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1646	2	2	9	Y	2					54
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1587	2	8	9	Y	7	30	1			31

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1832	2	29	9	Y	26					94
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2354	2	46	9	Y	42	75	1			61
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17					78
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	Y	18	89	1			7
03	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2280	2	30	9	Y	27					34
04	2460	N	1893	-0-	-567	-0-	1873	2	20	9	Y	18					52

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2696	-0-	-904	-0-	2644	2	52	9	Y	47	82	1			31
12	2728	X	1804	-0-	-924	-0-	1780	2	24	9	Y	22	40	1			13
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3562	2	69	9	Y	63	59	1			17
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	2581	2	48	9	Y	44	45	1			16
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3083	2	53	9	Y	48	50	1			14
04	3510	X	3018	-0-	-492	-0-	2960	2	58	9	Y	53	48	1			19

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3461	-0-	-829	-0-	3385	2	76	9	Y	69	32	1			82
12	3999	X	3505	-0-	-494	-0-	3458	2	47	9	Y	43	35	1			90
01	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	3580	2	48	9	Y	44	67	1			67
02	3584	X	3081	-0-	-503	-0-	3038	2	43	9	Y	39	64	1			42
03	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3341	2	54	9	Y	49	31	1			60
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3210	2	28	9	Y	25	31	1	2	8	52

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	685	-0-	-155	-0-	674	2	11	9	Y	10					62
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	Y	15	26	1			51
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	Y	5					56
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	685	2	7	9	Y	6	29	1			33
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11	9	Y	10					43
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	Y	8					51

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	2150	2	57	9	Y	52	34	1			34
12	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	2218	2	40	9	Y	36	30	1			40
01	2480	X	1918	-0-	-562	-0-	1877	2	41	9	Y	37	32	1			45
02	2072	N	1348	-0-	-724	-0-	1327	2	21	9	Y	19	27	1			37
03	2263	N	1541	-0-	-722	-0-	1524	2	17	9	Y	15	24	1			28
04	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1769	2	31	9	Y	28					56

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	1832	-0-	-2578	-0-	1817	2	15	9	Y	14					59
12	4557	X	1684	-0-	-2873	-0-	1664	2	20	9	Y	18					77
01	2883	X	1826	-0-	-1057	-0-	1817	2	9	9	Y	8	47	1			38
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5089	2	69	9	Y	63					101
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4748	2	12	9	Y	11					112
*04	3000	N	3892	-0-	892	892	3872	2	20	9	Y	18	73	1			57

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1622	2	36	9	Y	33	15	1			33
12	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	1493	2	17	9	Y	15	13	1			35
01	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1699	2	25	9	Y	23	34	1			24
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2327	2	31	9	Y	28	46	1			6
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1517	2	23	9	Y	21	13	1			14
04	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1393	2	12	9	Y	11	13	1			12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1206	-0-	-114	-0-	1202	2	4	9	Y	4					23
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1316	2	7	9	Y	6	17	1			12
01	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1393	2	14	9	Y	13					25
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3					28
03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1172	2	15	9	Y	14	14	1			28
04	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	1000	2	6	9	Y	5					33

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2474	-0-	-976	-0-	2465	2	9	9	Y	8					58
12	3565	X	1981	-0-	-1584	-0-	1970	2	11	9	Y	10	26	1			42
01	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	2171	2	22	9	Y	20					62
02	2632	X	2199	-0-	-433	-0-	2195	2	4	9	Y	4					66
03	2542	X	2132	-0-	-410	-0-	2103	2	29	9	Y	26	24	1			68
04	2460	X	2238	-0-	-222	-0-	2225	2	13	9	Y	12					80

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2402	-0-	-868	-0-	2348	2	54	9	Y	49	23	1			49
12	3162	X	2119	-0-	-1043	-0-	2094	2	25	9	Y	23	19	1			53
01	3162	X	1931	-0-	-1231	-0-	1902	2	29	9	Y	26	37	1			42
02	2856	X	2349	-0-	-507	-0-	2318	2	31	9	Y	28	46	1			24
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3519	2	57	9	Y	52	32	1			44
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3047	2	26	9	Y	24	30	1	1	8	37

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1430	-0-	-1360	-0-	1418	2	12	9	Y	11					62
12	2635	X	1868	-0-	-767	-0-	1845	2	23	9	Y	21					83
01	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	2156	2	12	9	Y	11	55	1			39
02	2100	X	947	-0-	-1153	-0-	935	2	12	9	Y	11					50
03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1975	2	4	9	Y	4					54
*04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2718	2	18	9	Y	16	53	1			17

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	1749	2	7	9	Y	6					63
12	1922	X	929	-0-	-993	-0-	925	2	4	9	Y	4	12	1			55
01	1922	X	1162	-0-	-760	-0-	1151	2	11	9	Y	10					65
02	1736	X	803	-0-	-933	-0-	802	2	1	9	Y	1					66
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2335	2	33	9	Y	30	28	1			68
*04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2424	2	14	9	Y	13	1	8			80

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5843	-0-	-877	-0-	5727	2	116	9	Y	105	182	1			33
12	6758	X	5566	-0-	-1192	-0-	5491	2	75	9	Y	68	80	1			21
01	6665	X	5248	-0-	-1417	-0-	5148	2	100	9	Y	91	85	1			27
02	6020	X	4923	-0-	-1097	-0-	4832	2	91	9	Y	83	81	1	1	8	28
03	6417	X	5502	-0-	-915	-0-	5406	2	96	9	Y	87	86	1			29
04	5850	X	5131	-0-	-719	-0-	5031	2	100	9	Y	91	80	1	1	8	39

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5189	-0-	-721	-0-	5051	2	138	9	Y	125	81	1			138
12	5952	X	5285	-0-	-667	-0-	5189	2	96	9	Y	87	87	1			138
01	5952	X	4909	-0-	-1043	-0-	4802	2	107	9	Y	97	83	1			152
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4490	2	74	9	Y	67	87	1			132
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5423	2	61	9	Y	55	87	1	1	8	99
*04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4877	2	87	9	Y	79					178

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	3310	2	90	9	Y	82	53	1			76
12	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3429	2	63	9	Y	57	50	1			83
01	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3132	2	67	9	Y	61	53	1			91
02	3164	X	3034	-0-	-130	-0-	2986	2	48	9	Y	44	58	1			77
03	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	3238	2	34	9	Y	31	55	1	1	8	52
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3110	2	56	9	Y	51					103

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8139	-0-	-951	-0-	8106	2	33	9	Y	30					150
12	9362	X	7981	-0-	-1381	-0-	7939	2	42	9	Y	38	104	1			84
01	9052	X	7697	-0-	-1355	-0-	7622	2	75	9	Y	68					152
02	8148	X	7322	-0-	-826	-0-	7304	2	18	9	Y	16	1	8			167
03	8401	X	8015	-0-	-386	-0-	7908	2	107	9	Y	97	99	1	1	8	164
04	8130	X	7518	-0-	-612	-0-	7475	2	43	9	Y	39	1	8			202

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11666	2	255	9	Y	232	110	1			174
12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11639	2	144	9	Y	131	110	1			195
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10906	2	160	9	Y	145	214	1			126
02	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10149	2	141	9	Y	128	201	1	1	8	52
03	11346	X	11099	-0-	-247	-0-	10921	2	178	9	Y	162	101	1			113
04	10980	X	10287	-0-	-693	-0-	10199	2	88	9	Y	80	99	1	3	8	91

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					67
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					67
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1759	2	12	9	N	11					78
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1674	2	35	9	N	32					110
03	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	1614	2	39	9	N	35					145
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4					149

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2095	2	53	9	Y	48					87
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2087	2	56	9	Y	51					138
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2452	2	29	9	Y	26	157	1			7
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1897	2	66	9	Y	60					67
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2299	2	29	9	Y	26					93
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2121	2	56	9	Y	51	135	1			9

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					12
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					12
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					12
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					12
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					12
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	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
11	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1942	2	29	9	Y	26					69
12	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	1924	2	23	9	Y	21					90
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1870	2	31	9	Y	28					118
02	1848	N	1599	-0-	-249	-0-	1584	2	15	9	Y	14					132
03	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1671	2	58	9	Y	53	166	1			19
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1657	2	31	9	Y	28					47

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	75	1	2484	2	N	71	178	1			13
							78	9									
12	2697	N	2452	-0-	-245	-0-	71	1	2381	2	N	-0-					13
01	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	70	1	2347	2	N	-0-					13
02	2464	N	2369	-0-	-95	-0-	66	1	2215	2	N	80					93
							88	9									
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	74	1	2450	2	N	110					203
							121	9									
04	2340	N	2292	-0-	-48	-0-	67	1	2217	2	N	7	187	1			23
							8	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	Y	16					55
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1891	2	89	9	Y	81					136
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					136
02	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	1523	2	17	9	Y	15					151
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	Y	2	131	1			22
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					22

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	2	20	9	N	18					107
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1246	2	10	9	N	9					116
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1053	2	18	9	N	16					132
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					132
03	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	983	2	41	9	N	37	157	1			12
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					12

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1588	2	19	9	N	17					81
12	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1637	2	41	9	N	37					118
01	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	1336	2	32	9	N	29					147
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	N	4					151
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1826	2	56	9	N	51	173	1			29
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2196	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2234	2	2	9	Y	2					2
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					2
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2279	2	6	9	Y	5					7
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2455	2	7	9	Y	6	12	1			1
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2342	2	8	9	Y	7					8

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
11	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	2115	2	43	9	Y	39					83
12	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	2281	2	28	9	Y	25					108
01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2133	2	7	9	Y	6	105	1			9
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2183	2	26	9	Y	24					33
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2293	2	17	9	Y	15					48
04	2070	N	1706	-0-	-364	-0-	1694	2	12	9	Y	11	53	1			6

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
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1703	2			N	-0-					102
12	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1704	2	36	9	N	33					135
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1679	2	47	9	N	43	164	1			14
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					14
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1692	2	59	9	N	54					68
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1623	2	36	9	N	33					101

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
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1696	2	33	9	N	30					126
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					126
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					126
02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	1485	2	39	9	N	35	154	1			7
03	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	1431	2	6	9	N	5					12
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1622	2	20	9	N	18					30

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1287	2	20	9	N	18	166	1			-0-
12	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	1078	2	68	9	N	62					62
01	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					62
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1234	2	37	9	N	34					96
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	2	15	9	N	14					110
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1413	2	69	9	N	63	162	1			11

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1261	2	35	9	N	32					125
12	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-					125
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1234	2	75	9	N	68	171	1			22
02	1204	N	1087	-0-	-117	-0-	1087	2			N	-0-					22
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1347	2	47	9	N	43					65
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1305	2	52	9	N	47					112

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	639	2	6	9	Y	5					8
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			Y	-0-					8
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	572	2	3	9	Y	3					11
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5					16
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	573	2	31	9	Y	28	42	1			2
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	Y	3					5

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2452	2	30	9	N	27	190	1			41
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2497	2	58	9	N	53					94
01	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	2366	2	46	9	N	42					136
02	2324	N	2195	-0-	-129	-0-	2159	2	36	9	N	33					169
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2605	2	55	9	N	50					219
04	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	2273	2	39	9	N	35					254

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	N	-0-					25
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	46	1	1545	2	N	-0-					25
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	42	1	1405	2	N	-0-					25
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	37	1	1221	2	N	-0-					25
03	1581	N	969	-0-	-612	-0-	28	1	937	2	N	4					29
							4	9									
04	1410	N	696	-0-	-714	-0-	20	1	664	2	N	11					40
							12	9									

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

11	3870	X	3101	-0-	-769	-0-	46	1	3055	2	Y	-0-	50	1			4
12	4061	X	3008	-0-	-1053	-0-	45	1	2942	2	Y	19					23
							21	9									
01	4061	X	1987	-0-	-2074	-0-	31	1	1953	2	Y	3					26
							3	9									
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	20	1	1343	2	Y	2					28
							2	9									
03	3193	X	1596	-0-	-1597	-0-	23	1	1567	2	Y	5					33
							6	9									
04	3090	X	1806	-0-	-1284	-0-	26	1	1780	2	Y	-0-					33

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4575	2	62	9	Y	56	190	1			42
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4615	2	30	9	Y	27					69
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4918	2	113	9	Y	103					172
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					172
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5354	2	17	9	Y	15					187
04	4860	X	4812	-0-	-48	-0-	4800	2	12	9	Y	11	169	1			29

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					23
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					23
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					23
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					23
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					23
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

11	2640	N	2163	-0-	-477	-0-	2095	2	68	9	N	62	190	1			23
12	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	2065	2			N	-0-					23
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					23
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2377	2	15	9	N	14					37
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2275	2	24	9	N	22					59
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2345	2	80	9	N	73					132

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					35
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					35
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					35
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					35
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					35
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					35
	SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 111579		COMPL. DATE 06/25/1984			TOTAL DEPTH 10937			PERF.10372 - 10711		
11	930	N	674	-0-	-256	-0-	674	2			N	-0-					89
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					89
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	879	2	48	9	N	44					133
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					133
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					133
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	871	2	32	9	N	29					162
	GUNN, J.R. GAS UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 112897		COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10436 - 10812		
11	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1872	2	47	9	N	43					139
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1868	2	88	9	N	80	162	1			57
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1785	2	20	9	N	18					75
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1805	2	39	9	N	35					110
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1927	2	72	9	N	65	165	1			10
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2067	2	44	9	N	40					50
	LEONARD, WILLIAM M.				WELL #: 2		RRCID -> 116785		COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10846 - 10474		
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	49	1	1190	2	Y	-0-					27
12	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	49	1	1208	2	Y	-0-					27
01	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	49	1	1260	2	Y	-0-					27
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1137	2	Y	-0-					27
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	44	1	1258	2	Y	58	81	1			4
							64	9									
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	2	Y	-0-					4
	MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1				WELL #: 3		RRCID -> 140402		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 10702			PERF.10070 - 10438		
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					60
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					60
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					60
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					60
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					60
04	810	N	388	-0-	-422	-0-	388	2			N	-0-					60
	WADE, C.K. GAS UNIT #1				WELL #: 3		RRCID -> 140700		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 10616			PERF. 9990 - 10400		
11	3990	X	2163	-0-	-1827	-0-	2163	2			Y	-0-					50
12	4123	X	3372	-0-	-751	-0-	3372	2			Y	-0-					50
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4020	2	152	9	Y	138	171	1			17
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3502	2	14	9	Y	13					30
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3837	2	25	9	Y	23					53
*04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2658	2	65	9	Y	59					112

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3132	-0-	-1158	-0-	3132	2			N	-0-					120
12	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	4045	2	53	9	N	48					168
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4060	2	92	9	N	84	190	1			62
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					62
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					62
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3720	2	36	9	N	33					95

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

11	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	2770	2	28	9	N	25					202
12	3348	X	3050	-0-	-298	-0-	3032	2	18	9	N	16					218
01	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	2744	2	8	9	N	7					225
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2830	2	25	9	N	23	183	1			65
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3636	2	20	9	N	18					83
*04	3000	N	3312	-0-	312	312	3312	2			N	-0-					83

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3771	2	17	9	Y	15					27
12	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2739	2	114	9	Y	104					131
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3039	2	74	9	Y	67	174	1			24
02	3528	X	2760	-0-	-768	-0-	2703	2	57	9	Y	52					76
03	3906	X	3119	-0-	-787	-0-	3021	2	98	9	Y	89					165
04	3780	X	2510	-0-	-1270	-0-	2502	2	8	9	Y	7	169	1			3

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2429	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
02	2156	X	2081	-0-	-75	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
*04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

11	2160	N	1962	-0-	-198	-0-	1921	2	41	9	N	37					94
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					94
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2186	2	64	9	N	58					152
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2242	2	15	9	N	14					166
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2475	2	14	9	N	13					179
*04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2807	2	9	9	N	8					187

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	N	-0-					13
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	N	-0-					13
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	N	-0-					13
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					13
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	17	1	566	2	N	-0-					13
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	N	-0-					13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	975	2	42	9	N	38					112
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1149	2	24	9	N	22					134
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					134
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1116	2	37	9	N	34					168
03	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					168
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	2			N	-0-					168

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2215	-0-	-335	-0-		2147	2	68	9	N	62					249
12	2542	N	2444	-0-	-98	-0-		2441	2	3	9	N	3	168	1			84
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-		2333	2	8	9	N	7					91
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-		2251	2			N	-0-					91
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-		2479	2	7	9	N	6					97
*04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-		2368	2	108	9	N	98					195

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-		2892	2	11	9	N	10					190
12	2759	X	2594	-0-	-165	-0-		2580	2	14	9	N	13					203
01	2759	X	2402	-0-	-357	-0-		2396	2	6	9	N	5	167	1			41
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-		2205	2	22	9	N	20					61
03	2976	X	2620	-0-	-356	-0-		2620	2			N	-0-					61
*04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-		2487	2	15	9	N	14					75

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-		77	1	2579	2	N	-0-					28
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-		77	1	2580	2	N	-0-					28
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-		70	1	2344	2	N	-0-					28
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-		66	1	2215	2	N	20					48
								22	9									
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-		68	1	2280	2	N	120					168
								132	9									
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-		68	1	2266	2	N	-0-					168

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3005	-0-	-85	-0-		2963	2	42	9	N	38					135
12	3193	X	3030	-0-	-163	-0-		3005	2	25	9	N	23					158
01	3193	X	2920	-0-	-273	-0-		2898	2	22	9	N	20					178
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-		2787	2	75	9	N	68	191	1			55
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-		3109	2	35	9	N	32					87
04	3000	X	2999	-0-	-1	-0-		2999	2			N	-0-					87

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2683	-0-	-137	-0-		2683	2			N	-0-					28
12	2790	N	2561	-0-	-229	-0-		2561	2			N	-0-					28
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-		2200	2	118	9	N	107					135
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-		2227	2			N	-0-					135
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-		2666	2			N	-0-					135
*04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-		2728	2			N	-0-					135

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		1101	2	21	9	N	19					172
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		1104	2	11	9	N	10					182
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-		914	2	14	9	N	13					195
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		1240	2	17	9	N	15					210
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		1542	2	24	9	N	22	194	1			38
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		1609	2	11	9	N	10					48

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	84	1	2798	2	N	90					188
							99	9									
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	82	1	2725	2	N	18	181	1			25
							20	9									
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	78	1	2607	2	N	-0-					25
02	2744	N	2429	-0-	-315	-0-	69	1	2316	2	N	40					65
							44	9									
03	2821	N	2525	-0-	-296	-0-	74	1	2451	2	N	-0-					65
04	2610	N	2398	-0-	-212	-0-	70	1	2328	2	N	-0-					65

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2875	2	53	9	N	48					100
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2788	2	35	9	N	32					132
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3269	2	41	9	N	37					169
02	2744	X	1628	-0-	-1116	-0-	1605	2	23	9	N	21					190
03	3038	X	1764	-0-	-1274	-0-	1753	2	11	9	N	10					200
04	3210	X	2180	-0-	-1030	-0-	2115	2	65	9	N	59	190	1			69

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2569	2	45	9	N	41	186	1			23
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					23
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2579	2	11	9	N	10					33
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2516	2	85	9	N	77					110
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2730	2	3	9	N	3					113
04	2610	X	1899	-0-	-711	-0-	1866	2	33	9	N	30					143

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2442	2	8	9	Y	7					32
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2566	2	59	9	Y	54					86
01	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2359	2	11	9	Y	10					96
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	Y	4	87	1			13
03	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	1926	2			Y	-0-					13
04	2550	X	1609	-0-	-941	-0-	1609	2			Y	-0-					13

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1952	2	9	9	Y	8					11
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2092	2	6	9	Y	5					16
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	Y	3	18	1			1
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1955	2	14	9	Y	13					14
03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	2	6	9	Y	5					19
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	Y	7	24	1			2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1911	2 2 9	Y	2			3
12	3100	N	3516	-0-	416	416	3504	2 12 9	Y	11			14
01	3100	N	4266	-0-	1166	1582	4258	2 8 9	Y	7	18	1	3
02	2700	N	2208	-0-	-492	1090	2205	2 3 9	Y	3			6
03	3576	X	2486	-0-	-1090	-0-	2476	2 10 9	Y	9			15
*04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2404	2 1 9	Y	1	16	1	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3029	-0-	29	490	3029	2	Y	-0-			-0-
12	2334	N	1844	-0-	-490	-0-	1844	2	Y	-0-			-0-
01	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	1341	2 95 9	Y	86	86	1	-0-
02	2996	X	1521	-0-	-1475	-0-	1521	2	Y	-0-			-0-
03	3317	X	1584	-0-	-1733	-0-	1584	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	1328	-0-	-1702	-0-	1328	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	1859	2	N	-0-			27
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			27
01	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2	N	-0-			27
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			27
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			27
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1948	2 42 9	N	38			65

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2242	2 8 9	Y	7			31
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2413	2 59 9	Y	54			85
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2102	2 11 9	Y	10			95
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2 4 9	Y	4	86	1	13
03	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2044	2	Y	-0-			13
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1969	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2716	-0-	-374	-0-	2716	2	Y	-0-	104	1	8
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3194	2 43 9	Y	39			47
01	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2872	2 7 9	Y	6			53
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2896	2 15 9	Y	14			67
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3201	2 17 9	Y	15			82
*04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	Y	-0-			82

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	51	1	1712	2	N	-0-					27
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	2	N	-0-					27
01	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	33	1	1087	2	N	-0-					27
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-					27
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	32	1	1059	2	N	13					40
							14	9									
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	28	1	943	2	N	30					70
							33	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2399	2	39	9	N	35					207
12	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1525	2	9	9	N	8	190	1			25
01	1829	N	1157	-0-	-672	-0-	1157	2			N	-0-					25
02	2268	N	1451	-0-	-817	-0-	1451	2			N	-0-					25
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1617	2	63	9	N	57					82
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	N	1					83

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	192	2	10	9	Y	9					16
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	Y	7					23
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3	23	1			3
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5					8
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5					13
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	15	1			2

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	745	2	23	9	Y	21					26
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1155	2	12	9	Y	11					37
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	2	11	9	Y	10	41	1			6
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1237	2	41	9	Y	37					43
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1291	2	39	9	Y	35					78
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1162	2	26	9	Y	24	91	1			11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2010	N	1719	-0-	-291	-0-	1700	2	19	9	Y	17	164	1			16
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1724	2	57	9	Y	52					68
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1686	2	3	9	Y	3					71
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1659	2	47	9	Y	43					114
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1863	2	45	9	Y	41	150	1			5
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1753	2	31	9	Y	28					33

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2064	-0-	-96	-0-	2060	2	4	9	Y	4					15
12	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2098	2	24	9	Y	22					37
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					37
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	Y	7					44
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-	38	1			6
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					6

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	49	1	264	2	Y	-0-					22
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	49	1	268	2	Y	-0-					22
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	49	1	329	2	Y	-0-					22
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	42	1	287	2	Y	-0-					22
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	44	1	297	2	Y	49	68	1			3
							54	9									
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	8	1	288	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
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3413	2	24	9	Y	22					121
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3	9	Y	3					124
01	3100	N	3164	-0-	64	64	3092	2	72	9	Y	65					189
02	3220	X	2832	-0-	-388	-0-	2808	2	24	9	Y	22	186	1			25
03	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	2930	2			Y	-0-					25
04	3450	X	2751	-0-	-699	-0-	77	1	2644	2	Y	27					52
							30	9									

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1582	2	12	9	Y	11					16
12	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1577	2	13	9	Y	12					28
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1637	2	30	9	Y	27					55
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1578	2	30	9	Y	27					82
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1722	2	30	9	Y	27	91	1			18
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					18

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1757	2	19	9	Y	17					24
12	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1753	2	14	9	Y	13					37
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1542	2	29	9	Y	26					63
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	1612	2	31	9	Y	28					91
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1886	2	30	9	Y	27	100	1			18
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					18

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1946	2	55	9	N	50					190
12	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1798	2	23	9	N	21	189	1			22
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2161	2	66	9	N	60					82
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2154	2	31	9	N	28					110
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1995	2	57	9	N	52					162
04	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	1822	2	18	9	N	16					178

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	882	-0-	-378	-0-	843	2	39	9	Y	35					39
12	1023	N	193	-0-	-830	-0-	193	2			Y	-0-					39
01	1116	N	669	-0-	-447	-0-	649	2	20	9	Y	18					57
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	637	2	41	9	Y	37					94
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	557	2	42	9	Y	38	126	1			6
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	527	2	13	9	Y	12					18

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11	78	1			17
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	737	2	67	9	Y	61					78
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	733	2	3	9	Y	3					81
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	764	2	42	9	Y	38	80	1			39
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	810	2	53	9	Y	48					87
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	721	2	28	9	Y	25	82	1			30

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			Y	-0-					-0-
12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	6484	-0-	-1483	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6812	-0-	-898	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5887	-0-	-563	-0-	5790	2	97	9	N	88					155
12	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	5892	2	88	9	N	80					235
01	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5826	2	118	9	N	107	192	1			150
02	5600	X	5389	-0-	-211	-0-	5301	2	88	9	N	80					230
03	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	5774	2	52	9	N	47	194	1			83
04	5880	X	5701	-0-	-179	-0-	5567	2	134	9	N	122					205

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	12277	-0-	-3893	-0-	351 242	1 9	11684	2	N	220	188	1			80
12	15655	X	12334	-0-	-3321	-0-	350 303	1 9	11681	2	N	275	181	1			174
01	14725	X	11420	-0-	-3305	-0-	325 249	1 9	10846	2	N	226	375	1			25
02	10920	X	10494	-0-	-426	-0-	298 279	1 9	9917	2	N	254	180	1			99
03	12090	X	11233	-0-	-857	-0-	321 199	1 9	10713	2	N	181	190	1			90
04	11700	X	10496	-0-	-1204	-0-	301 147	1 9	10048	2	N	134	191	1			33

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1779	-0-	-561	-0-	1685	2	94	9	N	85					135
12	2480	N	2090	-0-	-390	-0-	1994	2	96	9	N	87					222
01	2480	N	1770	-0-	-710	-0-	1670	2	100	9	N	91	188	1			125
02	1652	N	1304	-0-	-348	-0-	1232	2	72	9	N	65					190
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1624	2	96	9	N	87					277
*04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2445	2	108	9	N	98	188	1			187

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2190	-0-	2190	9337	2160	2	30	9	N	27					60
12	3315		3315	-0-	-0-	9337	3279	2	36	9	N	33					93
01	3441		2681	-0-	-760	8577	2640	2	41	9	N	37					130
02	10649		2072	-0-	-8577	-0-	2041	2	31	9	N	28					158
*03	2387	#	1906	-0-	-481	-0-	1880	2	26	9	N	24					182
04	3210	#	2563	-0-	-647	-0-	2539	2	24	9	N	22					204

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		14909	-0-	14909	14909	14611	2	298	9	N	271					271
03	38511	X	23602	-0-	-14909	-0-	23090	2	512	9	N	465	372	1			364
04	28800	X	23651	-0-	-5149	-0-	23153	2	498	9	N	453	558	1			259

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	77 26	1 9	4200	2	N	24					266
12	4929	X	2986	-0-	-1943	-0-	72 21	1 9	2893	2	N	19					285
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	91 31	1 9	5451	2	N	28					313
02	4452	X	3605	-0-	-847	-0-	83 19	1 9	3503	2	N	17					330
03	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	95 12	1 9	4120	2	N	11					341
04	5400	X	4887	-0-	-513	-0-	4846	2	41	9	N	37	174	1	139	7	65

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

11	1500	X	804	-0-	-696	-0-	14 9	1 9	781	2	N	8					97
12	1333	X	495	-0-	-838	-0-	12 13	1 9	470	2	N	12					109
01	1395	X	772	-0-	-623	-0-	13	1	759	2	N	-0-					109
02	1260	X	465	-0-	-795	-0-	11	1	454	2	N	-0-					109
03	1395	X	513	-0-	-882	-0-	12	1	501	2	N	-0-					109
04	810	X	624	-0-	-186	-0-	588	2	36	9	N	33					142

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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CURTIS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 170600 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9815 - 9918

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15322 05/01/2013

FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					60
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					60
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					60
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					60
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					60
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					60

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY //CONT.// 273921
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	449	2	125	9	N	114					194
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	498	2	183	9	N	166	306	1			54
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	293	2	151	9	N	137	81	1			110
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	226	2	121	9	N	110	140	1			80
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	288	2	154	9	N	140	147	1			73
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	307	2	136	9	N	124					197

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1					207
12	2170	N	1257	-0-	-913	-0-	1255	2	2	9	N	2					209
01	2790	N	1039	-0-	-1751	-0-	1036	2	3	9	N	3					212
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					214
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					216
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1					217

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2765	2	2	9	N	2					130
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2832	2	3	9	N	3					133
01	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	2142	2	101	9	N	92	182	1			43
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2705	2	40	9	N	36					79
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	2389	2	17	9	N	15					94
04	2400	X	968	-0-	-1432	-0-	962	2	6	9	N	5					99

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

11	3115	R	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					78
12	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					78
01	2139	#	1170	-0-	-969	-0-	1170	2			N	-0-					78
02	2912	#	2264	-0-	-648	-0-	2264	2			N	-0-					78
03	3224	#	1348	-0-	-1876	-0-	1348	2			N	-0-					78
04	3120	#	1605	-0-	-1515	-0-	1605	2			N	-0-					78

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1080	2	18	9	N	16					61
12	1147	N	892	-0-	-255	-0-	866	2	26	9	N	24					85
01	1209	N	919	-0-	-290	-0-	900	2	19	9	N	17					102
02	1036	N	914	-0-	-122	-0-	889	2	25	9	N	23					125
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	919	2	26	9	N	24					149
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	987	2	39	9	N	35					184

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) //CONT.// 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	102	-0-	-1518	-0-	11	1 3 9	88	2	N	3					160
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	6					166
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					166
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	1	1	8			166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	165	1			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10960 - 11096

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10828 - 10898

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

11	23490	#	10049	-0-	-13441	-0-	9916	3	133	9	N	121	197	1			228
12	24273	#	3439	-0-	-20834	-0-	3358	3	81	9	N	74					302
01	22444	#	2993	-0-	-19451	-0-	2894	3	99	9	N	90	190	1			202
02	1904		1904	-0-	-0-	-0-	1858	3	46	9	N	42					244
*03	1911		1911	-0-	-0-	-0-	1871	3	40	9	N	36	193	1			87
04	1650		1873	-0-	223	223	1843	3	30	9	N	27					114

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	N	3					100
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					100
01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	918	2	6	9	N	5					105
02	1008	N	930	-0-	-78	-0-	930	2			N	-0-					105
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	N	4					109
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					109

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	336	N	129	-0-	-207	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					35
12	651	N	387	-0-	-264	-0-	387	2			N	-0-					35
01	589	N	160	-0-	-429	-0-	160	2			N	-0-					35
02	448	N	127	-0-	-321	-0-	127	2			N	-0-					35
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					35
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					35

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					45
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					45
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			Y	-0-					45
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	163	2			Y	-0-					45
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					45
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					26
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					26
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					26
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					26
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					26
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					78
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					78
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					78
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					78
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					78
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					78

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					20
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					20
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					20
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	2			N	-0-					20
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					20
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
11	270	S	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	261	S	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	283	S	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	463	S	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	248	S	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	270	S	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	N	3					33
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					33
01	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					33
02	504	N	12	-0-	-492	-0-	12	2			N	-0-					33
03	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					33
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					33

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					37
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					37
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					37
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	2			Y	-0-					37
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					37
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					37

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		162	-0-	162	783	162	2			Y	-0-					85
12	910	N	127	-0-	-783	-0-	127	2			Y	-0-					85
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					85
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					85
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			Y	-0-					85
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			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
11	DLQ G-10		243	-0-	243	1173	243	2			Y	-0-					96
12	1363	N	190	-0-	-1173	-0-	190	2			Y	-0-					96
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					96
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					96
03	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					96
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					96

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					34
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					34
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					34
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					34
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					34
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			N	-0-					34

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-							23
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-							23
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-							23
02	1400	N	1280	-0-	-120	-0-	1280	3			N	-0-							23
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-							23
04	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-							23

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

11	3810	X	2931	-0-	-879	-0-	300	1	2631	2	N	-0-							135
12	3999	X	3000	-0-	-999	-0-	300	1	2700	2	N	-0-							135
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	345	1	3822	2	N	-0-							135
02	4732	X	3156	-0-	-1576	-0-	198	1	2958	2	N	-0-							135
03	5239	X	3181	-0-	-2058	-0-	39	1	3142	2	N	-0-							135
*04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	40	1	3200	2	N	-0-							135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

11	1290	N	957	-0-	-333	-0-	98	1	859	2	N	-0-							60
12	1395	N	975	-0-	-420	-0-	100	1	875	2	N	-0-							60
01	992	N	471	-0-	-521	-0-	39	1	432	2	N	-0-							60
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	870	2	N	-0-							60
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	9	1	778	2	N	-0-							60
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	15	1	800	2	N	-0-							60

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	N	-0-							71
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	N	-0-							71
01	868	N	515	-0-	-353	-0-	43	1	472	2	N	-0-							71
02	812	N	599	-0-	-213	-0-	37	1	562	2	N	-0-							71
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	2	N	-0-							71
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	-0-							71

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2653	-0-	-407	-0-	203	1	2450	2	N	-0-					165
12	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	238	1	2696	2	N	-0-					165
01	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	226	1	2653	2	N	-0-					165
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	197	1	2387	2	N	-0-					165
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	259	1	3034	2	N	-0-					165
04	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	209	1	2439	2	N	-0-					165

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3172	-0-	-38	-0-	243	1	2929	2	N	-0-					114
12	3565	X	3163	-0-	-402	-0-	256	1	2907	2	N	-0-					114
01	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	254	1	2984	2	N	-0-					114
02	3220	X	2934	-0-	-286	-0-	223	1	2711	2	N	-0-					114
03	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	242	1	2842	2	N	-0-					114
04	3180	X	2910	-0-	-270	-0-	230	1	2680	2	N	-0-					114

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4264	-0-	-416	-0-	327	1	3937	2	Y	-0-					14
12	4836	X	4122	-0-	-714	-0-	334	1	3788	2	Y	-0-					14
01	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	352	1	4135	2	Y	-0-					14
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	326	1	3962	2	Y	1					15
							1	9									
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	348	1	4081	2	Y	5					20
							6	9									
*04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	338	1	3933	2	Y	1					21
							1	9									

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1085	-0-	-805	-0-	83	1	1002	2	N	-0-					173
12	1922	N	741	-0-	-1181	-0-	60	1	681	2	N	-0-					173
01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	104	1	1221	2	N	-0-					173
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	139	1	1684	2	N	2					175
							2	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	152	1	1784	2	N	-0-					175
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	151	1	1755	2	N	-0-					175

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10373	-0-	-457	-0-	790	1	9524	2	Y	54					70
							59	9									
12	11191	X	10656	-0-	-535	-0-	863	1	9793	2	Y	-0-					70
01	11191	X	10424	-0-	-767	-0-	819	1	9605	2	Y	-0-					70
02	9576	X	9458	-0-	-118	-0-	720	1	8737	2	Y	1					71
							1	9									
03	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	777	1	9116	2	Y	6					77
							7	9									
04	10260	X	9880	-0-	-380	-0-	781	1	9096	2	Y	3					80
							3	9									

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 833596
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	182	1	2191	2	N	-0-					77
12	2759	N	2270	-0-	-489	-0-	183	1	2081	2	N	5					82
							6	9									
01	2728	N	2425	-0-	-303	-0-	190	1	2229	2	N	5					87
							6	9									
02	2212	N	2074	-0-	-138	-0-	158	1	1916	2	N	-0-					87
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	180	1	2114	2	N	-0-					87
04	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	179	1	2087	2	N	-0-					87

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

11	2670	N	854	-0-	-1816	-0-	65	1	789	2	Y	-0-					10
12	1860	N	310	-0-	-1550	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					10
01	2046	N	114	-0-	-1932	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					10
02	784	N	40	-0-	-744	-0-	3	1	36	2	Y	1					11
							1	9									
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					11
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					11

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

11	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	2	Y	-0-	174	1			56
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					56
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					56
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					56
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					56
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					56

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1842	-0-	-918	-0-	90	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	100	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1731	-0-	-873	-0-	81	1	1650	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2004	-0-	-320	-0-	95	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	105	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1863	-0-	-237	-0-	92	1	1771	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1350	N	963	-0-	-387	-0-	47	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	964	-0-	-307	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	40	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

11	720	N	127	-0-	-593	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	170	-0-	-543	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

11	2070	X	1990	-0-	-80	-0-	97	1	1893	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	95	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	1829	-0-	-527	-0-	85	1	1744	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1661	-0-	-187	-0-	79	1	1582	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	84	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	85	1	1636	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

11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	N	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	51	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					-0-
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	74	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	87	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	67	1	1280	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	884	-0-	-406	-0-	43	1	841	2	N	-0-			-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	55	1	1148	2	N	-0-			-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	46	1	942	2	N	-0-			-0-
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	30	1	605	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	798	-0-	-411	-0-	37	1	761	2	N	-0-			-0-
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	35	1	668	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	79	1	1526	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	68	1	1432	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	70	1	1431	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1380	-0-	-132	-0-	66	1	1314	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	975	-0-	-513	-0-	45	1	930	2	N	-0-			-0-
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6612	-0-	-1188	-0-	324	1	6288	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	6832	-0-	-1228	-0-	312	1	6520	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	6680	-0-	-1380	-0-	312	1	6368	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6311	-0-	-577	-0-	300	1	6011	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	6610	-0-	-613	-0-	305	1	6305	2	N	-0-			-0-
*04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	377	1	7227	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	N	-0-			-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1297	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	51	1	1045	2	N	-0-			-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-			-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	76	1	1578	2	N	-0-			-0-
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	99	1	1922	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	95	1	1997	2	N	-0-			-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	103	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	2	N	-0-			-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	2	N	-0-			-0-
*04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	146	1	2802	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1424	-0-	-466	-0-	70	1	1354	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	81	1	1701	2	N	-0-			-0-
01	1953	X	1663	-0-	-290	-0-	78	1	1585	2	N	-0-			-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	73	1	1500	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	72	1	1387	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	64	1	1347	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	62	1	1258	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1187	-0-	-157	-0-	56	1	1131	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	60	1	1236	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	53	1	1018	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	N	-0-			-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1	1403	2	N	-0-			-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	N	-0-			-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	73	1	1466	2	N	-0-			-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-			-0-
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	99	1	1893	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

11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-			-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	N	-0-			-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	918	2	N	-0-			-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	N	-0-			-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-			-0-
04	780	N	533	-0-	-247	-0-	26	1	507	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	-0-			-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-			-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	43	1	876	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	832	-0-	-204	-0-	40	1	792	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	44	1	911	2	N	-0-			-0-
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	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

11	4710	X	4691	-0-	-19	-0-	230	1	4461	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	214	1	4470	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	210	1	4290	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3601	-0-	-795	-0-	171	1	3430	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	207	1	4285	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	220	1	4220	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

11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	70	1	1458	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	75	1	1541	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1398	-0-	-198	-0-	66	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	69	1	1427	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	65	1	1252	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2438	-0-	-442	-0-	119	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2042	-0-	-934	-0-	93	1	1949	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1930	-0-	-1046	-0-	90	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1708	-0-	-980	-0-	81	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1910	-0-	-1066	-0-	88	1	1822	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1939	-0-	-491	-0-	96	1	1843	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	57	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1220	-0-	-220	-0-	61	1	1159	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	34	1	669	2	N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	28	1	554	2	N	-0-					-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	30	1	630	2	N	-0-					-0-
04	690	N	381	-0-	-309	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	102	1	1981	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	86	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	97	1	1991	2	N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	106	1	2130	2	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1220	-0-	-790	-0-	61	1	1159	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	235	1	4567	2	N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	232	1	4850	2	N	-0-					-0-
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	234	1	4777	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4363	-0-	-117	-0-	207	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4308	-0-	-776	-0-	199	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4492	-0-	-428	-0-	223	1	4269	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1961	-0-	-19	-0-	96	1	1865	2	N	-0-					-0-
12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	94	1	1958	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1945	-0-	-70	-0-	91	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	84	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	81	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1579	-0-	-311	-0-	78	1	1501	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	231	1	4493	2	N	-0-			-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	241	1	5041	2	N	-0-			-0-
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	236	1	4823	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4406	-0-	-46	-0-	209	1	4197	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	3244	-0-	-2026	-0-	150	1	3094	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	5018	-0-	-82	-0-	249	1	4769	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2450	-0-	-460	-0-	120	1	2330	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	118	1	2459	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	125	1	2552	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2397	-0-	-319	-0-	114	1	2283	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	117	1	2427	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2097	-0-	-483	-0-	104	1	1993	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
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	321	1	6233	2	N	-0-			-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	302	1	6321	2	N	-0-			-0-
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	301	1	6154	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	5995	-0-	-109	-0-	285	1	5710	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6445	-0-	-313	-0-	297	1	6148	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	5638	-0-	-902	-0-	280	1	5358	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
11	8640	X	6712	-0-	-1928	-0-	328	1	6384	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	7173	-0-	-1755	-0-	327	1	6846	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	6876	-0-	-1339	-0-	321	1	6555	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	6073	-0-	-1291	-0-	289	1	5784	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6526	-0-	-945	-0-	301	1	6225	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	5755	-0-	-1175	-0-	285	1	5470	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
11	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	184	1	3581	2	N	-0-			-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	184	1	3845	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	181	1	3695	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	1999	-0-	-1529	-0-	95	1	1904	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	2799	-0-	-1231	-0-	129	1	2670	2	N	-0-			-0-
*04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	212	1	4060	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
11	6480	X	6236	-0-	-244	-0-	305	1	5931	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6109	-0-	-618	-0-	279	1	5830	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6186	-0-	-541	-0-	289	1	5897	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	266	1	5334	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	280	1	5784	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5449	-0-	-791	-0-	270	1	5179	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
11	13470	X	12085	-0-	-1385	-0-	591	1	11494	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	12287	-0-	-1539	-0-	561	1	11726	2	N	-0-			-0-
01	13423	X	11895	-0-	-1528	-0-	555	1	11340	2	N	-0-			-0-
02	11592	X	10540	-0-	-1052	-0-	501	1	10039	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11293	-0-	-1200	-0-	521	1	10772	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	10013	-0-	-2077	-0-	497	1	9516	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	136	1	2648	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	133	1	2786	2	N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	138	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2644	-0-	-16	-0-	126	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	135	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2535	-0-	-315	-0-	126	1	2409	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	141	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	137	1	2876	2	N	-0-					-0-
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	138	1	2820	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	2672	-0-	-16	-0-	127	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	2844	-0-	-163	-0-	131	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2613	-0-	-237	-0-	130	1	2483	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

11	540	N	511	-0-	-29	-0-	36	1	475	2	N	-0-					-0-
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	167	1	208	2	N	-0-					-0-
01	589	N	175	-0-	-414	-0-	26	1	149	2	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	81	1	386	2	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	118	1	629	2	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	1920	N	1283	-0-	-637	-0-	91	1	1192	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	736	1	918	2	N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	313	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	246	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	257	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	352	2	30	9	N	27					77
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	376	2	44	9	N	40					117
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	N	6					123
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	N	12					135
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	390	2	52	9	N	47					182
*04	390	N	317	-0-	-73	-0-	311	2	6	9	N	5					187

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		143	-0-	143	143	32	2	111	9	N	101					121
03	14B2 EXT		103	-0-	103	246	68	2	35	9	N	32					153
04	14B2 EXT		8	-0-	8	254	8	2			N	-0-					153

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	399	2	44	9	N	40					83
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					83
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	531	2	68	9	N	62					145
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	238	2	30	9	N	27	160	1			12
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	187	2	55	9	N	50					62

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	278	2	31	9	N	28					197
12	372	N	194	-0-	-178	-0-	153	2	41	9	N	37					234
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	220	2	22	9	N	20					254
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	431	2	39	9	N	35					289
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	109	2	14	9	N	13					302
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	111	2	4	9	N	4					306

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5530	-0-	-1340	-0-	5486	2	44	9	N	40					48
12	7099	X	5463	-0-	-1636	-0-	5299	2	164	9	N	149	189	1			8
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6805	2	58	9	N	53					61
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7087	2	83	9	N	75					136
03	6572	X	5199	-0-	-1373	-0-	5136	2	63	9	N	57	186	1			7
*04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8372	2	102	9	N	93					100

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	624	2	47	9	N	43					46
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	608	2	72	9	N	65					111
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	174	2	95	9	N	86	190	1			7
02	616	N	399	-0-	-217	-0-	360	2	39	9	N	35					42
03	682	N	444	-0-	-238	-0-	413	2	31	9	N	28					70
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	297	2	41	9	N	37					107

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5					32
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5					37
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	2	9	9	N	8					45
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	N	5					50

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11461 - 11573

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					50
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					50
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					50
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					50
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					50
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	10	7			40

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11354 - 11422

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					152
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	504	2	14	9	N	13	133	1	1	8	31
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2	8	9	N	7					38
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5	1	8			42
03	527	N	322	-0-	-205	-0-	311	2	11	9	N	10					52
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	N	6	12	7	1	8	45

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

11	37410	X	35649	-0-	-1761	B	-0-	1394	1	34255	2	Y	-0-					-0-
12	38626	X	36340	-0-	-2286	B	-0-	1370	1	34970	2	Y	-0-					-0-
01	38626	X	33624	-0-	-5002	B	-0-	316	1	33308	2	Y	-0-					-0-
02	33432	X	31264	-0-	-2168	B	-0-	31	1	31233	2	Y	-0-					-0-
03	37014	X	34004	-0-	-3010	B	-0-	16	1	33988	2	Y	-0-					-0-
04	35640	X	30576	-0-	-5064	B	-0-	3	1	30573	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

11	11851	X	11851	-0-	-0-	B	-0-	11726	2	125	9	N	114	188	1	6	8	125
12	10866	X	10866	-0-	-0-	B	-0-	10735	2	131	9	N	119					244
01	9351	X	9351	-0-	-0-	B	-0-	9244	2	107	9	N	97	189	1			152
02	7618	X	7618	-0-	-0-	B	-0-	7609	2	9	9	N	8					160
03	7466	X	7466	-0-	-0-	B	-0-	7316	2	150	9	N	136	184	1			112
*04	6505	X	6505	-0-	-0-	B	-0-	6503	2	2	9	N	2					114

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

11	1500	N	1297	-0-	-203	B	-0-	1295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1562	2	168	9	N	153	153	1			-0-
01	1550	N	1413	-0-	-137	B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1507	-0-	-229	B	-0-	1501	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1244	2	204	9	N	185	183	1	2	8	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	642	-0-	-18 B	-0-	42	1	600	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	40	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	611	-0-	-71 B	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	499	-0-	-89 B	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	535	-0-	-116 B	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91 B	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1185	-0-	-405 B	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1217	-0-	-85 B	-0-	76	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1163	-0-	-77 B	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	940	-0-	-180 B	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	985	-0-	-224 B	-0-	60	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	614	-0-	-526 B	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	198 142	1 9	2832	2	Y	129	93	1			136
12	3158	X	3158	-0-	-0- B	-0-	186 168	1 9	2804	2	Y	153	185	1			104
01	3317	X	3150	-0-	-167 B	-0-	177 163	1 9	2810	2	Y	148	170	1			82
02	2996	X	2859	-0-	-137 B	-0-	163 143	1 9	2553	2	Y	130	137	1			75
03	3317	X	2964	-0-	-353 B	-0-	171 154	1 9	2639	2	Y	140	164	1			51
04	3180	X	2841	-0-	-339 B	-0-	164 109	1 9	2568	2	Y	99	92	1			58

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2392	-0-	-1358 B	-0-	155	1	2237	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2368	-0-	-1383 B	-0-	147	1	2221	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2231	-0-	-1117 B	-0-	132	1	2099	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1896	-0-	-932 B	-0-	114	1	1782	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1935	-0-	-669 B	-0-	118	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1796	-0-	-604 B	-0-	108	1	1688	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

11	4290	X	3428	-0-	-862	B	-0-	222	1	3196	2	Y	9	6	1			9
								10	9									
12	4433	X	3003	-0-	-1430	B	-0-	186	1	2807	2	Y	9	12	1			6
								10	9									
01	4433	X	3101	-0-	-1332	B	-0-	182	1	2908	2	Y	10	11	1			5
								11	9									
02	3864	X	3276	-0-	-588	B	-0-	196	1	3071	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
03	3937	X	3691	-0-	-246	B	-0-	224	1	3458	2	Y	8	10	1			3
								9	9									
*04	3718	X	3718	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3488	2	Y	7	6	1			4
								8	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

11	2340	N	1987	-0-	-353	B	-0-	129	1	1849	2	Y	8	6	1			9
								9	9									
12	2790	N	2547	-0-	-243	B	-0-	157	1	2378	2	Y	11	13	1			7
								12	9									
01	2759	N	2062	-0-	-697	B	-0-	121	1	1931	2	Y	9	11	1			5
								10	9									
02	1848	N	1643	-0-	-205	B	-0-	98	1	1535	2	Y	9	9	1			5
								10	9									
03	2542	N	2160	-0-	-382	B	-0-	130	1	2020	2	Y	9	11	1			3
								10	9									
*04	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2429	2	Y	7	6	1			4
								8	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

11	1860	N	1741	-0-	-119	B	-0-	112	1	1612	2	Y	15	11	1			16
								17	9									
12	1922	N	1669	-0-	-253	B	-0-	102	1	1547	2	Y	18	22	1			12
								20	9									
01	1922	N	1481	-0-	-441	B	-0-	85	1	1377	2	Y	17	20	1			9
								19	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1635	2	Y	16	16	1			9
								18	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1760	2	Y	16	19	1			6
								18	9									
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1904	2	Y	12	11	1			7
								13	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

11	2670	X	1926	-0-	-744	B	-0-	126	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1353	-0-	-445	B	-0-	85	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1163	-0-	-325	B	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1256	-0-	-536	B	-0-	76	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1164	-0-	-820	B	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1173	-0-	-747	B	-0-	70	1	1103	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	-0-	-0-	-6870 B	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	7099	X	121	-0-	-6978 B	-0-	7	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7099	X	3260	-0-	-3839 B	-0-	191	1	3049	2	Y	18	8	1			10
							20	9									
02	6216	X	4351	-0-	-1865 B	-0-	261	1	4073	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
03	5304	X	5304	-0-	-0- B	-0-	322	1	4964	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
*04	5339	X	5339	-0-	-0- B	-0-	319	1	5007	2	Y	12	11	1			7
							13	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

11	4470	X	2287	-0-	-2183 B	-0-	498	1	1789	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	1894	-0-	-2725 B	-0-	449	1	1445	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	776	-0-	-3843 B	-0-	179	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	476	-0-	-1988 B	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1	-0-	-2727 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

11	8095	X	8095	-0-	-0- B	-0-	522	1	7506	2	Y	61	40	1			64
							67	9									
12	8531	X	8531	-0-	-0- B	-0-	526	1	7931	2	Y	67	86	1			45
							74	9									
01	8848	X	8848	-0-	-0- B	-0-	517	1	8262	2	Y	63	73	1			35
							69	9									
02	8293	X	8293	-0-	-0- B	-0-	497	1	7733	2	Y	57	59	1			33
							63	9									
03	9284	X	9284	-0-	-0- B	-0-	560	1	8658	2	Y	60	71	1			22
							66	9									
*04	9262	X	9262	-0-	-0- B	-0-	553	1	8662	2	Y	43	40	1			25
							47	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

11	7951	X	7951	-0-	-0- B	-0-	517	1	7434	2	Y	-0-					-0-
12	12905	X	12905	-0-	-0- B	-0-	801	1	12104	2	Y	-0-					-0-
01	12195	X	12195	-0-	-0- B	-0-	718	1	11477	2	Y	-0-					-0-
02	10551	X	10551	-0-	-0- B	-0-	637	1	9914	2	Y	-0-					-0-
03	11096	X	11096	-0-	-0- B	-0-	675	1	10421	2	Y	-0-					-0-
*04	10389	X	10389	-0-	-0- B	-0-	623	1	9766	2	Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

11	2250	X	1967	-0-	-283 B	-0-	128	1	1835	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	2325	X	1837	-0-	-488 B	-0-	114	1	1716	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
01	2325	X	1853	-0-	-472 B	-0-	109	1	1738	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	1960	X	1460	-0-	-500 B	-0-	88	1	1366	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	2046	X	1694	-0-	-352 B	-0-	103	1	1587	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	1980	X	1901	-0-	-79 B	-0-	114	1	1784	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1674	N	1640	-0-	-34	B	-0-	102	1	1538	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	48	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	49	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	95	-0-	-1548	B	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

11	2250	N	1864	-0-	-386	B	-0-	122	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1778	-0-	-330	B	-0-	105	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1542	-0-	-194	B	-0-	93	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1639	-0-	-221	B	-0-	100	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1580	-0-	-130	B	-0-	95	1	1485	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

11	6750	X	6004	-0-	-746	B	-0-	389	1	5574	2	Y	37	24	1			39
								41	9									
12	6882	X	5542	-0-	-1340	B	-0-	342	1	5158	2	Y	38	51	1			26
								42	9									
01	7125	X	7125	-0-	-0-	B	-0-	417	1	6665	2	Y	39	44	1			21
								43	9									
02	6216	X	6033	-0-	-183	B	-0-	361	1	5633	2	Y	35	36	1			20
								39	9									
03	6882	X	6647	-0-	-235	B	-0-	402	1	6205	2	Y	36	43	1			13
								40	9									
04	6750	X	6316	-0-	-434	B	-0-	376	1	5911	2	Y	26	24	1			15
								29	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

11	3510	X	2895	-0-	-615	B	-0-	189	1	2706	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2810	-0-	-631	B	-0-	175	1	2635	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2835	-0-	-575	B	-0-	167	1	2668	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2398	-0-	-626	B	-0-	144	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2236	-0-	-864	B	-0-	136	1	2100	2	Y	-0-					-0-
*04	4025	X	4025	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3784	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

11	4650	X	4484	-0-	-166	B	-0-	290	1	4157	2	Y	34	22	1			35
								37	9									
12	4681	X	4263	-0-	-418	B	-0-	262	1	3962	2	Y	35	46	1			24
								39	9									
01	4681	X	3869	-0-	-812	B	-0-	226	1	3606	2	Y	34	39	1			19
								37	9									
02	4228	X	3387	-0-	-841	B	-0-	203	1	3151	2	Y	30	32	1			17
								33	9									
03	4619	X	3864	-0-	-755	B	-0-	233	1	3595	2	Y	33	38	1			12
								36	9									
04	4470	X	3690	-0-	-780	B	-0-	220	1	3446	2	Y	22	21	1			13
								24	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5194	-0-	-1286 B	-0-	628	1	4566	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	6056	-0-	-175 B	-0-	688	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5971	-0-	-198 B	-0-	645	1	5326	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3885	-0-	-1323 B	-0-	476	1	3409	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4243	-0-	-1802 B	-0-	520	1	3723	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4465	-0-	-1385 B	-0-	504	1	3961	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8570	X	8570	-0-	-0- B	-0-	834	1	7736	2	N	-0-					-0-
12	8881	X	8881	-0-	-0- B	-0-	829	1	8052	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	6096	-0-	-2832 B	-0-	598	1	5498	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6997	-0-	-1067 B	-0-	655	1	6342	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	6958	-0-	-1970 B	-0-	705	1	6253	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6632	-0-	-1948 B	-0-	665	1	5967	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	21	1	316	2	N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	308	N	186	-0-	-122 B	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4876	-0-	-194 B	-0-	317	1	4544	2	Y	14	9	1			14
							15	9									
12	5301	X	4299	-0-	-1002 B	-0-	266	1	4018	2	Y	14	18	1			10
							15	9									
01	5301	X	5180	-0-	-121 B	-0-	304	1	4861	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
02	4788	X	4491	-0-	-297 B	-0-	270	1	4208	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	5177	X	4907	-0-	-270 B	-0-	298	1	4595	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
04	5010	X	4852	-0-	-158 B	-0-	290	1	4553	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5133	X	5133	-0-	-0- B	-0-	328	1	4719	2	Y	78	51	1			81
							86	9									
12	5389	X	5389	-0-	-0- B	-0-	330	1	4968	2	Y	83	108	1			56
							91	9									
01	5394	X	5243	-0-	-151 B	-0-	304	1	4851	2	Y	80	92	1			44
							88	9									
02	4872	X	4385	-0-	-487 B	-0-	260	1	4046	2	Y	72	75	1			41
							79	9									
03	5394	X	4981	-0-	-413 B	-0-	298	1	4599	2	Y	76	89	1			28
							84	9									
04	5220	X	4936	-0-	-284 B	-0-	292	1	4586	2	Y	53	50	1			31
							58	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7480	-0-	-80 B	-0-	487	1	6993	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7734	-0-	-78 B	-0-	481	1	7253	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	7475	-0-	-337 B	-0-	441	1	7034	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6702	-0-	-354 B	-0-	405	1	6297	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7305	-0-	-507 B	-0-	445	1	6860	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7084	-0-	-386 B	-0-	424	1	6660	2	N	-0-			-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5967	X	5967	-0-	-0- B	-0-	389	1	5578	2	N	-0-			-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0- B	-0-	429	1	6487	2	N	-0-			-0-
01	6356	X	6356	-0-	-0- B	-0-	374	1	5982	2	N	-0-			-0-
02	6225	X	6225	-0-	-0- B	-0-	376	1	5849	2	N	-0-			-0-
03	6154	X	6154	-0-	-0- B	-0-	374	1	5780	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4027	-0-	-683 B	-0-	241	1	3786	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	6240	X	5406	-0-	-834 B	-0-	352	1	5054	2	Y	-0-			-0-
12	6448	X	5859	-0-	-589 B	-0-	364	1	5495	2	Y	-0-			-0-
01	6324	X	5635	-0-	-689 B	-0-	332	1	5303	2	Y	-0-			-0-
02	5488	X	5356	-0-	-132 B	-0-	323	1	5033	2	Y	-0-			-0-
03	5952	X	5873	-0-	-79 B	-0-	357	1	5516	2	Y	-0-			-0-
04	5670	X	5541	-0-	-129 B	-0-	333	1	5208	2	Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	186	N	39	-0-	-147 B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	19	1	289	2	Y	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 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
11	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	29	1	432	2	N	-0-			-0-
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	29	1	463	2	N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	24	1	361	2	N	-0-			-0-
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	28	1	439	2	N	-0-			-0-
04	480	N	294	-0-	-186 B	-0-	18	1	276	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	956	X	956	-0-	-0- B	-0-	62	1	894	2	N	-0-			-0-
12	961	X	515	-0-	-446 B	-0-	32	1	483	2	N	-0-			-0-
01	961	X	361	-0-	-600 B	-0-	21	1	340	2	N	-0-			-0-
02	896	X	638	-0-	-258 B	-0-	39	1	599	2	N	-0-			-0-
03	992	X	311	-0-	-681 B	-0-	19	1	292	2	N	-0-			-0-
04	960	X	614	-0-	-346 B	-0-	37	1	577	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

11	1560	X	1065	-0-	-495 B	-0-	70	1	995	2	N	-0-			-0-
12	1519	X	1046	-0-	-473 B	-0-	65	1	981	2	N	-0-			-0-
01	1271	X	946	-0-	-325 B	-0-	55	1	891	2	N	-0-			-0-
02	1008	X	905	-0-	-103 B	-0-	55	1	850	2	N	-0-			-0-
03	1116	X	818	-0-	-298 B	-0-	49	1	769	2	N	-0-			-0-
04	1080	X	899	-0-	-181 B	-0-	54	1	845	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

11	6150	X	2090	-0-	-4060 B	-0-	136	1	1954	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	2074	-0-	-1832 B	-0-	134	1	1940	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2231	-0-	-962 B	-0-	132	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	1864	X	1864	-0-	-0- B	-0-	113	1	1751	2	N	-0-			-0-
03	1973	X	1973	-0-	-0- B	-0-	120	1	1853	2	N	-0-			-0-
*04	1987	X	1987	-0-	-0- B	-0-	119	1	1868	2	N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

11	5400	X	3414	-0-	-1986 B	-0-	222	1	3192	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	2936	-0-	-2644 B	-0-	182	1	2754	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4768	-0-	-812 B	-0-	281	1	4487	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	3811	-0-	-1229 B	-0-	230	1	3581	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4238	-0-	-970 B	-0-	258	1	3980	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3565	-0-	-1055 B	-0-	214	1	3351	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

11	330	N	227	-0-	-103 B	-0-	15	1	212	2	N	-0-			-0-
12	372	N	210	-0-	-162 B	-0-	13	1	197	2	N	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	15	1	234	2	N	-0-			-0-
02	224	N	178	-0-	-46 B	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	14	1	216	2	N	-0-			-0-
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

11	25530	X	24435	-0-	-1095 B	-0-	1589	1	22846	2	N	-0-			-0-
12	26381	X	24839	-0-	-1542 B	-0-	1542	1	23297	2	N	-0-			-0-
01	26381	X	23886	-0-	-2495 B	-0-	1407	1	22479	2	N	-0-			-0-
02	23828	X	20383	-0-	-3445 B	-0-	1229	1	19154	2	N	-0-			-0-
03	26381	X	21516	-0-	-4865 B	-0-	1308	1	20208	2	N	-0-			-0-
04	24450	X	20293	-0-	-4157 B	-0-	1217	1	19076	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

11	930	N	489	-0-	-441 B	-0-	32	1	457	2	N	-0-			-0-
12	806	N	527	-0-	-279 B	-0-	33	1	494	2	N	-0-			-0-
01	930	N	555	-0-	-375 B	-0-	33	1	522	2	N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	29	1	452	2	N	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	63	1	976	2	N	-0-			-0-
*04	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	114	1	1781	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2336	X	2336	-0-	-0- B	-0-	153	1	2183	2	N	-0-			-0-
12	2317	X	2317	-0-	-0- B	-0-	144	1	2173	2	N	-0-			-0-
01	2435	X	2435	-0-	-0- B	-0-	143	1	2292	2	N	-0-			-0-
02	1764	X	1685	-0-	-79 B	-0-	102	1	1583	2	N	-0-			-0-
03	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	132	1	2043	2	N	-0-			-0-
*04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	124	1	1943	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

11	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023 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-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	14	1	195	2	N	-0-			-0-
12	217	N	121	-0-	-96 B	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
02	196	N	4	-0-	-192 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	18	1	279	2	N	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	15	1	223	2	N	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

11	3150	X	2667	-0-	-483 B	-0-	174	1	2493	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	2867	-0-	-357 B	-0-	178	1	2689	2	Y	-0-			-0-
01	3224	X	2816	-0-	-408 B	-0-	166	1	2650	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	2431	-0-	-397 B	-0-	147	1	2284	2	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2589	-0-	-356 B	-0-	158	1	2431	2	Y	-0-			-0-
04	2760	X	2510	-0-	-250 B	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-			-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 12350

11	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	344	1	4933	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2014

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

11	11010	X	9687	-0-	-1323 B	-0-	630	1	9057	2	Y	-0-			-0-
12	11160	X	10107	-0-	-1053 B	-0-	628	1	9479	2	Y	-0-			-0-
01	11036	X	9653	-0-	-1383 B	-0-	569	1	9084	2	Y	-0-			-0-
02	9800	X	8438	-0-	-1362 B	-0-	510	1	7928	2	Y	-0-			-0-
03	10354	X	9296	-0-	-1058 B	-0-	566	1	8730	2	Y	-0-			-0-
04	9780	X	9016	-0-	-764 B	-0-	540	1	8476	2	Y	-0-			-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

11	2700	X	2078	-0-	-622 B	-0-	2078	2			N	-0-			2
12	2976	X	2078	-0-	-898 B	-0-	2078	2			N	-0-			2
01	2976	X	2048	-0-	-928 B	-0-	2048	2			N	-0-			2
02	2688	X	1918	-0-	-770 B	-0-	1918	2			N	-0-			2
03	2356	X	1897	-0-	-459 B	-0-	1897	2			N	-0-			2
04	2070	X	1841	-0-	-229 B	-0-	1841	2			N	-0-			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
11	2580	X	1520	-0-	-1060 B	-0-	1500	2	20	9	N	18					166
12	2666	X	1306	-0-	-1360 B	-0-	1270	2	36	9	N	33					199
01	2666	X	1155	-0-	-1511 B	-0-	1135	2	20	9	N	18					217
02	2408	X	1081	-0-	-1327 B	-0-	1041	2	40	9	N	36	182	1			71
03	2139	X	1154	-0-	-985 B	-0-	1104	2	50	9	N	45					116
*04	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	2500	2	74	9	N	67					183

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
11	2910	X	2228	-0-	-682 B	-0-	2208	2	20	9	Y	18	2	8			154
12	3007	X	1994	-0-	-1013 B	-0-	1977	2	17	9	Y	15					169
01	3007	X	2462	-0-	-545 B	-0-	2450	2	12	9	Y	11					180
02	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2445	2	22	9	Y	20					200
*03	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2477	2	36	9	Y	33	194	1	2	8	37
04	2370	N	-0-	-0-	-2370 B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-					149
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					149
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					149
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-	116	1			33
*03	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1566	2	3	9	N	3	2	8			34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					34

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1805	-0-	-565 B	-0-	1802	2	3	9	Y	3					26
12	2294	N	2034	-0-	-260 B	-0-	2031	2	3	9	Y	3					29
01	2356	N	1936	-0-	-420 B	-0-	1935	2	1	9	Y	1					30
02	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1647	2	1	9	Y	1					31
*03	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2745	2	3	9	Y	3	1	8			33
04	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	800	2	13	9	N	12					147
12	1147	N	858	-0-	-289 B	-0-	825	2	33	9	N	30					177
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					177
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-	144	1			33
*03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1064	2	4	9	N	4	1	8			36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	716	-0-	-334 B	-0-	716	2			Y	-0-					35
12	806	X	755	-0-	-51 B	-0-	755	2			Y	-0-					35
01	803	X	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			Y	-0-					35
02	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	860	2	79	9	Y	72	80	1			27
*03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1078	2	8	9	Y	7	2	8			32
04	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					Y	NO RPT					32

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	334	-0-	-506 B	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	233	-0-	-418 B	-0-	197	2	36	9	Y	33					33
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	345	2	2	9	Y	2					35
*02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	406	2	20	9	Y	18	28	1			25
*03	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1173	2	6	9	Y	5					30
*04	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					Y	NO RPT					30

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2997	-0-	-243 B	-0-	2990	2	7	9	Y	6					45
12	3348	X	3033	-0-	-315 B	-0-	3027	2	6	9	Y	5					50
01	3348	X	3065	-0-	-283 B	-0-	3059	2	6	9	Y	5					55
02	3192	X	2824	-0-	-368 B	-0-	2820	2	4	9	Y	4					59
03	3348	X	2763	-0-	-585 B	-0-	2757	2	6	9	Y	5					64
04	3000	X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	38	-0-	-82 B	-0-	38	2			N	-0-					6
12	186	N	48	-0-	-138 B	-0-	48	2			N	-0-					6
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					6
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	2			N	-0-					6
*03	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1133	2	2	9	N	2					8
04	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					8

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1221	2	8	9	N	7					48
12	1271	N	1178	-0-	-93 B	-0-	1171	2	7	9	N	6					54
01	1271	N	1167	-0-	-104 B	-0-	1161	2	6	9	N	5					59
02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					59
*03	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1130	2	2	9	N	2					61
04	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6720	-0-	-0-	B	-0-	554	1	6166	5	N	-0-					18
12	5592	X	5592	-0-	-0-	B	-0-	469	1	199	2	N	-0-					18
								4924	5									
01	2294	X	1622	-0-	-672	B	-0-	298	1	1324	5	N	-0-					18
02	2072	X	70	-0-	-2002	B	-0-	43	1	27	2	N	-0-					18
03	2294	X	45	-0-	-2249	B	-0-	21	1	24	2	N	-0-					18
04	2220	X	15	-0-	-2205	B	-0-	15	2			N	-0-					18

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1231	-0-	-209	B	-0-	1228	2	3	9	N	3					193
12	1426	N	688	-0-	-738	B	-0-	688	2			N	-0-					193
01	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	2			N	-0-					193
02	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	2			N	-0-					193
03	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1284	2	2	9	N	2					195
04	1470	N	819	-0-	-651	B	-0-	819	2			N	-0-					195

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
11	1860	N	1569	-0-	-291 B	-0-	1563	2	6	9	N	5					65
12	1891	N	1803	-0-	-88 B	-0-	1801	2	2	9	N	2					67
01	1953	N	1742	-0-	-211 B	-0-	1736	2	6	9	N	5					72
02	1456	N	1405	-0-	-51 B	-0-	1405	2			N	-0-					72
03	1798	N	1766	-0-	-32 B	-0-	1765	2	1	9	N	1					73
04	1680	N	1552	-0-	-128 B	-0-	1543	2	9	9	N	8	1	8			80

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
11	6530	X	6530	-0-	-0- B	-0-	6391	2	139	9	N	126	3	8			215
12	5672	X	5672	-0-	-0- B	-0-	5503	2	169	9	N	154	175	1	1	8	193
01	5211	X	5211	-0-	-0- B	-0-	5071	2	140	9	N	127	190	1			130
02	3546	X	3546	-0-	-0- B	-0-	3444	2	102	9	N	93					223
03	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	3972	2	108	9	N	98	188	1	1	8	132
*04	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	3271	2	51	9	N	46					178

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
11	3390	X	2988	-0-	-402 B	-0-	2960	2	28	9	N	25	2	8			45
12	3503	X	2399	-0-	-1104 B	-0-	2397	2	2	9	N	2					47
01	3503	X	2950	-0-	-553 B	-0-	2943	2	7	9	N	6					53
02	3108	X	2989	-0-	-119 B	-0-	2979	2	10	9	N	9					62
03	3441	X	2279	-0-	-1162 B	-0-	2270	2	9	9	N	8					70
04	3000	X	2171	-0-	-829 B	-0-	2160	2	11	9	N	10					80

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
11	2580	X	2202	-0-	-378 B	-0-	2180	2	22	9	N	20	1	8			42
12	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	3023	2	17	9	N	15					57
01	2883	X	2676	-0-	-207 B	-0-	2626	2	50	9	N	45					102
02	4416	X	4416	-0-	-0- B	-0-	4349	2	67	9	N	61					163
03	3038	X	2575	-0-	-463 B	-0-	2500	2	75	9	N	68	194	1			37
04	2940	X	2183	-0-	-757 B	-0-	2158	2	25	9	N	23					60

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2627	X	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2			N	-0-					148
12	2604	X	2506	-0-	-98 B	-0-	2506	2			N	-0-					148
01	2672	X	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	2			N	-0-					148
02	2464	X	2115	-0-	-349 B	-0-	2115	2			N	-0-					148
03	2728	X	2319	-0-	-409 B	-0-	2319	2			N	-0-					148
04	2640	X	2180	-0-	-460 B	-0-	2180	2			N	-0-					148

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2340	-0-	2340 B	14587	2270	2	70	9	N	64	4	8			163
12	17050	X	2463	-0-	-14587 B	-0-	2410	2	53	9	N	48	3	8			208
01	16616	X	1994	-0-	-14622 B	-0-	1972	2	22	9	N	20					228
02	15008	X	1766	-0-	-13242 B	-0-	1711	2	55	9	N	50	190	1			88
03	16616	X	1729	-0-	-14887 B	-0-	1661	2	68	9	N	62					150
04	16080	X	1435	-0-	-14645 B	-0-	1369	2	66	9	N	60	182	1	1	8	27

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2370	-0-	-30 B	-0-	2295	2	75	9	N	68	1	8			152
12	2638	X	2638	-0-	-0- B	-0-	2544	2	94	9	N	85	184	1			53
01	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	2567	2	21	9	N	19					72
02	2324	X	2133	-0-	-191 B	-0-	2075	2	58	9	N	53					125
*03	2635	X	2100	-0-	-535 B	-0-	2036	2	64	9	N	58					183
04	2550	X	1727	-0-	-823 B	-0-	1699	2	28	9	N	25					208

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	604	-0-	-626 B	-0-	593	2	11	9	N	10					110
12	1271	X	836	-0-	-435 B	-0-	829	2	7	9	N	6					116
01	1178	X	640	-0-	-538 B	-0-	639	2	1	9	N	1	1	8			116
02	924	X	752	-0-	-172 B	-0-	744	2	8	9	N	7					123
*03	899	X	696	-0-	-203 B	-0-	692	2	4	9	N	4					127
*04	858	X	858	-0-	-0- B	-0-	844	2	14	9	N	13					140

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					28
12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					28
*04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					28

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

11	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	61	1	50	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	57	1	64	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	80	1	86	2	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	69	1	53	2	N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	43	1	291	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

11	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	61	1	50	2	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	107	1	120	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	105	1	112	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	114	1	87	2	N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	70	1	475	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

11	6810	X	4312	-0-	-2498 B	-0-	1898	1	2414	2	N	-0-					-0-
12	8785	X	8785	-0-	-0- B	-0-	1733	1	7052	2	N	-0-					-0-
01	8625	X	8625	-0-	-0- B	-0-	1924	1	6701	2	N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	144	1	2926	2	N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0- B	-0-	580	1	3998	2	N	-0-					-0-
*04	6556	X	6556	-0-	-0- B	-0-	673	1	5883	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	359	1	457	2	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	131	1	533	2	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	83	1	288	2	N	-0-					-0-
02	616	N	33	-0-	-583 B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	651	N	115	-0-	-536 B	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	28	1	247	2	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	1977	-0-	-3333 B	-0-	870	1	1107	2	N	-0-					-0-
12	7276	X	7276	-0-	-0- B	-0-	1435	1	5841	2	N	-0-					-0-
01	6147	X	6147	-0-	-0- B	-0-	1371	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	2074	X	2074	-0-	-0- B	-0-	98	1	1976	2	N	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	402	1	2769	2	N	-0-					-0-
*04	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	373	1	3259	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	73	1	296	2	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	52	1	183	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		96	-0-	96 B	96	5	1	91	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	96					N	-0-					-0-
04	T. A.		205	-0-	205 B	301	21	1	184	2	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
11	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					90
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	73	1			17
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	101	2	14	9	N	13					30
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	N	14					44
03	124	X	122	-0-	-2	-0-	104	2	18	9	N	16					60
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS 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
11	2580	X	2562	-0-	-18	-0-	2532	2	30	9	Y	27					302
12	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	2286	2	44	9	Y	40					342
01	2635	X	2279	-0-	-356	-0-	2134	2	145	9	Y	132	191	1			283
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2441	2	88	9	Y	80					363
03	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2316	2	44	9	Y	40					403
04	2550	X	1903	-0-	-647	-0-	1850	2	53	9	Y	48	188	1			263

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	137	1	1963	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2066	-0-	-352	-0-	129	1	1937	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1634	-0-	-505	-0-	97	1	1537	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1456	-0-	-504	-0-	88	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	973	-0-	-1104	-0-	58	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	613	-0-	-977	-0-	36	1	577	2	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
11	3000	N	3429	-0-	429	745	224	1	3205	2	N	-0-					29
12	3100	N	3338	-0-	238	983	207	1	3131	2	N	-0-					29
01	3469	X	2486	-0-	-983	-0-	146	1	2340	2	N	-0-					29
02	1708	X	953	-0-	-755	-0-	58	1	895	2	N	-0-					29
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	138	1	2124	2	N	-0-					29
*04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	213	1	3331	2	N	-0-					29

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6 1 9 9	102 2	Y	8	4 1		8
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	6 1 6 9	90 2	Y	5	10 1		3
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9 2	9 9	Y	8	7 1		4
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9 1 35 9	148 2	Y	32	20 1		12
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11 1 120 9	176 2	Y	109	57 1		64

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275 1	1 2	Y	-0-	2 1		-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9 1 41 9	125 2	Y	37	12 1		25
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11 1 13 9	171 2	Y	12	30 1		7
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	7 1		-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 1 6 9	141 2	Y	5	3 1		2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	2 1		-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	386 1	1593 2	Y	-0-			-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	770 1	1805 2	Y	-0-			-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	114 1	1826 2	Y	-0-			-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	128 1	1994 2	Y	-0-			-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	164 1	2552 2	Y	-0-			-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	106 1	1672 2	Y	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	48	1			4
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	76	2	Y	13	8	1			9
							14	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	149	76	1			82
							164	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	271	197	1			156
							298	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	210	289	1			77
							231	9									
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	9	1	147	2	Y	184	153	1			108
							202	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	77	27	1			79
							85	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	807	2	Y	86	107	1			58
							95	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	681	2	Y	83	95	1			46
							91	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	73	77	1			42
							80	9									
03	961	N	853	-0-	-108	-0-	47	1	721	2	Y	77	91	1			28
							85	9									
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	39	1	599	2	Y	55	51	1			32
							61	9									

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					120
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	N	10					130
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	811	2	122	9	N	111	183	1			58
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					58
03	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	1088	2			N	-0-					58
04	900	N	803	-0-	-97	-0-	799	2	4	9	N	4					62

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	N	5					77
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	993	2	3	9	N	3					80
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1121	2	25	9	N	23					103
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	983	2	15	9	N	14					117
03	992	N	708	-0-	-284	-0-	675	2	33	9	N	30					147
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	964	2	72	9	N	65					212

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1438	2	76	9	N	69	184	1			63
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1320	2	10	9	N	9					72
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1448	2	31	9	N	28					100
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1238	2	36	9	N	33					133
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	N	17					150
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1439	2	20	9	N	18					168

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					50
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					50
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	N	7					57
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	380	2	18	9	N	16					73
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					73
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					73

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	853	2	14	9	N	13					48
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2361	2	11	9	N	10					58
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	921	2	17	9	N	15					73
02	812	N	485	-0-	-327	-0-	464	2	21	9	N	19					92
03	2387	N	728	-0-	-1659	-0-	684	2	44	9	N	40					132
04	900	N	336	-0-	-564	-0-	242	2	94	9	N	85	182	1			35

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	694	2	3	9	N	3					75
12	1116	N	766	-0-	-350	-0-	766	2			N	-0-					75
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	791	2	8	9	N	7					82
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					92
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	952	2	14	9	N	13					105
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	894	2	25	9	N	23					128

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1230	-0-	-90	-0-	1197	2	33	9	Y	30					140
12	1488	X	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			Y	-0-					140
01	1488	X	1275	-0-	-213	-0-	1275	2			Y	-0-					140
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	Y	20					160
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1244	2	68	9	Y	62	179	1			43
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1342	2	4	9	Y	4					47

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	756	2	14	9	N	13					138
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	N	10					148
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	924	2	41	9	N	37					185
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	847	2	23	9	N	21	174	1			32
03	837	N	652	-0-	-185	-0-	616	2	36	9	N	33					65
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					65

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	2453	2	4	9	Y	4	172	1			30
12	3007	X	2193	-0-	-814	-0-	2184	2	9	9	Y	8					38
01	3007	X	1750	-0-	-1257	-0-	1739	2	11	9	Y	10					48
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					48
03	2635	X	461	-0-	-2174	-0-	461	2			Y	-0-					48
04	2460	X	490	-0-	-1970	-0-	490	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
11	3990	X	2815	-0-	-1175	-0-	2720	2	95	9	N	86	171	1			68
12	3906	X	2614	-0-	-1292	-0-	2445	2	169	9	N	154	170	1			52
01	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	3026	2	14	9	N	13					65
02	3192	X	2875	-0-	-317	-0-	2831	2	44	9	N	40					105
03	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	2721	2	133	9	N	121	183	1			43
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3157	2	131	9	N	119					162

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					42
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					42
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					42
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					42
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					42
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					42

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					32
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					32
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1821	2	28	9	N	25					153
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1572	2	10	9	N	9					162
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1746	2	14	9	N	13					175
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33	9	N	30					205
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1607	2	41	9	N	37					242
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1592	2	96	9	N	87	176	1			153

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					130
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3					133
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	N	4					137
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-					137
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	46	2	9	9	N	8					145
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	85	2	22	9	N	20					165

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					32
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					32
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					32
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					32
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5577	-0-	-213	-0-	5502	2	75	9	N	68					205
12	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	4629	2	141	9	N	128	181	1			152
01	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	5215	2	74	9	N	67	187	1			32
02	5208	X	4895	-0-	-313	-0-	4833	2	62	9	N	56					88
03	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	5292	2	129	9	N	117					205
04	5580	X	5438	-0-	-142	-0-	5383	2	55	9	N	50					255

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1107	2	45	9	N	41	1	8			182
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1132	2	68	9	N	62	183	1			61
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	957	2	85	9	N	77					138
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	939	2	68	9	N	62					200
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1022	2	67	9	N	61	187	1			74
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					74

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
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
*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-

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
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					12
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	17	1	103	2	N	-0-					12
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	17	1	37	2	N	-0-					12
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					12
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	17	1	56	2	N	-0-					12

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
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	X	-0-	-0-	-578	-0-					Y	-0-					75
12	248	X	205	-0-	-43	-0-	172	2	33	9	Y	30					105
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					105
02	T. A.		228	-0-	228	228	200	2	28	9	Y	25					130
03	T. A.		222	-0-	222	450	194	2	28	9	Y	25					155
04	T. A.		312	-0-	312	762	287	2	25	9	Y	23					178

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	772	2	15	9	Y	14					117
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	850	2	29	9	Y	26					143
01	837	N	501	-0-	-336	-0-	466	2	35	9	Y	32	172	1			3
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	693	2	8	9	Y	7					10
03	868	N	272	-0-	-596	-0-	266	2	6	9	Y	5					15
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	387	2	13	9	Y	12					27

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			70

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	7			30

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3445	2	50	9	Y	45					127
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3639	2	45	9	Y	41					168
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3490	2	21	9	Y	19					187
02	3276	X	3220	-0-	-56	-0-	3195	2	25	9	Y	23					210
03	3689	X	1493	-0-	-2196	-0-	1478	2	15	9	Y	14	174	1			50
04	3570	X	2401	-0-	-1169	-0-	2321	2	80	9	Y	73					123

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					35
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					35
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					35
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					35
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					35
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			Y	-0-					127
12	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			Y	-0-					127
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	575	2	81	9	Y	74	174	1			27
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	390	2	22	9	Y	20					47
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	Y	20					67
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	296	2	35	9	Y	32	7	7			92

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

11	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	1912	2	50	9	Y	45					158
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2114	2	32	9	Y	29					187
01	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2026	2	40	9	Y	36					223
02	1820	N	1786	-0-	-34	-0-	1732	2	54	9	Y	49	184	1			88
03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2062	2	39	9	Y	35					123
04	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	1803	2	40	9	Y	36					159

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					80
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					80
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	Y	8					88
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	Y	4					92
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

11	150	N	83	-0-	-67	-0-	76	2	7	9	N	6	1	8			112
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					112
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					112
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-					112
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					112
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					112

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					117
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					117
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					117
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					117
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					117
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					117

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

11	840	N	179	-0-	-661	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	713	N	359	-0-	-354	-0-	197	1	162	2	N	-0-					-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	165	1	187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	308	1	331	2	N	28					28
							31	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	393	1	300	2	N	11	1	8			38
							12	9									
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	83	1	557	2	N	-0-					38

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	76	1	62	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	92	1	105	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	97	1	104	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	106	1	81	2	N	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	65	1	441	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					78
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	747	1	612	2	N	5					83
							6	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	470	1	531	2	N	2	2	8			83
							2	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	467	1	500	2	N	5					88
							6	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	609	1	465	2	N	9	1	8			96
							10	9									
04	960	N	736	-0-	-224	-0-	94	1	633	2	N	8					104
							9	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					16
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					16
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					16
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	308	2	85	9	N	77	68	1			25
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					30
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					30

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	270	1	5081	2	N	115					247
							127	9									
12	5735	X	5466	-0-	-269	-0-	279	1	5128	2	N	54	179	1			122
							59	9									
01	5735	X	5476	-0-	-259	-0-	279	1	5167	2	N	27					149
							30	9									
02	5180	X	4709	-0-	-471	-0-	234	1	4433	2	N	38					187
							42	9									
03	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	279	1	5172	2	N	53					240
							58	9									
04	5490	X	5214	-0-	-276	-0-	261	1	4928	2	N	23	183	1			80
							25	9									

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	30	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

11	5280	X	4779	-0-	-501	-0-	1009	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4872	-0-	-584	-0-	970	1	3902	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4922	-0-	-534	-0-	1013	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4216	-0-	-712	-0-	748	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4041	-0-	-1074	-0-	246	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3908	-0-	-862	-0-	235	1	3673	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	121	-0-	-479	-0-	121	2			N	-0-					18
12	465	X	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					18
01	465	X	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					18
02	420	X	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-					18
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					18
04	360	X	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					18

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
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	518	1	8205	2	N	389	190	1			482
							428	9									
12	11315	X	9027	-0-	-2288	-0-	515	1	8300	2	N	193	560	1			115
							212	9									
01	11315	X	7501	-0-	-3814	-0-	89	1	7108	2	N	276	186	1			205
							304	9									
02	10220	X	6928	-0-	-3292	-0-	11	1	6638	2	N	254	372	1			87
							279	9									
03	9455	X	8214	-0-	-1241	-0-	6	1	7915	2	N	266	186	1			167
							293	9									
04	9150	X	6360	-0-	-2790	-0-	1	1	6096	2	N	239	186	1			220
							263	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	884	-0-	-1876	-0-	268	1	616	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	7	-0-	-2597	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	985	-0-	-1526	-0-	84	1	901	2	N	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	369	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	325	1	2388	2	N	-0-					-0-
*04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	278	1	2429	2	N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	20	-0-	-370	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	248	X	23	-0-	-225	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
01	248	X	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
*04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	68	-0-	-682	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
12	341	N	55	-0-	-286	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			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
11	1170	N	402	-0-	-768	-0-	26	1	376	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	364	-0-	-938	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
01	961	N	358	-0-	-603	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	98	1	1402	2	N	-0-			-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	95	1	1433	2	N	-0-			-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	98	1	1577	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	88	1	1362	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	92	1	1422	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	88	1	1383	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2473	-0-	-1487	-0-	381	1	2092	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	2322	-0-	-1708	-0-	372	1	1950	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	1768	-0-	-2262	-0-	330	1	1438	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	2664	-0-	-976	-0-	333	1	2331	2	N	-0-			-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	370	1	2680	2	N	-0-			-0-
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	433	1	3467	2	N	-0-			-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3244	-0-	-296	-0-	211	1	3033	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	202	1	3060	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	203	1	3251	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	3175	-0-	-157	-0-	192	1	2983	2	N	-0-			-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	212	1	3279	2	N	-0-			-0-
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	205	1	3213	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	57	1	867	2	N	-0-			-0-
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	51	1	821	2	N	-0-			-0-
02	868	N	733	-0-	-135	-0-	44	1	689	2	N	-0-			-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	54	1	851	2	N	-0-			-0-
04	840	N	637	-0-	-203	-0-	39	1	598	2	N	-0-			-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	847	1	2271	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	930	1	2443	2	N	-0-			-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	944	1	2991	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	650	1	2654	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	199	1	3070	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3536	-0-	-274	-0-	211	1	3325	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1873	-0-	-737	-0-	683	1	1190	2	N	-0-			-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	951	1	3040	2	N	-0-			-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	990	1	3478	2	N	-0-			-0-
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	687	1	2705	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	186	1	2874	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	188	1	2952	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3036	-0-	-774	-0-	887	1	2149	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	1546	-0-	-2019	-0-	675	1	871	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	1685	-0-	-1942	-0-	679	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3118	-0-	-158	-0-	666	1	2452	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	159	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	150	1	2339	2	N	-0-					-0-

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
11	210	X	128	-0-	-82	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
12	155	X	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
01	155	X	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
02	140	X	5	-0-	-135	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	124	X	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
04	120	X	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	4110	X	2468	-0-	-1642	-0-	2394	2	74	9	N	67					189
12	4247	X	3042	-0-	-1205	-0-	2968	2	74	9	N	67					256
01	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	2985	2	47	9	N	43	179	1			120
02	3360	X	2850	-0-	-510	-0-	2800	2	50	9	N	45					165
03	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	3022	2	55	9	N	50					215
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2970	2	74	9	N	67					282

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
11	4080	X	2543	-0-	-1537	-0-	2524	2	19	9	N	17	174	1			47
12	4216	X	3113	-0-	-1103	-0-	3082	2	31	9	N	28					75
01	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	2985	2	17	9	N	15					90
02	3220	X	2811	-0-	-409	-0-	2800	2	11	9	N	10					100
03	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2963	2	22	9	N	20					120
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3000	2	25	9	N	23					143

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
11	6780	X	4684	-0-	-2096	-0-	4640	2	44	9	N	40					217
12	7006	X	5754	-0-	-1252	-0-	5708	2	46	9	N	42	177	1			82
01	6634	X	4751	-0-	-1883	-0-	4731	2	20	9	N	18					100
02	5824	X	3368	-0-	-2456	-0-	3360	2	8	9	N	7					107
03	6417	X	3985	-0-	-2432	-0-	3968	2	17	9	N	15					122
04	5580	X	2960	-0-	-2620	-0-	2888	2	72	9	N	65					187

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1077	-0-	-963	-0-	1076	2	1	9	N	1	1	8			50
12	1364	X	1053	-0-	-311	-0-	1051	2	2	9	N	2	2	8			50
01	961	X	747	-0-	-214	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			50
02	1008	X	622	-0-	-386	-0-	622	2			N	-0-					50
03	1116	X	861	-0-	-255	-0-	850	2	11	9	N	10					60
04	1080	X	752	-0-	-328	-0-	740	2	12	9	N	11	1	8			70

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	341	X	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	341	X	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	336	X	228	-0-	-108	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	X	82	-0-	-278	-0-	82	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

11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					177
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					177
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					177
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					177
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	W	-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

11	3750	X	3656	-0-	-94	-0-	3656	2			N	-0-					85
12	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	3816	2			N	-0-					85
01	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	3817	2	3	9	N	3					88
02	3528	X	3273	-0-	-255	-0-	51	1	3222	2	N	-0-					88
03	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	3508	2			N	-0-					88
04	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	3506	2	1	9	N	1	1	8			88

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

11	1020	X	804	-0-	-216	-0-	804	2			N	-0-					18
12	1054	X	983	-0-	-71	-0-	972	2	11	9	N	10					28
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					33
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	19	1	1176	2	N	9					42
							10	9									
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1					43
*04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					43

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

11	660	X	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	620	X	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	588	X	560	-0-	-28	-0-	8	1	552	2	N	-0-					-0-
03	651	X	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	630	X	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4331	2	79	9	N	72					129
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4076	2	64	9	N	58					187
01	4712	X	4258	-0-	-454	-0-	108	1	4076	2	N	67	148	1	1	8	105
							74	9									
02	4256	X	3707	-0-	-549	-0-	57	1	3600	2	N	45	1	8			149
							50	9									
03	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	3982	2	53	9	N	48					197
04	4410	X	3704	-0-	-706	-0-	3672	2	32	9	N	29	180	1	1	8	45

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5976	-0-	-1104	-0-	5943	2	33	9	N	30					53
12	7316	X	5602	-0-	-1714	-0-	5556	2	46	9	N	42					95
01	7316	X	5472	-0-	-1844	-0-	5439	2	33	9	N	30	1	8			124
02	5600	X	4622	-0-	-978	-0-	71	1	4515	2	N	33					157
							36	9									
03	6169	X	4984	-0-	-1185	-0-	4945	2	39	9	N	35					192
04	5970	X	4547	-0-	-1423	-0-	4530	2	17	9	N	15	165	1			42

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2	EXT	-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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1733	3	7	9	Y	6					126
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1939	3	29	9	Y	26					152
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1904	3	26	9	Y	24					176
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	1475	3	17	9	Y	15					191
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2177	3	43	9	Y	39					230
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1715	3	14	9	Y	13					243

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					80
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					80
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					80
02	308	N	108	-0-	-200	-0-	108	3			Y	-0-					80
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					80
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-					80

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	2704	-0-	-2336	-0-	2662	3	42	9	N	38	194	1			27
12	4092	X	2442	-0-	-1650	-0-	2411	3	31	9	N	28					55
01	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	2214	3	29	9	N	26					81
02	3024	X	2044	-0-	-980	-0-	2015	3	29	9	N	26					107
03	2976	X	2045	-0-	-931	-0-	2016	3	29	9	N	26					133
04	2700	X	1889	-0-	-811	-0-	1858	3	31	9	N	28					161

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	7272	-0-	-6438	-0-	7162	3	110	9	N	100	196	1			84
12	12586	X	6909	-0-	-5677	-0-	6817	3	92	9	N	84					168
01	10385	X	6469	-0-	-3916	-0-	6371	3	98	9	N	89	192	1			65
02	6020	X	4904	-0-	-1116	-0-	4835	3	69	9	N	63					128
03	6665	X	3599	-0-	-3066	-0-	3542	3	57	9	N	52					180
04	6450	X	5703	-0-	-747	-0-	5670	3	33	9	N	30					210

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 01/15/2015 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
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-

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					50
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					50
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	-0-					50
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					50
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			Y	-0-					50
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					50

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 7		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013

BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					82
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					82
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					82
02	280	N	94	-0-	-186	-0-	94	3			N	-0-					82
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					82
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14388	2	157	9	N	143					204
12	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14382	2	127	9	N	115	160	1			159
01	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13074	2	152	9	N	138	169	1			128
02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11394	2	121	9	N	110	157	1			81
*03	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11858	2	135	9	N	123					204
*04	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11114	2	127	9	N	115	166	1			153

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1050	-0-	-150	-0-	1044	2	6	9	N	5					131
12	1147	X	1030	-0-	-117	-0-	1028	2	2	9	N	2					133
01	1147	X	897	-0-	-250	-0-	877	2	20	9	N	18					151
02	1036	X	785	-0-	-251	-0-	781	2	4	9	N	4					155
*03	1085	X	831	-0-	-254	-0-	810	2	21	9	N	19					174
04	1050	X	769	-0-	-281	-0-	762	2	7	9	N	6					180

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1622	-0-	1622	138814	1576	2	46	9	N	42					269
12	0	W	127	-0-	127	138941	124	2	3	9	N	3	185	1			87
01	0	W	159	-0-	159	139100	159	2			N	-0-					87
02	0	W	511	-0-	511	139611	510	2	1	9	N	1					88
03	0	W	563	-0-	563	140174	559	2	4	9	N	4					92
*04	10500		1267	-0-	-9233	130941	1248	2	19	9	N	17					109

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					78
12	2263	X	2103	-0-	-160	-0-	2005	2	98	9	N	89					167
01	2263	X	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-					167
02	2044	X	1890	-0-	-154	-0-	1890	2			N	-0-					167
03	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	1654	2			N	-0-					167
04	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			N	-0-					167

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-	180	1			148
12	186	#	81	-0-	-105	-0-	3	2	78	9	N	71					219
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	79	2	242	9	N	220	179	1			260
02	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	662	2	608	9	N	553	521	1			292
03	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	629	2	591	9	N	537	492	1			337
*04	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	938	2	718	9	N	653	843	1			147

TENAHA(GLEN ROSE) 88781 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BALKCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107286 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4064 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2014 - PLUGGED 12/04/14

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1092	-0-	-644	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	982	-0-	-878	-0-	982	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
11	7890	X	6462	-0-	-1428	-0-	6459	2	3	9	N	3	3	8			83
12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8573	2	6	9	N	5	5	8			83
01	8680	X	8155	-0-	-525	-0-	8152	2	3	9	N	3	3	8			83
02	9016	X	7266	-0-	-1750	-0-	7263	2	3	9	N	3	3	8			83
03	9982	X	7301	-0-	-2681	-0-	7299	2	2	9	N	2	2	8			83
04	8310	X	7628	-0-	-682	-0-	7626	2	2	9	N	2	2	8			83

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					37
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					37
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					37
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			37
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					37
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	3840	X	3589	-0-	-251	-0-	3586	2	3	9	N	3	3	8			68
12	3937	X	3397	-0-	-540	-0-	3394	2	3	9	N	3	3	8			68
01	4929	X	3577	-0-	-1352	-0-	3577	2			N	-0-					68
02	3444	X	2977	-0-	-467	-0-	2971	2	6	9	N	5	5	8			68
03	3813	X	3080	-0-	-733	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8			68
04	3600	X	2793	-0-	-807	-0-	2791	2	2	9	N	2	2	8			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7511	-0-	-1519	-0-	74	1	7437	2	N	-0-					58
12	9331	X	8590	-0-	-741	-0-	85	1	8505	2	N	-0-					58
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	82	1	8248	2	N	-0-					58
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	79	1	7909	2	N	-0-					58
03	8587	X	3349	-0-	-5238	-0-	33	1	3316	2	N	-0-					58
04	8310	X	7947	-0-	-363	-0-	79	1	7868	2	N	-0-					58

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-					20
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	N	-0-					20
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	N	-0-					7
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	N	-0-					7
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-					7
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	N	-0-					7
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	N	-0-					7
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					7

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2151	-0-	-939	-0-	21	1	2130	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	584	-0-	-2609	-0-	6	1	578	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	920	-0-	-1808	-0-	9	1	911	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1538	-0-	-926	-0-	15	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1975	-0-	-753	-0-	20	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1155	-0-	-1005	-0-	11	1	1144	2	N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	71	1	7148	2	N	-0-					6
12	7285	X	7284	-0-	-1	-0-	72	1	7212	2	N	-0-					6
01	7161	X	3684	-0-	-3477	-0-	36	1	3648	2	N	-0-					6
02	6748	X	6402	-0-	-346	-0-	63	1	6339	2	N	-0-					6
03	7471	X	6939	-0-	-532	-0-	69	1	6870	2	N	-0-					6
04	7230	X	7220	-0-	-10	-0-	71	1	7149	2	N	-0-					6

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					3
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					3
04	360	#	-0-	-0-	-360	-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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		2152	-0-	2152	2152	1941	2	211	9	Y	192	186	1			18
01	DLQ G-10		1942	-0-	1942	4094	1822	2	120	9	Y	109					127
02	5639	R	1545	-0-	-4094	-0-	1432	2	113	9	Y	103	174	1			56
*03	1705	#	587	-0-	-1118	-0-	508	2	79	9	Y	72					128
04	1650	#	1230	-0-	-420	-0-	1153	2	77	9	Y	70					198

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

11	4530	X	3809	-0-	-721	-0-	3803	2	6	9	N	5					182
12	4557	X	3837	-0-	-720	-0-	3820	2	17	9	N	15					197
01	4402	X	3702	-0-	-700	-0-	3701	2	1	9	N	1					198
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3260	2	29	9	N	26					224
03	4061	X	3566	-0-	-495	-0-	3541	2	25	9	N	23					247
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					247

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

11	900	R	900	-0-	-0-	-0-	893	3	7	9	N	6	1	8			72
12	744	#	676	-0-	-68	-0-	670	3	6	9	N	5	63	1	1	8	13
01	899	#	584	-0-	-315	-0-	581	3	3	9	N	3					16
02	840	#	610	-0-	-230	-0-	609	3	1	9	N	1					17
03	930	#	766	-0-	-164	-0-	758	3	8	9	N	7					24
04	900	#	839	-0-	-61	-0-	824	3	15	9	N	14	10	1	1	8	27

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

11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1348	-0-	-360	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					86
12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					86
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					86
02	784	X	719	-0-	-65	-0-	719	3			N	-0-					86
03	868	X	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					86
04	840	X	657	-0-	-183	-0-	657	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
11	4410	X	3286	-0-	-1124	-0-	3286	3			N	-0-					188
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4700	3	8	9	N	7					195
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4525	3	37	9	N	34	170	1			59
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3657	3	1	9	N	1					60
03	4557	X	2489	-0-	-2068	-0-	2476	3	13	9	N	12					72
04	4410	X	2778	-0-	-1632	-0-	2732	3	46	9	N	42					114

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2758	-0-	-1052	-0-	2748	3	10	9	N	9					116
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3044	3	17	9	N	15					131
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2453	3	24	9	N	22					153
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2718	3	19	9	N	17					170
03	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	2778	3	14	9	N	13					183
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3284	3	33	9	N	30	181	1			32

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6362	3	35	9	N	32					136
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6776	3	33	9	N	30					166
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6288	3	32	9	N	29	166	1			29
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5088	3	22	9	N	20					49
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4897	3	22	9	N	20					69
*04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5285	3	24	9	N	22					91

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-		-0-	-0-	11	1	52	2	N	51	186	1			77
								56	9									
12	104	N	104	-0-		-0-	-0-	9	1	62	2	N	30					107
								33	9									
01	140	N	140	-0-		-0-	-0-	12	1	84	2	N	40					147
								44	9									
02	112	N	97	-0-		-15	-0-	9	1	53	2	N	32					179
								35	9									
03	117	N	117	-0-		-0-	-0-	10	1	59	2	N	44	183	1			40
								48	9									
04	150	N	139	-0-		-11	-0-	14	1	83	2	N	38					78
								42	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1049	-0-		-991	-0-	299	1	740	2	N	9					114
								10	9									
12	2170	N	1783	-0-		-387	-0-	519	1	1197	2	N	61					175
								67	9									
01	2821	N	2119	-0-		-702	-0-	490	1	1564	2	N	59					234
								65	9									
02	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	379	1	1234	2	N	15	174	1			75
								17	9									
03	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	592	1	1282	2	N	29					104
								32	9									
04	2040	N	1472	-0-		-568	-0-	503	1	929	2	N	36					140
								40	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	28	-0-		-62	-0-	28	2			N	-0-					95
12	32	N	32	-0-		-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	1	8			95
01	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	2			N	-0-					95
02	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	2			N	-0-					95
*03	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	2			N	-0-					95
*04	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	2			N	-0-					95

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	115	-0-		-125	-0-	115	2			N	-0-					75
12	217	N	210	-0-		-7	-0-	188	2	22	9	N	20	89	1	1	8	5
01	217	N	62	-0-		-155	-0-	62	2			N	-0-					5
02	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	2			N	-0-					5
*03	217	N	40	-0-		-177	-0-	40	2			N	-0-					5
*04	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	2			N	-0-					5

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					46
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					46
*04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	844	-0-	-206	-0-	844	2			N	-0-					158
12	1085	#	1002	-0-	-83	-0-	993	2	9	9	N	8					166
01	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1216	2	8	9	N	7					173
02	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1038	2	8	9	N	7					180
03	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	N	13	175	1			18
*04	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	N	13					31

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					66
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					66
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					66
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					66
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
11	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					11
12	620	R	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	N	-0-					11
01	682	#	171	-0-	-511	-0-	10	1	161	2	N	-0-					11
02	896	#	215	-0-	-681	-0-	12	1	203	2	N	-0-					11
03	992	#	224	-0-	-768	-0-	12	1	212	2	N	-0-					11
04	960	#	207	-0-	-753	-0-	11	1	196	2	N	-0-					11

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	61	-0-	-209	-0-	60	2	1	9	N	1					24
12	372	#	97	-0-	-275	-0-	97	2			N	-0-					24
01	372	#	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-					24
02	336	#	54	-0-	-282	-0-	54	2			N	-0-					24
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					24
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	#	872	-0-	-448	-0-	255	1	617	2	N	-0-					622
12	1488	#	794	-0-	-694	-0-	264	1	530	2	N	-0-					622
01	1488	#	597	-0-	-891	-0-	264	1	333	2	N	-0-					622
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					622
03	1271	#	371	-0-	-900	-0-	264	1	107	2	N	-0-					622
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					622

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

11	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
02	196	#	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

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

11	540	#	384	-0-	-156	-0-	99	1	285	2	N	-0-					77
12	1178	#	327	-0-	-851	-0-	102	1	225	2	N	-0-					77
01	2325	#	265	-0-	-2060	-0-	102	1	163	2	N	-0-					77
02	2100	#	218	-0-	-1882	-0-	92	1	126	2	N	-0-					77
03	2325	#	245	-0-	-2080	-0-	102	1	143	2	N	-0-					77
04	390	#	246	-0-	-144	-0-	99	1	147	2	N	-0-					77

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					14
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					14
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					14
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					14
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	250	2	55	9	Y	50					149
12	282	N	277	-0-	-5	-0-	242	2	35	9	Y	32	146	1			35
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	256	2	28	9	Y	25					60
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	213	2	13	9	Y	12					72
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	269	2	36	9	Y	33					105
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	Y	10					115

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	273	-0-	-57	-0-	269	2	4	9	Y	4	85	1			19
12	372	X	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					19
01	372	X	210	-0-	-162	-0-	210	2			Y	-0-					19
02	336	X	172	-0-	-164	-0-	172	2			Y	-0-					19
03	372	X	209	-0-	-163	-0-	209	2			Y	-0-					19
04	330	X	215	-0-	-115	-0-	214	2	1	9	Y	1	11	1			9

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	1302	2	6	9	Y	5	10	1			5
12	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1382	2	10	9	Y	9	7	1			7
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	Y	5	8	1			4
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1880	2	4	9	Y	4					8
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	6	1			7
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	5	1			8

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					82
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					82
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					82
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					82
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					82
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					82

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
11	900	N	743	-0-	-157	-0-	6	1	736	2	N	1	1	8			35
							1	9									
12	930	N	722	-0-	-208	-0-	31	1	689	2	N	2					37
							2	9									
01	837	N	674	-0-	-163	-0-	57	1	616	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	21	1	614	2	N	3					40
							3	9									
03	713	N	393	-0-	-320	-0-	46	1	347	2	N	-0-					40
04	660	N	183	-0-	-477	-0-	50	1	133	2	N	-0-					40

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	653	-0-	-427	-0-	653	2			N	-0-					149
12	1147	X	772	-0-	-375	-0-	772	2			N	-0-					149
01	1147	X	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					149
02	1036	X	876	-0-	-160	-0-	876	2			N	-0-					149
03	930	X	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					149
04	840	X	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					149

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
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	213	2	57	9	N	52					173
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	2	12	9	N	11					184
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	157	2	4	9	N	4					188
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					188
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					188
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					188

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	90 44	1 9	586	2	N	40					290
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	93 39	1 9	558	2	N	35					325
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	93 33	1 9	710	2	N	30					355
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	84	1	477	2	N	-0-					355
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	N	-0-					355
04	810	N	96	-0-	-714	-0-	90	1	6	9	N	5					360

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY) 90928 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMITH RESOURCES, INC. 796160
PRICER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 155448 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9238 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3270	X	2154	-0-	-1116	B	-0-	2154	3		N	-0-					-0-
12	1484	X	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3		N	-0-					-0-
01	1852	X	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3		N	-0-					-0-
02	2016	X	1643	-0-	-373	B	-0-	1643	3		N	-0-					-0-
03	2232	X	1369	-0-	-863	B	-0-	1369	3		N	-0-					-0-
04	2160	X	1756	-0-	-404	B	-0-	1756	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

11	32570	X	10036	-0-	-22534	B	-0-	10036	3		N	-0-					-0-
12	29326	X	8025	-0-	-21301	B	-0-	8025	3		N	-0-					-0-
01	20181	X	7012	-0-	-13169	B	-0-	7012	3		N	-0-					-0-
02	12656	X	7912	-0-	-4744	B	-0-	7912	3		N	-0-					-0-
03	12307	X	8042	-0-	-4265	B	-0-	8042	3		N	-0-					-0-
04	10050	X	6470	-0-	-3580	B	-0-	6470	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

11	8670	X	1543	-0-	-7127	B	-0-	1543	3		N	-0-					-0-
12	9425	X	9425	-0-	-0-	B	-0-	9425	3		N	-0-					-0-
01	8959	X	7929	-0-	-1030	B	-0-	7929	3		N	-0-					-0-
02	6636	X	6481	-0-	-155	B	-0-	6481	3		N	-0-					-0-
03	8122	X	7480	-0-	-642	B	-0-	7480	3		N	-0-					-0-
04	7860	X	6826	-0-	-1034	B	-0-	6826	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT					85
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT					85
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT					85
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT					85
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT					85
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 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

11	510	N	435	-0-	-75		-0-	435	2		N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-		-0-	681	2		N	-0-					-0-
01	651	N	541	-0-	-110		-0-	541	2		N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-		-0-	471	2		N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-		-0-	508	2		N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510		-0-				N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1561	3	33	9	N	30	199	1			27
12	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	1618	3	22	9	N	20					47
01	1612	N	654	-0-	-958	-0-	654	3			N	-0-					47
02	1484	N	1022	-0-	-462	-0-	1022	3			N	-0-					47
03	1643	N	806	-0-	-837	-0-	795	3	11	9	N	10					57
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	3	11	9	N	10					67

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1095	-0-	-2145	-0-	750	1	246	2	N	90					204
							99	9									
12	3348	X	1073	-0-	-2275	-0-	775	1	218	2	N	73					277
							80	9									
01	2976	X	1025	-0-	-1951	-0-	775	1	167	2	N	75	196	0			156
							83	9									
02	1876	X	829	-0-	-1047	-0-	650	1	124	2	N	50					206
							55	9									
03	1333	X	1203	-0-	-130	-0-	775	1	333	2	N	86					292
							95	9									
*04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	603	1	645	2	N	60	193	0			159
							66	9									

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
11	2190	X	1179	-0-	-1011	-0-	1149	2	30	9	N	27					154
12	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1133	2	33	9	N	30					184
01	2108	X	1428	-0-	-680	-0-	1392	2	36	9	N	33					217
02	1904	X	873	-0-	-1031	-0-	815	2	58	9	N	53					270
03	2108	X	1095	-0-	-1013	-0-	1023	2	72	9	N	65					335
04	1380	X	1256	-0-	-124	-0-	1252	2	4	9	N	4	190	1			149

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	6035		-0-	6035	6035	5681	2	354	9	N	322	194	1			128
04	SHUT IN	10760		-0-	10760	16795	10361	2	399	9	N	363	373	1			118

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1240	X	1085	-0-	-155	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*03	1488	X	808	-0-	-680	-0-	644	3	164	9	N	149	149	1			-0-
04	1530	X	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	1340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1984	N	920	-0-	-1064	-0-	787	3	133	9	N	121	121	1			-0-
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
04	14B	DENY	422	-0-	422	1081	421	1	1 9		N	1					7

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 11374

11	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	1					6
12	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6
01	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6
02	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6
03	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6
04	0	W	440	-0-	440	20260	439	1	1 9		N	1					7

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

11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	85 21	1 9	1657	2	Y	19	27	1			7
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	89 33	1 9	1690	2	Y	30					37
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	87 30	1 9	1655	2	Y	27	47	1			17
02	1568	N	1537	-0-	-31	-0-	72 11	1 9	1454	2	Y	10					27
03	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	83 6	1 9	1618	2	Y	5	29	1			3
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	79 6	1 9	1557	2	Y	5	7	1			1

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

11	3000	N	3858	-0-	858	1246	188 8	1 9	3662	2	Y	7	9	1			3
12	3100	N	4144	-0-	1044	2290	208 3	1 9	3933	2	Y	3					6
01	6351	X	4061	-0-	-2290	-0-	203 3	1 9	3855	2	Y	3	7	1			2
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	166 10	1 9	3359	2	Y	9					11
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	176 55	1 9	3437	2	Y	50	33	1			28
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	153 53	1 9	3011	2	Y	48	68	1			8

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	3121	2	Y	2	2	1			1
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	176 6	1 9	3327	2	Y	5					6
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	171 6	1 9	3255	2	Y	5	8	1			3
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	2319	2	Y	3					6
03	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	122 4	1 9	2390	2	Y	4	8	1			2
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	169 7	1 9	3329	2	Y	6	7	1			1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	416	1	1329	2	N	4	42	1			59
							4	9									
12	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	378	1	1390	2	N	6					65
							7	9									
01	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	351	1	1326	2	N	7					72
							8	9									
02	1624	N	1384	-0-	-240	-0-	285	1	1093	2	N	5					77
							6	9									
03	1767	N	936	-0-	-831	-0-	204	1	699	2	N	30					107
							33	9									
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	376	1	1363	2	N	6	100	1			13
							7	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	566	-0-	-2494	-0-	125	1	400	2	Y	37	77	1			18
							41	9									
12	3162	X	2413	-0-	-749	-0-	515	1	1895	2	Y	3					21
							3	9									
01	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	536	1	2029	2	Y	4					25
							4	9									
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	575	1	2202	2	Y	3					28
							3	9									
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	608	1	2082	2	Y	13	25	1			16
							14	9									
04	2490	X	2368	-0-	-122	-0-	504	1	1829	2	Y	32	35	1			13
							35	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	106	1	2064	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	116	1	2194	2	Y	55					66
							61	9									
01	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	110	1	2101	2	Y	53	86	1			33
							58	9									
02	2044	N	1962	-0-	-82	-0-	91	1	1834	2	Y	34					67
							37	9									
03	2356	N	2140	-0-	-216	-0-	101	1	1983	2	Y	51	90	1			28
							56	9									
04	2190	N	2026	-0-	-164	-0-	95	1	1873	2	Y	53	73	1			8
							58	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4289	-0-	-271	-0-	208	1	4061	2	Y	18	11	1			21
							20	9									
12	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	218	1	4139	2	Y	-0-					21
01	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	212	1	4034	2	Y	17					38
							19	9									
02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	181	1	3667	2	Y	1	25	1			14
							1	9									
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	219	1	4286	2	Y	8					22
							9	9									
04	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	200	1	3942	2	Y	8					30
							9	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4251	X	4251	-0-		-0-	-0-	205	1	3992	2	Y	49	138	1			23
								54	9									
12	4196	X	4196	-0-		-0-	-0-	210	1	3974	2	Y	11					34
								12	9									
01	4619	X	3340	-0-		-1279	-0-	167	1	3172	2	Y	1					35
								1	9									
02	4172	X	3002	-0-		-1170	-0-	139	1	2822	2	Y	37					72
								41	9									
03	4619	X	4004	-0-		-615	-0-	193	1	3766	2	Y	41	99	1			14
								45	9									
04	4260	X	3710	-0-		-550	-0-	179	1	3524	2	Y	6					20
								7	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2516	N	2516	-0-		-0-	-0-	596	1	1905	2	Y	14					31
								15	9									
12	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-	521	1	1918	2	Y	-0-					31
01	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-	518	1	1960	2	Y	9					40
								10	9									
02	2352	N	2260	-0-		-92	-0-	466	1	1787	2	Y	6					46
								7	9									
03	2478	N	2478	-0-		-0-	-0-	560	1	1916	2	Y	2	32	1			16
								2	9									
*04	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	524	1	1902	2	Y	23					39
								25	9									

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3359	-0-		-301	-0-	163	1	3175	2	Y	19	19	1			9
								21	9									
12	4030	X	3469	-0-		-561	-0-	173	1	3283	2	Y	12					21
								13	9									
01	3465	X	3465	-0-		-0-	-0-	172	1	3272	2	Y	19					40
								21	9									
02	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	150	1	3030	2	Y	13	29	1			24
								14	9									
03	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-	173	1	3393	2	Y	6					30
								7	9									
04	3270	X	3245	-0-		-25	-0-	156	1	3086	2	Y	3	28	1			5
								3	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1705	-0-		-185	-0-	83	1	1618	2	N	4					39
								4	9									
12	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	97	1	1838	2	N	1					40
								1	9									
01	1829	N	1821	-0-		-8	-0-	89	1	1695	2	N	34					74
								37	9									
02	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	76	1	1533	2	N	1					75
								1	9									
03	1922	N	-0-	-0-		-1922	-0-					N	-0-					75
*04	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	100	1	1968	2	N	2					77
								2	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 #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5882	X	5882	-0-		-0-	-0-	286	1	5572	2	Y	22	25	1			8
								24	9									
12	5993	X	5993	-0-		-0-	-0-	299	1	5666	2	Y	25					33
								28	9									
01	5887	X	5887	-0-		-0-	-0-	293	1	5571	2	Y	21	41	1			13
								23	9									
02	5208	X	5164	-0-		-44	-0-	243	1	4907	2	Y	13					26
								14	9									
03	5766	X	5576	-0-		-190	-0-	271	1	5299	2	Y	5	28	1			3
								6	9									
04	5580	X	5333	-0-		-247	-0-	257	1	5070	2	Y	5	7	1			1
								6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4293	X	4293	-0-		-0-	-0-	210	1	4083	2	N	-0-					39
12	4278	X	3849	-0-		-429	-0-	193	1	3656	2	N	-0-					39
01	4309	X	3761	-0-		-548	-0-	188	1	3573	2	N	-0-					39
02	4004	X	3307	-0-		-697	-0-	156	1	3151	2	N	-0-					39
03	4433	X	3712	-0-		-721	-0-	181	1	3531	2	N	-0-					39
04	4290	X	3503	-0-		-787	-0-	166	1	3279	2	N	53					92
								58	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3275	-0-		-25	-0-	154	1	3003	2	N	107					172
								118	9									
12	3410	X	3176	-0-		-234	-0-	158	1	2998	2	N	18	178	1			12
								20	9									
01	3348	X	3143	-0-		-205	-0-	154	1	2921	2	N	62					74
								68	9									
02	3052	X	2762	-0-		-290	-0-	130	1	2631	2	N	1					75
								1	9									
03	3379	X	3027	-0-		-352	-0-	143	1	2789	2	N	86	143	1			18
								95	9									
04	3270	X	2984	-0-		-286	-0-	140	1	2760	2	N	76					94
								84	9									

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3907	-0-		-23	-0-	921	1	2946	2	N	36	107	1			29
								40	9									
12	3968	X	3661	-0-		-307	-0-	776	1	2856	2	N	26					55
								29	9									
01	3937	X	3669	-0-		-268	-0-	760	1	2874	2	N	32					87
								35	9									
02	3640	X	3349	-0-		-291	-0-	688	1	2637	2	N	22					109
								24	9									
03	4030	X	3650	-0-		-380	-0-	818	1	2801	2	N	28					137
								31	9									
04	3900	X	3578	-0-		-322	-0-	765	1	2776	2	N	34	141	1			30
								37	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2550	X	2219	-0-	-331	-0-	525	1	1679	2	Y	14	54	1			7
							15	9									
12	2604	X	2305	-0-	-299	-0-	486	1	1790	2	Y	26					33
							29	9									
01	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	423	1	1601	2	Y	34					67
							37	9									
02	2072	N	1995	-0-	-77	-0-	407	1	1560	2	Y	25					92
							28	9									
03	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	454	1	1556	2	Y	13	82	1			23
							14	9									
*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	438	1	1589	2	Y	34	43	1			14
							37	9									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	2	N	43	155	1			22
							47	9									
12	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	59	1	1127	2	N	15					37
							17	9									
01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	50	1	944	2	N	12					49
							13	9									
02	1176	N	1138	-0-	-38	-0-	53	1	1065	2	N	18					67
							20	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	N	7					74
							8	9									
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	N	71					145
							78	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
12	1922	N	1712	-0-	-210	-0-	85	1	1620	2	Y	6					17
							7	9									
01	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	84	1	1602	2	Y	1					18
							1	9									
02	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	74	1	1492	2	Y	23					41
							25	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	93	1	1818	2	Y	19	53	1			7
							21	9									
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	80	1	1577	2	Y	3					10
							3	9									

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	N	-0-					54
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-					54
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	40					94
							44	9									
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	19	1	387	2	N	-0-					94
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	22	1	432	2	N	2	45	1			51
							2	9									
04	510	N	288	-0-	-222	-0-	14	1	274	2	N	-0-					51

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	187	1	3643	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	214	1	4064	2	Y	1					2
							1	9									
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	224	1	4260	2	Y	-0-					2
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	187	1	3784	2	Y	23					25
							25	9									
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	206	1	4021	2	Y	20	38	1			7
							22	9									
04	4080	X	4023	-0-	-57	-0-	194	1	3826	2	Y	3					10
							3	9									

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3818	-0-	-862	-0-	185	1	3613	2	Y	18	22	1			8
							20	9									
12	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	195	1	3687	2	Y	13					21
							14	9									
01	4309	X	3184	-0-	-1125	-0-	158	1	3007	2	Y	17					38
							19	9									
02	3892	X	3262	-0-	-630	-0-	153	1	3095	2	Y	13	28	1			23
							14	9									
03	4309	X	3608	-0-	-701	-0-	174	1	3406	2	Y	25					48
							28	9									
04	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	178	1	3516	2	Y	18	45	1			21
							20	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	8024	-0-	-136	-0-	391	1	7614	2	Y	17	63	1			8
							19	9									
12	8432	X	8341	-0-	-91	-0-	417	1	7911	2	Y	12					20
							13	9									
01	8711	X	8150	-0-	-561	-0-	406	1	7723	2	Y	19					39
							21	9									
02	7868	X	7006	-0-	-862	-0-	329	1	6664	2	Y	12	28	1			23
							13	9									
03	8649	X	7789	-0-	-860	-0-	378	1	7390	2	Y	19					42
							21	9									
04	8070	X	7432	-0-	-638	-0-	358	1	7060	2	Y	13	39	1			16
							14	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		332	-0-	332	332	332	3			N	-0-					-0-
02	586	N	254	-0-	-332	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	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 #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		732	-0-	732	732	732	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	686	-0-	-732	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

11	5550	X	3900	-0-	-1650	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	2809	-0-	-3019	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3767	-0-	3767	3767	3767	3			N	-0-					-0-
02	6897	X	3130	-0-	-3767	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		648	-0-	648	648	648	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	3559	-0-	1859	2507	3559	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4429	-0-	1329	3836	4429	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4453	-0-	1453	5289	4453	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1198	-0-	1198	1198	1198	3			N	-0-					-0-
02	2092	X	894	-0-	-1198	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	593	-0-	-1147	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	1317	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1173	-0-	-527	790	1173	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	1290	-0-	-790	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

11	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		546	-0-	546	546	546	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	536	-0-	-546	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	1142	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	868	-0-	-832	310	868	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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 #: 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
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	750	N	295	-0-	-455	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3448	-0-	3448	3448	3448	3			N	-0-					-0-
02	6657	X	3209	-0-	-3448	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
*04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	1035	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	881	-0-	-819	216	881	3			N	-0-					-0-
03	1158	N	942	-0-	-216	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			N	-0-					-0-
02	384	N	95	-0-	-289	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		605	-0-	605	605	605	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	560	-0-	-605	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	510	N	145	-0-	-365	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1680	N	583	-0-	-1097	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	8306	-0-	5206	5206	8306	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	12522	-0-	9522	14728	12522	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	1617	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1431	-0-	-269	1348	1431	3			N	-0-					-0-
03	2949	N	1601	-0-	-1348	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		608	-0-	608	608	608	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	405	-0-	-608	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1831	X	526	-0-	-1305	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		750	-0-	750	750	750	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	671	-0-	-750	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1399	-0-	1399	1399	1399	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	923	-0-	-777	622	923	3			N	-0-					-0-
03	1573	N	951	-0-	-622	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	750	-0-	-570	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	3			N	-0-					-0-
02	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	9765	-0-	-1023	-0-	9765	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9354	-0-	9354	9354	9354	3			N	-0-					-0-
02	17499	X	8145	-0-	-9354	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	5969	-0-	-3481	-0-	5969	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1197	-0-	-723	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	1005	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	2615	-0-	915	1920	2615	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2855	-0-	-245	1675	2855	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2562	-0-	-438	1237	2562	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
12	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7637	-0-	7637	7637	7637	3			N	-0-					-0-
02	14526	X	6889	-0-	-7637	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7041	-0-	-669	-0-	7041	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	3			N	-0-					-0-
12	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9130	-0-	9130	9130	9130	3			N	-0-					-0-
02	18427	X	9297	-0-	-9130	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
03	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	7982	-0-	-1108	-0-	7982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	762	-0-	-252	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	4422	3			N	-0-					-0-
02	8514	X	4092	-0-	-4422	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1611	-0-	-69	-0-	1611	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 #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4324	-0-	1324	1324	4324	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4081	-0-	981	2305	4081	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4221	-0-	4221	6526	4221	3			N	-0-					-0-
02	9560	X	3034	-0-	-6526	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
*04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
02	374	N	288	-0-	-86	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	3933	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	3201	-0-	-3933	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

11	3180	X	2060	-0-	-1120	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2056	-0-	-1230	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	2180	3			N	-0-					-0-
02	5624	X	3444	-0-	-2180	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
*04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

11	3000	N	3144	-0-	144	191	3144	3			N	-0-					-0-
12	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	2687	3			N	-0-					-0-
02	5282	X	2595	-0-	-2687	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	540	-0-	-2250	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

11	3000	N	10196	-0-	7196	16130	10196	3			N	-0-					-0-
12	26701	X	10571	-0-	-16130	-0-	10571	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9677	-0-	9677	9677	9677	3			N	-0-					-0-
02	18392	X	8715	-0-	-9677	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8296	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

11	9300	X	8934	-0-	-366	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9594	-0-	9594	9594	9594	3			N	-0-					-0-
02	18226	X	8632	-0-	-9594	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	9216	-0-	-54	-0-	9216	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	1067	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1757	-0-	57	1124	1757	3			N	-0-					-0-
03	2424	N	1300	-0-	-1124	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2353	-0-	-1367	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2413	-0-	2413	2413	2413	3			N	-0-					-0-
02	4920	X	2507	-0-	-2413	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	9558	-0-	-393	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9169	-0-	9169	9169	9169	3			N	-0-					-0-
02	17332	X	8163	-0-	-9169	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	8456	-0-	-1114	-0-	8456	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

11	4470	X	4400	-0-	-70	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4371	-0-	-1085	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4417	-0-	4417	4417	4417	3			N	-0-					-0-
02	8375	X	3958	-0-	-4417	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8812	-0-	8812	8812	8812	3			N	-0-					-0-
02	16752	X	7940	-0-	-8812	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
*04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2209	-0-	-1170	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4276	-0-	4276	4276	4276	3			N	-0-					-0-
02	8689	X	4413	-0-	-4276	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3448	-0-	-392	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4932	X	3097	-0-	-1835	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2854	-0-	2854	2854	2854	3			N	-0-					-0-
02	5395	X	2541	-0-	-2854	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
02	225	N	146	-0-	-79	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4384	-0-	-416	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4026	-0-	4026	4026	4026	3			N	-0-					-0-
02	7897	X	3871	-0-	-4026	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6318	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
02	64	N	32	-0-	-32	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	2269	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	2183	-0-	483	2752	2183	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2130	-0-	-970	1782	2130	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1899	-0-	-1101	681	1899	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4818	-0-	4818	4818	4818	3			N	-0-					-0-
02	9288	X	4470	-0-	-4818	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
*04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	3			N	-0-					-0-
02	316	N	130	-0-	-186	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		537	-0-	537	537	537	3			N	-0-					-0-
02	1324	N	787	-0-	-537	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4449	-0-	4449	4449	4449	3			N	-0-					-0-
02	8335	X	3886	-0-	-4449	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	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
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-
02	749	N	357	-0-	-392	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
02	223	N	151	-0-	-72	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4364	-0-	1364	6343	4364	3			N	-0-					-0-
12	10623	X	4280	-0-	-6343	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4099	-0-	4099	4099	4099	3			N	-0-					-0-
02	7551	X	3452	-0-	-4099	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
*04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2215	-0-	-305	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2189	-0-	2189	2189	2189	3			N	-0-					-0-
02	4196	X	2007	-0-	-2189	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2072	-0-	-148	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3017	-0-	3017	3017	3017	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	2557	-0-	857	3874	2557	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1954	-0-	-1146	2728	1954	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3046	-0-	46	2774	3046	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		972	-0-	972	972	972	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	808	-0-	-892	80	808	3			N	-0-					-0-
03	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

11	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	488	-0-	-529	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	892	-0-	-564	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	874	-0-	-831	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	1470	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1764	-0-	64	1534	1764	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3601	-0-	501	2035	3601	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2717	-0-	-283	1752	2717	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
02	147	N	91	-0-	-56	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	1086	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1191	-0-	-509	577	1191	3			N	-0-					-0-
03	718	N	141	-0-	-577	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3814	-0-	3814	3814	3814	3			N	-0-					-0-
02	6429	X	2615	-0-	-3814	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3488	-0-	-412	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

11	3000	N	4550	-0-	1550	3612	4550	3			N	-0-					-0-
12	8473	X	4861	-0-	-3612	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5001	-0-	5001	5001	5001	3			N	-0-					-0-
02	9725	X	4724	-0-	-5001	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
*04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

11	22244	X	5804	-0-	-16440	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5077	-0-	-1030	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4817	-0-	-699	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5322	-0-	-785	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	3731	-0-	-2179	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1584	-0-	-400	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1636	-0-	1636	1636	1636	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1449	-0-	-251	1385	1449	3			N	-0-					-0-
03	2498	N	1113	-0-	-1385	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6070	-0-	6070	6070	6070	3			N	-0-					-0-
02	12174	X	6104	-0-	-6070	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
*04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	1486	3			N	-0-					-0-
02	4064	X	2578	-0-	-1486	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

11	4230	X	3879	-0-	-351	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4678	-0-	4678	4678	4678	3			N	-0-					-0-
02	9205	X	4527	-0-	-4678	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	1699	-0-	-2531	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2391	-0-	2391	2391	2391	3			N	-0-					-0-
02	5178	X	2787	-0-	-2391	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
*04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	1473	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1286	-0-	-414	1059	1286	3			N	-0-					-0-
03	2416	N	1357	-0-	-1059	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5470	-0-	5470	5470	5470	3			N	-0-					-0-
02	10353	X	4883	-0-	-5470	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
*04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5490	-0-	-840	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5553	-0-	-988	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4595	-0-	4595	4595	4595	3			N	-0-					-0-
02	9801	X	5206	-0-	-4595	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
*04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4193	-0-	-426	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4276	-0-	4276	4276	4276	3			N	-0-					-0-
02	8183	X	3907	-0-	-4276	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	1705	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1620	-0-	-80	1625	1620	3			N	-0-					-0-
03	2923	N	1298	-0-	-1625	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4203	-0-	-237	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4085	-0-	4085	4085	4085	3			N	-0-					-0-
02	7236	X	3151	-0-	-4085	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3675	-0-	-525	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	2075	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1315	-0-	-385	1690	1315	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1633	-0-	-1467	223	1633	3			N	-0-					-0-
*04	1670	N	1447	-0-	-223	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
12	9920	X	8063	-0-	-1857	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7970	-0-	7970	7970	7970	3			N	-0-					-0-
02	15315	X	7345	-0-	-7970	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	7849	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4955	-0-	1955	3814	4955	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5809	-0-	2709	6523	5809	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5740	-0-	5740	12263	5740	3			N	-0-					-0-
02	17588	X	5325	-0-	-12263	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
*04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3634	-0-	-551	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3290	-0-	3290	3290	3290	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	3542	-0-	-3290	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2895	-0-	2895	2895	2895	3			N	-0-					-0-
02	7161	X	4266	-0-	-2895	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
*04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	5	1	885	2	Y	-0-					43
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	2	Y	-0-					43
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	1	1	942	2	Y	-0-					43
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	1	1	821	2	Y	-0-					43
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-					43
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	2	Y	-0-					43

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7228	-0-	-956	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7165	-0-	7165	7165	7165	3			N	-0-					-0-
02	14055	X	6890	-0-	-7165	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7468	-0-	-692	-0-	7468	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		879	-0-	879	879	879	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	638	-0-	-879	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6362	-0-	-1202	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5361	-0-	5361	5361	5361	3			N	-0-					-0-
02	10078	X	4717	-0-	-5361	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	2559	-0-	-3591	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4430	-0-	-313	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4396	-0-	4396	4396	4396	3			N	-0-					-0-
02	8053	X	3657	-0-	-4396	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	3737	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
02	114	N	74	-0-	-40	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

11	2880	X	775	-0-	-2105	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3800	-0-	3800	3800	3800	3			N	-0-					-0-
02	6591	X	2791	-0-	-3800	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4248	-0-	-672	-0-	4248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

11	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			N	-0-					-0-
02	406	N	153	-0-	-253	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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 #: 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
11	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
12	14167	X	12439	-0-	-1728	-0-	12439	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12046	-0-	12046	12046	12046	3			N	-0-					-0-
02	22839	X	10793	-0-	-12046	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
03	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	3			N	-0-					-0-
04	12090	X	11582	-0-	-508	-0-	11582	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	1235	-0-	-2155	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	189	-0-	-3314	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	3			N	-0-					-0-
02	3032	X	2698	-0-	-334	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
*04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9148	-0-	9148	9148	9148	3			N	-0-					-0-
02	16070	X	6922	-0-	-9148	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	3			N	-0-					-0-
*04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1034	-0-	-2476	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	796	-0-	-1281	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		848	-0-	848	848	848	3			N	-0-					-0-
02	1503	X	655	-0-	-848	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	445	-0-	-575	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
02	26	N	15	-0-	-11	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		586	-0-	586	586	586	3			N	-0-					-0-
02	783	N	197	-0-	-586	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5875	-0-	5875	5875	5875	3			N	-0-					-0-
02	12111	X	6236	-0-	-5875	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
*04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	1104	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	976	-0-	-724	380	976	3			N	-0-					-0-
03	1332	N	952	-0-	-380	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		934	-0-	934	934	934	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	5120	-0-	3420	4354	5120	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3660	-0-	560	4914	3660	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3391	-0-	391	5305	3391	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					-0-
02	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1047	-0-	-873	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1225	-0-	-263	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		631	-0-	631	631	631	3			N	-0-					-0-
02	1526	X	895	-0-	-631	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
02	25	N	14	-0-	-11	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		9	-0-	9	20	9	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		11	-0-	11	31	11	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		18	-0-	18	49	18	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29	-0-	29	78	29	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13	-0-	13	91	13	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4027	-0-	4027	4027	4027	3			N	-0-					-0-
02	8490	X	4463	-0-	-4027	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4119	-0-	-561	-0-	4119	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	3			N	-0-					-0-
02	243	N	62	-0-	-181	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3714	-0-	3714	3714	3714	3			N	-0-					-0-
02	7154	X	3440	-0-	-3714	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	1713	-0-	-2157	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		528	-0-	528	528	528	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	542	-0-	-528	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		817	-0-	817	817	817	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		836	-0-	836	1653	836	3			N	-0-					-0-
03	2643	N	990	-0-	-1653	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		725	-0-	725	725	725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		721	-0-	721	1446	721	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	1039	-0-	-1446	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2919	-0-	2919	2919	2919	3			N	-0-					-0-
02	5323	X	2404	-0-	-2919	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
*04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3872	-0-	-388	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3495	-0-	3495	3495	3495	3			N	-0-					-0-
02	6789	X	3294	-0-	-3495	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3511	-0-	-359	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8227	-0-	-608	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8091	-0-	8091	8091	8091	3			N	-0-					-0-
02	15369	X	7278	-0-	-8091	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7543	-0-	-767	-0-	7543	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3142	-0-	3142	3142	3142	3			N	-0-					-0-
02	5967	X	2825	-0-	-3142	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	7311	-0-	-3477	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7669	-0-	7669	7669	7669	3			N	-0-					-0-
02	7671	X	2	-0-	-7669	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4742	-0-	-508	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4312	-0-	-1113	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5299	-0-	5299	5299	5299	3			N	-0-					-0-
02	10050	X	4751	-0-	-5299	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4709	-0-	-421	-0-	4709	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	10535	-0-	-3167	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10345	-0-	10345	10345	10345	3			N	-0-					-0-
02	19479	X	9134	-0-	-10345	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
03	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
04	11430	X	9536	-0-	-1894	-0-	9536	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	3374	-0-	-2566	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	4538	3			N	-0-					-0-
02	10551	X	6013	-0-	-4538	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5759	-0-	-451	-0-	5759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	10927	-0-	-983	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	10997	-0-	-3542	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7582	-0-	7582	7582	7582	3			N	-0-					-0-
02	18482	X	10900	-0-	-7582	-0-	10900	3			N	-0-					-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	10369	-0-	-551	-0-	10369	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2036	-0-	-1963	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2854	-0-	2854	2854	2854	3			N	-0-					-0-
02	5325	X	2471	-0-	-2854	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3117	-0-	-753	-0-	3117	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
11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9311	-0-	9311	9311	9311	3			N	-0-					-0-
02	18315	X	9004	-0-	-9311	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
*04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2066	-0-	-1024	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3393	-0-	3393	3393	3393	3			N	-0-					-0-
02	6163	X	2770	-0-	-3393	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2440	-0-	-770	-0-	2440	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
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	1930	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1701	-0-	1	1931	1701	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1405	-0-	-1695	236	1405	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	1294	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
11	4560	X	3693	-0-	-867	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	3357	-0-	-2068	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3778	-0-	3778	3778	3778	3			N	-0-					-0-
02	7243	X	3465	-0-	-3778	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	3447	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
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1388	-0-	-627	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	1245	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2476	1231	3			N	-0-					-0-
03	3000	N	1496	-0-	-1504	972	1496	3			N	-0-					-0-
*04	2758	N	1786	-0-	-972	-0-	1786	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
11	4530	X	4324	-0-	-206	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4940	-0-	-547	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3641	-0-	3641	3641	3641	3			N	-0-					-0-
02	8115	X	4474	-0-	-3641	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
*04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1957	-0-	-678	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1954	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1483	-0-	-217	1737	1483	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1760	-0-	-1340	397	1760	3			N	-0-					-0-
*04	2281	N	1884	-0-	-397	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1952	-0-	1952	1952	1952	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1733	-0-	33	1985	1733	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1927	-0-	-1173	812	1927	3			N	-0-					-0-
*04	2679	N	1867	-0-	-812	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2764	-0-	2764	2764	2764	3			N	-0-					-0-
02	5987	X	3223	-0-	-2764	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2955	-0-	-1425	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-
02	7753	X	7361	-0-	-392	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5458	-0-	-392	-0-	5458	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		702	-0-	702	702	702	3			N	-0-					-0-
02	1427	N	725	-0-	-702	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4752	-0-	4752	4752	4752	3			N	-0-					-0-
02	8527	X	3775	-0-	-4752	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
*04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	760	-0-	-852	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		686	-0-	686	686	686	3			N	-0-					-0-
02	686	X	-0-	-0-	-686	-0-					N	-0-					-0-
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7740 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	238	3			N	-0-					-0-
02	480	N	242	-0-	-238	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	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
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4040	-0-	4040	4040	4040	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4549	-0-	4549	8589	4549	3			N	-0-					-0-
03	3000	N	4941	-0-	1941	10530	4941	3			N	-0-					-0-
*04	13884	X	3354	-0-	-10530	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	8044	-0-	-2726	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
12	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12114	-0-	12114	12114	12114	3			N	-0-					-0-
02	23524	X	11410	-0-	-12114	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3			N	-0-					-0-
*04	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12473	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
11	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	11243	-0-	-1405	-0-	11243	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9799	-0-	9799	9799	9799	3			N	-0-					-0-
02	18768	X	8969	-0-	-9799	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	8606	-0-	-3064	-0-	8606	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
11	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	3			N	-0-					-0-
12	17763	X	16112	-0-	-1651	-0-	16112	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15263	-0-	15263	15263	15263	3			N	-0-					-0-
02	29436	X	14173	-0-	-15263	-0-	14173	3			N	-0-					-0-
03	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
04	15600	X	12125	-0-	-3475	-0-	12125	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
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3068	-0-	3068	3068	3068	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	2784	-0-	-3068	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	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
11	6000	X	5723	-0-	-277	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5082	-0-	-1118	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4113	-0-	4113	4113	4113	3			N	-0-					-0-
02	7362	X	3249	-0-	-4113	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	3842	-0-	-1888	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	10830	-0-	-3450	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
12	14756	X	10548	-0-	-4208	-0-	10548	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9573	-0-	9573	9573	9573	3			N	-0-					-0-
02	19508	X	9935	-0-	-9573	-0-	9935	3			N	-0-					-0-
03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	9028	-0-	-1802	-0-	9028	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
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5159	-0-	-111	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4664	-0-	4664	4664	4664	3			N	-0-					-0-
02	8893	X	4229	-0-	-4664	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
*04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2970	-0-	-450	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	2888	3			N	-0-					-0-
02	5513	X	2625	-0-	-2888	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	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
11	13830	X	13287	-0-	-543	-0-	13287	3			N	-0-					-0-
12	14291	X	13272	-0-	-1019	-0-	13272	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12225	-0-	12225	12225	12225	3			N	-0-					-0-
02	23223	X	10998	-0-	-12225	-0-	10998	3			N	-0-					-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	3			N	-0-					-0-
04	13290	X	11642	-0-	-1648	-0-	11642	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
11	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	3			N	-0-					-0-
12	15531	X	14820	-0-	-711	-0-	14820	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13980	-0-	13980	13980	13980	3			N	-0-					-0-
02	26093	X	12113	-0-	-13980	-0-	12113	3			N	-0-					-0-
03	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			N	-0-					-0-
04	15270	X	10600	-0-	-4670	-0-	10600	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
11	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	3803	3			N	-0-					-0-
02	7202	X	3399	-0-	-3803	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3471	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
11	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	4422	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	4235	-0-	2535	6957	4235	3			N	-0-					-0-
03	10833	X	3876	-0-	-6957	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3969	-0-	3969	3969	3969	3			N	-0-					-0-
02	7040	X	3071	-0-	-3969	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	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
11	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	3			N	-0-					-0-
12	12741	X	10335	-0-	-2406	-0-	10335	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8673	-0-	8673	8673	8673	3			N	-0-					-0-
02	15749	X	7076	-0-	-8673	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
03	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	9314	-0-	-916	-0-	9314	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	1206	3			N	-0-					-0-
02	2280	X	1074	-0-	-1206	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1003	-0-	-227	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					9
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8497	-0-	8497	8497	8497	3			N	-0-					-0-
02	15923	X	7426	-0-	-8497	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7752	-0-	-348	-0-	7752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	8024	-0-	-2176	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	8306	-0-	-2234	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7904	-0-	7904	7904	7904	3			N	-0-					-0-
02	14992	X	7088	-0-	-7904	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	4300	-0-	-3740	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4364	-0-	-556	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	5006	-0-	-1411	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4542	-0-	4542	4542	4542	3			N	-0-					-0-
02	9323	X	4781	-0-	-4542	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
*04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4591	-0-	-899	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4394	-0-	-1279	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4305	-0-	4305	4305	4305	3			N	-0-					-0-
02	8158	X	3853	-0-	-4305	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4034	-0-	-556	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4992	-0-	4992	4992	4992	3			N	-0-					-0-
02	10613	X	5621	-0-	-4992	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
*04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	14127	-0-	-243	-0-	14127	3			N	-0-					-0-
12	15283	X	14689	-0-	-594	-0-	14689	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14542	-0-	14542	14542	14542	3			N	-0-					-0-
02	27587	X	13045	-0-	-14542	-0-	13045	3			N	-0-					-0-
03	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	13871	-0-	-349	-0-	13871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	279	X	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	3			N	-0-					-0-
12	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14661	-0-	14661	14661	14661	3			N	-0-					-0-
02	27816	X	13155	-0-	-14661	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
03	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	3			N	-0-					-0-
*04	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
12	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9348	-0-	9348	9348	9348	3			N	-0-					-0-
02	18077	X	8729	-0-	-9348	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
03	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			N	-0-					-0-
*04	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5501	-0-	-379	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6226	-0-	6226	6226	6226	3			N	-0-					-0-
02	11800	X	5574	-0-	-6226	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5611	-0-	-269	-0-	5611	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6495	-0-	-263	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5397	-0-	5397	5397	5397	3			N	-0-					-0-
02	9365	X	3968	-0-	-5397	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	3407	-0-	-2893	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6861	-0-	-1149	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	6938	-0-	-1339	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6564	-0-	6564	6564	6564	3			N	-0-					-0-
02	12437	X	5873	-0-	-6564	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6086	-0-	-784	-0-	6086	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	1050	3			N	-0-					-0-
02	3762	X	2712	-0-	-1050	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1546	-0-	-1604	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	3			N	-0-					-0-
12	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11368	-0-	11368	11368	11368	3			N	-0-					-0-
02	21434	X	10066	-0-	-11368	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	3			N	-0-					-0-
*04	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4904	-0-	4904	4904	4904	3			N	-0-					-0-
02	9105	X	4201	-0-	-4904	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
*04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	1124	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		453	-0-	453	1577	453	3			N	-0-					-0-
03	2013	N	436	-0-	-1577	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	634	-0-	-446	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4151	-0-	4151	4151	4151	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3269	-0-	3269	7420	3269	3			N	-0-					-0-
03	10756	X	3336	-0-	-7420	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	2817	-0-	-1983	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8222	-0-	-388	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	7771	-0-	-1126	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7402	-0-	7402	7402	7402	3			N	-0-					-0-
02	14121	X	6719	-0-	-7402	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8053	-0-	-167	-0-	8053	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
12	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10303	-0-	10303	10303	10303	3			N	-0-					-0-
02	19714	X	9411	-0-	-10303	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
*04	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
12	11067	X	10954	-0-	-113	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10360	-0-	10360	10360	10360	3			N	-0-					-0-
02	19199	X	8839	-0-	-10360	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	10010	-0-	-580	-0-	10010	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9948	-0-	9948	9948	9948	3			N	-0-					-0-
02	19178	X	9230	-0-	-9948	-0-	9230	3			N	-0-					-0-
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	8833	-0-	-227	-0-	8833	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3159	-0-	-591	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5386	-0-	5386	5386	5386	3			N	-0-					-0-
02	9469	X	4083	-0-	-5386	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
*04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6423	-0-	6423	6423	6423	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5302	-0-	5302	11725	5302	3			N	-0-					-0-
03	16782	X	5057	-0-	-11725	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	4269	-0-	-1941	-0-	4269	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	17505	3			N	-0-					-0-
12	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	17917	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17528	-0-	17528	17528	17528	3			N	-0-					-0-
02	32933	X	15405	-0-	-17528	-0-	15405	3			N	-0-					-0-
03	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	3			N	-0-					-0-
*04	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	3			N	-0-					-0-
12	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15191	-0-	15191	15191	15191	3			N	-0-					-0-
02	28901	X	13710	-0-	-15191	-0-	13710	3			N	-0-					-0-
03	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	3			N	-0-					-0-
04	14490	X	13728	-0-	-762	-0-	13728	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2982	-0-	-1158	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	1761	-0-	-4284	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3937	-0-	3937	3937	3937	3			N	-0-					-0-
02	7154	X	3217	-0-	-3937	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3439	-0-	-1511	-0-	19	1	3420	2	N	-0-					22
12	4526	X	2949	-0-	-1577	-0-	30	1	2919	2	N	-0-					22
01	DLQ G-10		3571	-0-	3571	3571	3	1	3568	2	N	-0-					22
02	6160	X	2589	-0-	-3571	-0-	2	1	2514	2	N	66					88
							73	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	122	1	3146	2	N	-0-					88
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	137	1	3411	2	N	14					102
							15	9									

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4558	-0-	4558	4558	4558	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	2974	-0-	-4558	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	3046	-0-	-2984	-0-	3046	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 #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4877	-0-	4877	4877	4877	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4132	-0-	4132	9009	4132	3			N	-0-					-0-
03	13164	X	4155	-0-	-9009	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	4340	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
11	7860	X	7151	-0-	-709	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	7237	-0-	-296	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6245	-0-	6245	6245	6245	3			N	-0-					-0-
02	12324	X	6079	-0-	-6245	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6030	-0-	-1110	-0-	6030	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4235	-0-	-385	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3842	-0-	3842	3842	3842	3			N	-0-					-0-
02	8590	X	4748	-0-	-3842	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3557	-0-	-673	-0-	3557	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6076	-0-	6076	6076	6076	3			N	-0-					-0-
02	12717	X	6641	-0-	-6076	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
*04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3051	-0-	-459	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2909	-0-	-718	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	4074	3			N	-0-					-0-
02	9543	X	5469	-0-	-4074	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
*04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1743	-0-	-447	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1696	-0-	-474	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	1602	3			N	-0-					-0-
02	4529	X	2927	-0-	-1602	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
*04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6385	-0-	6385	6385	6385	3			N	-0-					-0-
02	12097	X	5712	-0-	-6385	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5810	-0-	-1030	-0-	5810	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 #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	10823	-0-	-58	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10228	-0-	10228	10228	10228	3			N	-0-					-0-
02	19991	X	9763	-0-	-10228	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	3			N	-0-					-0-
*04	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

11	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9545	-0-	-220	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8814	-0-	8814	8814	8814	3			N	-0-					-0-
02	16802	X	7988	-0-	-8814	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	7591	-0-	-1859	-0-	7591	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

11	6240	X	6153	-0-	-87	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6005	-0-	-970	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5786	-0-	5786	5786	5786	3			N	-0-					-0-
02	10169	X	4383	-0-	-5786	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5471	-0-	-679	-0-	5471	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7084	-0-	7084	7084	7084	3			N	-0-					-0-
02	13803	X	6719	-0-	-7084	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	4950	-0-	-2310	-0-	4950	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

11	3120	X	2482	-0-	-638	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2451	-0-	-463	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2093	-0-	2093	2093	2093	3			N	-0-					-0-
02	3618	X	1525	-0-	-2093	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5547	-0-	5547	5547	5547	3			N	-0-					-0-
02	10560	X	5013	-0-	-5547	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
*04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	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 #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5711	-0-	-148	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5399	-0-	5399	5399	5399	3			N	-0-					-0-
02	9929	X	4530	-0-	-5399	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5044	-0-	-776	-0-	5044	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
11	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6096	-0-	6096	6096	6096	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	6028	-0-	-6096	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6124	-0-	-836	-0-	6124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	1178	3			N	-0-					-0-
02	2210	X	1032	-0-	-1178	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	868	-0-	-542	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1784	-0-	-436	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	81	-0-	-2058	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			N	-0-					-0-
02	197	X	101	-0-	-96	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1520	-0-	-250	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8356	-0-	5356	5531	8356	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6652	-0-	3552	9083	6652	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4871	-0-	4871	13954	4871	3			N	-0-					-0-
02	19107	X	5153	-0-	-13954	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
*04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12344	-0-	-766	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
12	13547	X	12971	-0-	-576	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11342	-0-	11342	11342	11342	3			N	-0-					-0-
02	22022	X	10680	-0-	-11342	-0-	10680	3			N	-0-					-0-
03	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11145	-0-	-1395	-0-	11145	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6833	-0-	-1087	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7518	-0-	-666	-0-	7518	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6554	-0-	6554	6554	6554	3			N	-0-					-0-
02	12698	X	6144	-0-	-6554	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7098	-0-	-192	-0-	7098	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 #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	3			N	-0-					-0-
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9523	-0-	9523	9523	9523	3			N	-0-					-0-
02	17965	X	8442	-0-	-9523	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
03	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
*04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	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
11	4230	X	3949	-0-	-281	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3493	-0-	3493	3493	3493	3			N	-0-					-0-
02	8403	X	4910	-0-	-3493	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
*04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	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
11	750	N	258	-0-	-492	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					-0-
02	135	N	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	1020	-0-	-90	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	312	-0-	-1765	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		383	-0-	383	383	383	3			N	-0-					-0-
02	1515	X	1132	-0-	-383	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	867	-0-	-153	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1784	-0-	-1216	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1734	-0-	-777	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	1396	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	2461	-0-	-1396	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	91	-0-	-3269	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	279	X	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
02	377	X	315	-0-	-62	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	3			N	-0-					-0-
12	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16438	-0-	16438	16438	16438	3			N	-0-					-0-
02	29898	X	13460	-0-	-16438	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
03	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	3			N	-0-					-0-
04	14850	X	13985	-0-	-865	-0-	13985	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	3			N	-0-					-0-
02	627	N	313	-0-	-314	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3751	-0-	3751	3751	3751	3			N	-0-					-0-
02	7916	X	4165	-0-	-3751	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6478	-0-	6478	6478	6478	3			N	-0-					-0-
02	12813	X	6335	-0-	-6478	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
*04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
12	14105	X	13029	-0-	-1076	-0-	13029	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12601	-0-	12601	12601	12601	3			N	-0-					-0-
02	23741	X	11140	-0-	-12601	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
03	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	3			N	-0-					-0-
04	12870	X	11931	-0-	-939	-0-	11931	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	3			N	-0-					-0-
02	9684	X	9309	-0-	-375	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
03	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	3			N	-0-					-0-
*04	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9870	-0-	9870	9870	9870	3			N	-0-					-0-
02	18699	X	8829	-0-	-9870	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	3			N	-0-					-0-
*04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	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 #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	3			N	-0-					-0-
12	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8538	-0-	8538	8538	8538	3			N	-0-					-0-
02	16584	X	8046	-0-	-8538	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7979	-0-	-484	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7914	-0-	7914	7914	7914	3			N	-0-					-0-
02	14958	X	7044	-0-	-7914	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
*04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1048	-0-	-2192	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8767	-0-	5767	8431	8767	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	9440	-0-	6340	14771	9440	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7288	-0-	7288	22059	7288	3			N	-0-					-0-
02	27289	X	5230	-0-	-22059	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
*04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	119	-0-	-2221	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13121	-0-	13121	13121	13121	3			N	-0-					-0-
02	24087	X	10966	-0-	-13121	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
03	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
*04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3413	-0-	-1807	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	1917	-0-	-3477	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4043	-0-	4043	4043	4043	3			N	-0-					-0-
02	8363	X	4320	-0-	-4043	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
*04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5510	-0-	-1310	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5218	-0-	5218	5218	5218	3			N	-0-					-0-
02	9951	X	4733	-0-	-5218	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	4576	-0-	-2024	-0-	4576	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 #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	10318	-0-	-92	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	8759	-0-	-1998	-0-	8759	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12104	-0-	12104	12104	12104	3			N	-0-					-0-
02	22399	X	10295	-0-	-12104	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	9717	-0-	-693	-0-	9717	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

11	2970	X	2076	-0-	-894	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1614	-0-	-1083	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2433	-0-	2433	2433	2433	3			N	-0-					-0-
02	4258	X	1825	-0-	-2433	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1626	-0-	-714	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
12	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9130	-0-	9130	9130	9130	3			N	-0-					-0-
02	16584	X	7454	-0-	-9130	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7742	-0-	-448	-0-	7742	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

11	840	N	755	-0-	-85	-0-	4	1	734	2	N	15					127
							17	9									
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	7	1	677	2	N	20					147
							22	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					147
02	700	N	430	-0-	-270	-0-	430	2			N	-0-					147
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	859	2	N	-0-					147
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-					147

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6704	-0-	6704	6704	6704	3			N	-0-					-0-
02	11570	X	4866	-0-	-6704	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	1483	-0-	-4247	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5167	-0-	5167	5167	5167	3			N	-0-					-0-
02	9486	X	4319	-0-	-5167	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	4934	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. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1276	-0-	-494	-0-	7	1	1269	2	N	-0-					230
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	16	1	1508	2	N	-0-	197	1			33
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-					33
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1	1	1300	2	N	-0-					33
03	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	55	1	1418	2	N	-0-					33
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	52	1	1286	2	N	-0-					33

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6132	-0-	-1488	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6170	-0-	-1270	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5756	-0-	5756	5756	5756	3			N	-0-					-0-
02	10931	X	5175	-0-	-5756	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	3535	-0-	-2585	-0-	3535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	3			N	-0-					-0-
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7251	-0-	7251	7251	7251	3			N	-0-					-0-
02	15413	X	8162	-0-	-7251	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	7524	-0-	-2376	-0-	7524	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6903	-0-	-568	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6393	-0-	6393	6393	6393	3			N	-0-					-0-
02	12129	X	5736	-0-	-6393	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6035	-0-	-655	-0-	6035	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6399	-0-	-545	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5778	-0-	5778	5778	5778	3			N	-0-					-0-
02	12122	X	6344	-0-	-5778	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7147	-0-	-743	-0-	7147	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4152	-0-	-1614	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4776	-0-	4776	4776	4776	3			N	-0-					-0-
02	8902	X	4126	-0-	-4776	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	3931	-0-	-1049	-0-	3931	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6629	-0-	-61	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	4990	-0-	-1923	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1929	-0-	1929	1929	1929	3			N	-0-					-0-
02	3685	X	1756	-0-	-1929	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5209	-0-	-1421	-0-	5209	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		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
11	DLQ G-10		283	-0-	283	935	283	2			Y	-0-					173
12	1422	N	487	-0-	-935	-0-	487	2			Y	-0-					173
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					173
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					173
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					173
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					173

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1892	-0-	-388	-0-	1857	2	35	9	N	32					300
12	2356	X	1862	-0-	-494	-0-	1832	2	30	9	N	27					327
01	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	2182	2	57	9	N	52					379
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1813	2	9	9	N	8					387
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2711	2	30	9	N	27	184	1			230
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2732	2	42	9	N	38					268

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980		1841	-0-	-139	-0-	437	1	1396	2	Y	7					10
							8	9									
12	2046		1868	-0-	-178	-0-	399	1	1469	2	Y	-0-					10
01	2046		1848	-0-	-198	-0-	384	1	1453	2	Y	10					20
							11	9									
*02	1848		1271	-0-	-577	-0-	262	1	1003	2	Y	5					25
							6	9									
*03	2046		1610	-0-	-436	-0-	363	1	1244	2	Y	3	14	1			14
							3	9									
04	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	325	1	1178	2	Y	21					35
							23	9									

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	838	-0-	-752	-0-	45	1	774	2	N	17					161
							19	9									
12	1643	X	286	-0-	-1357	-0-	18	1	266	2	N	2					163
							2	9									
01	1643	X	1125	-0-	-518	-0-	76	1	1045	2	N	4					167
							4	9									
02	1232	X	621	-0-	-611	-0-	46	1	575	2	N	-0-					167
03	1364	X	315	-0-	-1049	-0-	20	1	281	2	N	13					180
							14	9									
04	1080	X	101	-0-	-979	-0-	7	1	94	2	N	-0-	160	1			20

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2507	-0-	-1003	-0-	137	1	2370	2	N	-0-					113
12	3100	X	2254	-0-	-846	-0-	139	1	2109	2	N	5					118
							6	9									
01	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	167	1	2289	2	N	5					123
							6	9									
02	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	140	1	1741	2	N	5					128
							6	9									
03	2883	X	2196	-0-	-687	-0-	144	1	2052	2	N	-0-					128
04	2520	X	1938	-0-	-582	-0-	127	1	1809	2	N	2					130
							2	9									

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6301	-0-	-929	-0-	343	1	5918	2	N	36					176
							40	9									
12	7161	X	6456	-0-	-705	-0-	396	1	5997	2	N	57					233
							63	9									
01	7471	X	5459	-0-	-2012	-0-	368	1	5049	2	N	38					271
							42	9									
02	6748	X	5392	-0-	-1356	-0-	394	1	4898	2	N	91	183	1	1	8	178
							100	9									
03	7471	X	5905	-0-	-1566	-0-	383	1	5478	2	N	40					218
							44	9									
*04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	424	1	6060	2	N	48	198	1	3	8	71
							53	9									

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4504	-0-	-266	-0-	247	1	4235	2	N	20					141
							22	9									
12	4929	X	4231	-0-	-698	-0-	259	1	3927	2	N	41					182
							45	9									
01	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	308	1	4222	2	N	49					231
							54	9									
02	4508	X	3138	-0-	-1370	-0-	232	1	2878	2	N	25	183	1	1	8	72
							28	9									
03	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	315	1	4494	2	N	35					107
							39	9									
*04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	325	1	4643	2	N	35	3	1	3	8	142
							39	9									

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1091	-0-	-709	-0-	59	1	1026	2	N	5					33
							6	9									
12	1860	X	117	-0-	-1743	-0-	7	1	110	2	N	-0-					33
01	1953	X	105	-0-	-1848	-0-	7	1	98	2	N	-0-					33
02	1764	X	104	-0-	-1660	-0-	8	1	96	2	N	-0-					33
03	1953	X	67	-0-	-1886	-0-	4	1	60	2	N	3					36
							3	9									
04	1080	X	60	-0-	-1020	-0-	4	1	56	2	N	-0-					36

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1953	-0-	-87	-0-	106	1	1837	2	N	9					43
							10	9									
12	2108	X	1489	-0-	-619	-0-	92	1	1394	2	N	3					46
							3	9									
01	2108	X	1268	-0-	-840	-0-	86	1	1175	2	N	6					52
							7	9									
02	1820	X	1306	-0-	-514	-0-	98	1	1208	2	N	-0-					52
03	2015	X	1184	-0-	-831	-0-	77	1	1104	2	N	3					55
							3	9									
04	1950	X	1184	-0-	-766	-0-	77	1	1107	2	N	-0-	1	1	1	8	55

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	886	-0-	-854	-0-	48	1	832	2	N	5					83
							6	9									
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	99	1	1507	2	N	14					97
							15	9									
01	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	106	1	1456	2	N	4					101
							4	9									
02	1540	X	1185	-0-	-355	-0-	88	1	1096	2	N	1					102
							1	9									
03	1612	X	1417	-0-	-195	-0-	92	1	1317	2	N	7					109
							8	9									
04	1560	X	1286	-0-	-274	-0-	83	1	1193	2	N	9	1	1	1	8	118
							10	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		292	-0-	292	1274	292	2			Y	-0-					88
12	1600	N	500	-0-	-1100	174	500	2			Y	-0-					88
01	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					88
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					88
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		12	-0-	12	14	12	2			Y	-0-					62
12	35	N	21	-0-	-14	-0-	21	2			Y	-0-					62
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					62
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					62
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					62
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					62

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		255	-0-	255	346	255	2			Y	-0-					115
12	784	N	438	-0-	-346	-0-	438	2			Y	-0-					115
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					115
02	252	N	3	-0-	-249	-0-	3	2			Y	-0-					115
03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-					115
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					115

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		244	-0-	244	1091	244	2			Y	-0-					162
12	1511	N	420	-0-	-1091	-0-	420	2			Y	-0-					162
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					162
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					162
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					162
04	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	2			Y	-0-					162

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1337	-0-	-763	-0-	8	1	1329	2	Y	-0-					43
12	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	14	1	1348	2	Y	-0-					43
01	1736	N	388	-0-	-1348	-0-	388	2			Y	-0-					43
02	1260	N	926	-0-	-334	-0-	1	1	925	2	Y	-0-					43
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	89	1	2288	2	Y	14					57
							15	9									
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	83	1	2064	2	Y	13					70
							14	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1492	2	Y	-0-					4
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	16	1	1515	2	Y	-0-					4
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1	1	1458	2	Y	-0-					4
02	1400	N	1076	-0-	-324	-0-	1	1	1075	2	Y	-0-					4
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	55	1	1406	2	Y	-0-					4
04	1410	N	1047	-0-	-363	-0-	40	1	1007	2	Y	-0-					4

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	319	1	1201	2	N	-0-					23
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	594	1	1243	2	N	-0-					23
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	361	1	1314	2	N	-0-					23
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	347	1	1181	2	N	-0-					23
03	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	449	1	1190	2	N	-0-					23
04	1620	N	1085	-0-	-535	-0-	72	1	1011	2	N	2					25
							2	9									

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

11	8340 X	7400	-0-	-940	-0-	335	1	6894	2	N	155	183	1							33
						171	9													
12	8339 X	7929	-0-	-410	-0-	396	1	7384	2	N	135									168
						149	9													
01	8339 X	7558	-0-	-781	-0-	393	1	7011	2	N	140	180	1							128
						154	9													
02	7532 X	6621	-0-	-911	-0-	343	1	6167	2	N	101									229
						111	9													
03	8277 X	7517	-0-	-760	-0-	412	1	6950	2	N	141	183	1							187
						155	9													
04	7680 X	7285	-0-	-395	-0-	377	1	6724	2	N	167	183	1	2	8					169
						184	9													

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP, WEST (RUCKER) 91484 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RORK WELL #: 1 RRCID -> 212575 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURLINGTON 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

11	930	N	888	-0-	-42	-0-	570	1	318	2	N	-0-					64
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	589	1	269	2	N	-0-					64
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	589	1	258	2	N	-0-					64
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	532	1	272	2	N	-0-					64
03	868	N	233	-0-	-635	-0-	233	2			N	-0-					64
04	810	N	202	-0-	-608	-0-	202	2			N	-0-					64

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

11	3120	X	2584	-0-	-536	-0-	2555	2	29	9	N	26					119
12	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2824	2	23	9	N	21					140
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3076	2	31	9	N	28					168
02	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	1843	2	41	9	N	37					205
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2971	2	28	9	N	25	184	1			46
04	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	2650	2	33	9	N	30					76

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2882	2	12	9	N	11					184
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2768	2	18	9	N	16					200
01	3069	X	2537	-0-	-532	-0-	2517	2	20	9	N	18					218
02	2772	X	1733	-0-	-1039	-0-	1721	2	12	9	N	11					229
03	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	2431	2	8	9	N	7					236
04	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2446	2	13	9	N	12					248

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON 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
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	709	-0-	-491	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	30	1	2337	2	N	14					135
							15	9									
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	2694	2	N	3					138
							3	9									
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	31	1	2805	2	N	3					141
							3	9									
02	2800	N	2849	-0-	49	49	28	1	2817	2	N	4					145
							4	9									
03	2712	N	2663	-0-	-49	-0-	31	1	2626	2	N	5					150
							6	9									
*04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	30	1	2449	2	N	5					155
							6	9									

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
11	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2696	1	22	9	N	20					70
12	3038	X	423	-0-	-2615	-0-	422	1	1	9	N	1					71
01	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	2669	1	23	9	N	21					92
02	2744	X	2371	-0-	-373	-0-	2342	1	29	9	N	26					118
03	3038	X	2139	-0-	-899	-0-	2106	1	33	9	N	30	139	1	1	8	8
04	2730	X	776	-0-	-1954	-0-	759	1	17	9	N	15					23

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
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1884	2	66	9	N	60					180
12	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1748	2	95	9	N	86	186	1			80
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1844	2	66	9	N	60					140
02	1820	N	1434	-0-	-386	-0-	1368	2	66	9	N	60					200
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2229	2	89	9	N	81	191	1			90
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					90

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WHELAN BROTHERS, INC. 914920
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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	79 224	1 9	1859	2	Y	204	196	1			57
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	106 226	1 9	2239	2	Y	205	209	1			53
01	2542	X	2039	-0-	-503	-0-	80 187	1 9	1772	2	Y	170	161	1			62
02	2296	X	1954	-0-	-342	-0-	82 195	1 9	1677	2	Y	177	164	1			75
03	2573	X	2138	-0-	-435	-0-	61 156	1 9	1921	2	Y	142	146	1			71
04	2490	X	2040	-0-	-450	-0-	84 164	1 9	1792	2	Y	149	149	1			71

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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	177	2	Y	8	7	1			1
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2 6	1 9	35	2	Y	5	5	1			1
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	2 4	1 9	43	2	Y	4	4	1			1
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	2 8	1 9	50	2	Y	7	7	1			1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9 23	1 9	284	2	Y	21	22	1			-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	60	2	Y	5	5	1			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	49	47	1			4
							54	9									
12	806	N	600	-0-	-206	-0-	25	1	529	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	999	2	Y	96	91	1			8
							106	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	851	2	Y	37	34	1			11
							41	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	Y	96	98	1			9
							106	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	87	86	1			10
							96	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

11	3270	X	2434	-0-	-836	-0-	92	1	2166	2	Y	160	152	1	1	8	952
							176	9									
12	3379	X	2977	-0-	-402	-0-	127	1	2678	2	Y	156	160	1			948
							172	9									
01	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	103	1	2283	2	Y	221	208	1	1	8	960
							243	9									
02	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	101	1	2064	2	Y	169	156	1			973
							186	9									
03	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	78	1	2467	2	Y	184	188	1	2	8	967
							202	9									
04	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	106	1	2259	2	Y	190	188	1	2	8	967
							209	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	6300	X	4994	-0-	-1306	-0-	186	1	4359	2	Y	408	391	1			74
							449	9									
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	257	1	5429	2	Y	375	382	1			67
							413	9									
01	5983	X	5114	-0-	-869	-0-	200	1	4444	2	Y	427	406	1			88
							470	9									
02	5404	X	4870	-0-	-534	-0-	204	1	4181	2	Y	441	409	1			120
							485	9									
03	6107	X	5011	-0-	-1096	-0-	142	1	4504	2	Y	332	342	1			110
							365	9									
04	5910	X	5136	-0-	-774	-0-	211	1	4511	2	Y	376	374	1			112
							414	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	173	1	4048	2	Y	292	280	1			44
							321	9									
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	224	1	4745	2	Y	270	275	1			39
							297	9									
01	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	122	1	2709	2	Y	261	247	1			53
							287	9									
02	3640	X	2850	-0-	-790	-0-	117	1	2392	2	Y	310	287	1			76
							341	9									
03	4030	X	2941	-0-	-1089	-0-	83	1	2643	2	Y	195	201	1			70
							215	9									
04	3900	X	2081	-0-	-1819	-0-	86	1	1828	2	Y	152	152	1			70
							167	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	4968	-0-	-1812	-0-	186	1	4360	2	Y	384	368	1			46
							422	9									
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	263	1	5569	2	Y	362	369	1			39
							398	9									
01	5704	X	4887	-0-	-817	-0-	191	1	4247	2	Y	408	388	1			59
							449	9									
02	5152	X	4767	-0-	-385	-0-	205	1	4201	2	Y	328	304	1			83
							361	9									
03	6231	X	5038	-0-	-1193	-0-	143	1	4528	2	Y	334	344	1			73
							367	9									
04	6030	X	4743	-0-	-1287	-0-	195	1	4166	2	Y	347	346	1			74
							382	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	648	1	15209	2	Y	776	744	1			171
							854	9									
12	13950	X	11539	-0-	-2411	-0-	481	1	10177	2	Y	801	818	1			154
							881	9									
01	17577	X	15923	-0-	-1654	-0-	642	1	14298	2	Y	894	849	1			199
							983	9									
02	15876	X	14437	-0-	-1439	-0-	628	1	12863	2	Y	860	798	1			261
							946	9									
03	17267	X	11516	-0-	-5751	-0-	332	1	10514	2	Y	609	628	1			242
							670	9									
04	16710	X	14826	-0-	-1884	-0-	622	1	13266	2	Y	853	850	1			245
							938	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					31
12	5549	X	1677	-0-	-3872	-0-	71	1	1496	2	Y	100	102	1			29
							110	9									
01	T. A.		97	-0-	97	97	4	1	86	2	Y	6	5	1			30
							7	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					30
03	T. A.		223	-0-	223	320	6	1	204	2	Y	12	12	1			30
							13	9									
04	T. A.		294	-0-	294	614	12	1	263	2	Y	17	17	1			30
							19	9									

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	983	-0-	-247	-0-	947	2	36	9	N	33					102
12	1023	#	1005	-0-	-18	-0-	976	2	29	9	N	26					128
01	1271	#	796	-0-	-475	-0-	761	2	35	9	N	32	136	1			24
02	1148	#	620	-0-	-528	-0-	590	2	30	9	N	27					51
*03	1271	#	885	-0-	-386	-0-	830	2	55	9	N	50					101
*04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1079	2	51	9	N	46					147

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
01	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7750		7829	-0-	79	79	675	1	7037	2	N	106					106
							117	9									
*04	7500		26102	-0-	18602	18681	2250	1	23606	2	N	224					330
							246	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					35
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					35
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					35
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					35
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					35
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2188	-0-	-182	-0-	2186	2	2	9	N	2	2	8			103
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2901	2	35	9	N	32					135
01	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-					135
02	2352	X	2168	-0-	-184	-0-	2107	2	61	9	N	55	170	1			20
03	2945	X	1280	-0-	-1665	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			20
04	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2591	2	91	9	N	83	3	8			100

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					80
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CARLILE WELL #: 1 RRCID -> 213618 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9010 - 10126

11	2490	N	2179	-0-	-311	-0-	2178	2	1	9	N	1					112
*12	2511	N	863	-0-	-1648	-0-	859	2	4	9	N	4					116
*01	2573	N	84	-0-	-2489	-0-	84	2			N	-0-	116	1			-0-
*02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
*03	868	N	8	-0-	-860	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	243	1	1846	2	N	1					33
							419	3	1	9							
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	215	1	1854	2	N	2					35
							420	3	2	9							
01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	304	1	1750	2	N	5					40
							397	3	6	9							
02	2352	N	1905	-0-	-447	-0-	116	1	1457	2	N	-0-					40
							332	3									
03	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	132	1	1579	2	N	5					45
							358	3	6	9							
04	2370	N	1819	-0-	-551	-0-	160	1	1350	2	N	3					48
							306	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	16	1	117	2	N	10			53
							26	3	11	9					
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	9			62
							20	3	10	9					
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	118	2	N	10			72
							28	3	11	9					
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	8	1	101	2	N	6			78
							23	3	7	9					
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	7			85
							22	3	8	9					
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	11	1	94	2	N	8			93
							21	3	9	9					

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	3	N	-0-			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	609	2	N	3			128
							117	3	3	9					
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	7			135
							54	3	8	9					
01	1240	N	420	-0-	-820	-0-	52	1	302	2	N	7			142
							58	3	8	9					
02	756	N	273	-0-	-483	-0-	16	1	196	2	N	21			163
							38	3	23	9					
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	N	-0-			163
							61	3							
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	19	1	158	2	N	5			168
							30	3	6	9					

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	172	1	1345	2	N	-0-			82
							258	3							
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	162	1	1381	2	N	13			95
							264	3	14	9					
01	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	240	1	1379	2	N	-0-			95
							263	3							
02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	97	1	1176	2	N	2			97
							225	3	2	9					
03	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	116	1	1280	2	N	1			98
							245	3	1	9					
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	205	1	1699	2	N	-0-			98
							326	3							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	870	N	690	-0-	-180	-0-	67	1	523	2	N	-0-					22
							100	3									
12	868	N	763	-0-	-105	-0-	68	1	583	2	N	-0-					22
							112	3									
01	775	N	441	-0-	-334	-0-	56	1	323	2	N	-0-					22
							62	3									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	40	1	493	2	N	8					30
							95	3	9	9							
03	775	N	426	-0-	-349	-0-	30	1	331	2	N	2					32
							63	3	2	9							
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					32

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-					73
							19	3									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	25					98
							17	3	28	9							
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	68	2	N	-0-					98
							13	3									
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					98
							3	3									

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

11	450	N	143	-0-	-307	-0-	14	1	104	2	N	2					67
							23	3	2	9							
12	434	N	158	-0-	-276	-0-	13	1	111	2	N	8					75
							25	3	9	9							
01	372	N	119	-0-	-253	-0-	14	1	81	2	N	5					80
							18	3	6	9							
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	N	5					85
							10	3	6	9							
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	77	2	N	5					90
							17	3	6	9							
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					90
							24	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					53
							22	3									
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	27					80
							31	3	30	9							
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	94	2	N	-0-					80
							18	3									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	5					85
							22	3	6	9							
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	5	1	61	2	N	12					97
							12	3	13	9							
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	60	2	N	1					98
							12	3	1	9							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	721	2	N	-0-					102
							139	3									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	131	1	1125	2	N	11					113
							216	3	12	9							
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	109	1	628	2	N	4					117
							120	3	4	9							
02	896	N	566	-0-	-330	-0-	36	1	437	2	N	8					125
							84	3	9	9							
03	1488	N	764	-0-	-724	-0-	53	1	596	2	N	-0-					125
							115	3									
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	147	1	1215	2	N	13					138
							232	3	14	9							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	731	-0-	-319	-0-	71	1	554	2	N	-0-					42
							106	3									
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	160	1	1371	2	N	5					47
							263	3	6	9							
01	775	N	362	-0-	-413	-0-	46	1	265	2	N	-0-					47
							51	3									
02	672	N	37	-0-	-635	-0-	2	1	18	2	N	13					60
							3	3	14	9							
03	1798	N	27	-0-	-1771	-0-	2	1	21	2	N	-0-					60
							4	3									
04	360	N	24	-0-	-336	-0-	2	1	16	2	N	3					63
							3	3	3	9							

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					103
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	9	1	71	2	N	20					123
							13	3	22	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	10					133
							28	3	11	9							
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	181	1	1414	2	N	15					152
							271	3	17	9							
12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	116	1	992	2	N	3					155
							190	3	3	9							
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	201	1	1154	2	N	12					167
							220	3	13	9							
02	1764	N	1090	-0-	-674	-0-	70	1	841	2	N	16					183
							161	3	18	9							
03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	63	1	697	2	N	5					188
							133	3	6	9							
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	117	1	969	2	N	-0-					188
							185	3									

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	207	1	1612	2	N	10					60
							308	3	11	9							
12	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	150	1	1280	2	N	2					62
							245	3	2	9							
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	288	1	1661	2	N	23					85
							318	3	25	9							
02	1988	N	1704	-0-	-284	-0-	109	1	1315	2	N	25					110
							252	3	28	9							
03	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	106	1	1177	2	N	3					113
							226	3	3	9							
*04	3000	N	3252	-0-	252	252	299	1	2472	2	N	7					120
							473	3	8	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	24	1	183	2	N	-0-					117
							35	3									
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	20	1	172	2	N	-0-					117
							33	3									
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	23	1	133	2	N	-0-					117
							26	3									
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	5	1	57	2	N	8					125
							10	3	9	9							
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	7	1	71	2	N	8					133
							13	3	9	9							
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	10	1	84	2	N	-0-					133
							16	3									

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	10	1	81	2	N	-0-					70
							16	3									
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	125	2	N	-0-					70
							23	3									
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	47	1	267	2	N	-0-					70
							51	3									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					70
							30	3									
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	112	2	N	-0-					70
							21	3									
04	360	N	55	-0-	-305	-0-	5	1	42	2	N	-0-					70
							8	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	498	2	N	7					152
							95	3	8	9							
12	1147	N	617	-0-	-530	-0-	54	1	463	2	N	10					162
							89	3	11	9							
01	899	N	551	-0-	-348	-0-	67	1	387	2	N	21					183
							74	3	23	9							
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	552	2	N	10					193
							105	3	11	9							
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	680	2	N	-0-	161	1			32
							131	3									
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	871	2	N	3					35
							167	3	3	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
11	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	126	1	955	2	N	5					143
							217	3	6	9							
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	111	1	961	2	N	12					155
							218	3	13	9							
01	1426	N	1111	-0-	-315	-0-	136	1	783	2	N	13					168
							178	3	14	9							
02	1204	N	968	-0-	-236	-0-	59	1	733	2	N	9					177
							166	3	10	9							
03	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	71	1	850	2	N	6					183
							193	3	7	9							
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	109	1	916	2	N	10					193
							207	3	11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	191	1	1445	2	N	32					132
							327	3	35	9							
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	216	1	1873	2	N	31					163
							426	3	34	9							
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	213	1	1223	2	N	15	156	1			22
							277	3	17	9							
02	1876	N	1601	-0-	-275	-0-	97	1	1212	2	N	15					37
							275	3	17	9							
03	2542	N	2260	-0-	-282	-0-	142	1	1708	2	N	20					57
							388	3	22	9							
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	153	1	1298	2	N	23					80
							295	3	25	9							

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
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	216	1	1640	2	N	29					67
							372	3	32	9							
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	185	1	1600	2	N	23					90
							363	3	25	9							
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	253	1	1454	2	N	25					115
							330	3	28	9							
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	113	1	1403	2	N	15					130
							318	3	17	9							
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1246	2	N	15					145
							282	3	17	9							
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	167	1	1417	2	N	20					165
							322	3	22	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	308	1	2332	2	N	16					93
							529	3	18	9							
12	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	221	1	1912	2	N	20					113
							434	3	22	9							
01	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	409	1	2354	2	N	20					133
							534	3	22	9							
02	2744	X	1327	-0-	-1417	-0-	82	1	1014	2	N	2					135
							229	3	2	9							
03	3038	X	1534	-0-	-1504	-0-	97	1	1165	2	N	7					142
							264	3	8	9							
04	2940	X	1359	-0-	-1581	-0-	119	1	1004	2	N	8					150
							227	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	171	1	1295	2	N	15					83
							294	3	17	9							
12	2201	N	1886	-0-	-315	-0-	161	1	1387	2	N	22					105
							314	3	24	9							
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	240	1	1382	2	N	18					123
							314	3	20	9							
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	2	N	10					133
							288	3	11	9							
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	125	1	1509	2	N	20					153
							343	3	22	9							
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	164	1	1392	2	N	20					173
							316	3	22	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	122	1	927	2	N	7					40
							211	3	8	9							
12	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	107	1	928	2	N	7					47
							211	3	8	9							
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	150	1	861	2	N	6					53
							195	3	7	9							
02	1176	N	951	-0-	-225	-0-	58	1	723	2	N	5					58
							164	3	6	9							
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	69	1	838	2	N	9					67
							191	3	10	9							
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	6					73
							208	3	7	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	6	1	45	2	N	-0-					85
							9	3									
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	34	2	N	-0-					85
							7	3									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	22	2	N	-0-					85
							4	3									
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	18					103
							9	3	20	9							
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	3	N	-0-					103
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					103
							12	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	2					65
							53	3	2	9							
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	21	1	177	2	N	2					67
							39	3	2	9							
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	205	2	N	3					70
							46	3	3	9							
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	16	1	201	2	N	5					75
							46	3	6	9							
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	3					78
							44	3	3	9							
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	5					83
							59	3	6	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	261	1	2037	2	N	11					88
							390	3	12	9							
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	226	1	1933	2	N	-0-					88
							370	3									
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	347	1	1999	2	N	12					100
							383	3	13	9							
02	2800	N	2923	-0-	123	123	188	1	2275	2	N	22					122
							436	3	24	9							
03	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	168	1	1862	2	N	-0-					122
							357	3									
04	2640	N	2131	-0-	-509	-0-	196	1	1624	2	N	-0-					122
							311	3									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	127	1	967	2	N	8					68
							220	3	9	9							
12	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	144	1	1244	2	N	9					77
							282	3	10	9							
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	200	1	1152	2	N	10					87
							262	3	11	9							
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1174	2	N	6					93
							266	3	7	9							
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	94	1	1128	2	N	9					102
							256	3	10	9							
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	116	1	984	2	N	8					110
							224	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	193	1	1462	2	N	18					95
							331	3	20	9							
12	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	196	1	1701	2	N	27					122
							387	3	30	9							
01	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	255	1	1466	2	N	25					147
							332	3	28	9							
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	119	1	1484	2	N	13					160
							337	3	14	9							
03	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	131	1	1574	2	N	18					178
							357	3	20	9							
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	175	1	1479	2	N	39	175	1			42
							335	3	43	9							

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
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	208	1	1617	2	N	-0-					95
							309	3									
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	166	1	1424	2	N	2					97
							273	3	2	9							
01	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	254	1	1468	2	N	48					145
							282	3	53	9							
02	1988	N	1238	-0-	-750	-0-	80	1	969	2	N	3					148
							186	3	3	9							
03	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	116	1	1287	2	N	4					152
							246	3	4	9							
04	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	152	1	1263	2	N	13					165
							242	3	14	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
11	3000	N	3033	-0-	33	33	290	1	2265	2	N	40					173
							434	3	44	9							
12	2692	N	2659	-0-	-33	-0-	232	1	1989	2	N	52	150	1			75
							381	3	57	9							
01	2759	N	2571	-0-	-188	-0-	323	1	1861	2	N	28					103
							356	3	31	9							
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	153	1	1849	2	N	27					130
							354	3	30	9							
03	2852	X	2001	-0-	-851	-0-	138	1	1531	2	N	35					165
							293	3	39	9							
04	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	230	1	1908	2	N	17					182
							366	3	19	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
11	3360	X	1972	-0-	-1388	-0-	191	1	1486	2	N	10					113
							284	3	11	9							
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	356	1	3046	2	N	10					123
							583	3	11	9							
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	494	1	2847	2	N	30					153
							545	3	33	9							
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	238	1	2883	2	N	22					175
							553	3	24	9							
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	261	1	2887	2	N	12					187
							552	3	13	9							
*04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	374	1	3104	2	N	18	167	1			38
							595	3	20	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
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	158	1	1203	2	N	15					50
							274	3	17	9							
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	178	1	1539	2	N	17					67
							349	3	19	9							
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	228	1	1315	2	N	15					82
							299	3	17	9							
02	1540	N	1294	-0-	-246	-0-	79	1	981	2	N	11					93
							222	3	12	9							
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	132	1	1588	2	N	22					115
							361	3	24	9							
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	158	1	1334	2	N	12					127
							302	3	13	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
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	21	1	162	2	N	5					63
							37	3	6	9							
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	5					68
							44	3	6	9							
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	154	2	N	5					73
							35	3	6	9							
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	11	1	132	2	N	4					77
							30	3	4	9							
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	157	2	N	5					82
							36	3	6	9							
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	1					83
							38	3	1	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

11	1380	N	473	-0-	-907	-0-	45	1	358	2	N	-0-					117
							70	3									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	75	1	643	2	N	5					122
							123	3	6	9							
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	143	1	829	2	N	-0-					122
							160	3									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	N	-0-					122
							100	3									
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	49	1	540	2	N	-0-					122
							103	3									
04	1110	N	635	-0-	-475	-0-	58	1	484	2	N	-0-					122
							93	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

11	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	158	1	1198	2	N	27					117
							272	3	30	9							
12	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	158	1	1363	2	N	21					138
							309	3	23	9							
01	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	211	1	1209	2	N	27					165
							274	3	30	9							
02	1540	N	1328	-0-	-212	-0-	80	1	1002	2	N	16	156	1			25
							228	3	18	9							
03	1860	N	1173	-0-	-687	-0-	74	1	888	2	N	8					33
							202	3	9	9							
04	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	96	1	813	2	N	15					48
							185	3	17	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

11	360	N	249	-0-	-111	-0-	24	1	189	2	N	-0-					113
							36	3									
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	2					115
							59	3	2	9							
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	N	-0-					115
							51	3									
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	9	1	100	2	N	8					123
							19	3	9	9							
03	403	N	160	-0-	-243	-0-	11	1	122	2	N	4					127
							23	3	4	9							
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	18	1	144	2	N	-0-					127
							27	3									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020

11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	40	1	2722	2	Y	18							98
							20	9											
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	56	1	2843	2	Y	33	51	1	2	8			78
							36	9											
01	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	47	1	2477	2	Y	42	2	8					118
							46	9											
02	2352	N	2027	-0-	-325	-0-	36	1	1955	2	Y	33	1	8					150
							36	9											
03	2604	N	2178	-0-	-426	-0-	41	1	2095	2	Y	38	78	1	2	8			108
							42	9											
04	2490	N	2099	-0-	-391	-0-	41	1	2023	2	Y	32	2	8					138
							35	9											

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

11	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	32	1	2174	2	Y	15							84
							17	9											
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	44	1	2212	2	Y	26	44	1	2	8			64
							29	9											
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	47	1	2468	2	Y	-0-							64
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	43	1	2308	2	Y	-0-							64
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	48	1	2451	2	Y	-0-	33	1					31
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	51	1	2481	2	Y	-0-							31

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

11	3330	X	3301	-0-	-29	-0-	47	1	3244	2	Y	9							51
							10	9											
12	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	60	1	3054	2	Y	14	27	1	1	8			37
							15	9											
01	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	60	1	3129	2	Y	31	1	8					67
							34	9											
02	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	53	1	2854	2	Y	28	1	8					94
							31	9											
03	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	64	1	3272	2	Y	35	49	1	1	8			79
							39	9											
04	3300	X	2550	-0-	-750	-0-	50	1	2475	2	Y	23	1	8					101
							25	9											

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3207	-0-	-33	-0-	46	1	3139	2	Y	20					105
							22	9									
12	3348	X	2936	-0-	-412	-0-	57	1	2879	2	Y	-0-	54	1			51
01	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	53	1	2785	2	Y	-0-					51
02	2660	X	2470	-0-	-190	-0-	45	1	2425	2	Y	-0-					51
03	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	50	1	2539	2	Y	-0-	27	1			24
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	60	1	2958	2	Y	-0-					24

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

11	2010	X	1605	-0-	-405	-0-	393	1	1212	2	N	-0-					60
12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	398	1	1498	2	N	-0-					60
01	1891	X	1589	-0-	-302	-0-	336	1	1253	2	N	-0-					60
02	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	353	1	1377	2	N	-0-					60
03	1891	X	1631	-0-	-260	-0-	415	1	1216	2	N	-0-					60
04	1830	X	1442	-0-	-388	-0-	395	1	1047	2	N	-0-					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

11	2010	N	1460	-0-	-550	-0-	357	1	1103	2	N	-0-					28
12	2325	N	1796	-0-	-529	-0-	377	1	1419	2	N	-0-					28
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	439	1	1639	2	N	-0-					28
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	347	1	1355	2	N	-0-					28
03	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	360	1	1057	2	N	-0-					28
04	2010	N	1022	-0-	-988	-0-	280	1	742	2	N	-0-					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	75	1	1925	2	N	1					56
							1	9									
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	78	1	2365	2	N	5					61
							6	9									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	74	1	1764	2	N	13	61	1			13
							14	9									
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	70	1	2283	2	N	7					20
							8	9									
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	78	1	2142	2	N	14					34
							15	9									
*04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	75	1	2738	2	N	12					46
							13	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

11	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	135	1	2376	2	N	6					42
							7	9									
12	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	140	1	2423	2	N	7					49
							8	9									
01	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	140	1	2626	2	N	9					58
							10	9									
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2461	2	N	9					67
							10	9									
*03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	140	1	2814	2	N	11					78
							12	9									
*04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	135	1	2667	2	N	8					86
							9	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	15	1	1125	2	N	16					123
							18	9									
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	16	1	1098	2	N	46	111	1			58
							51	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	16	1	1110	2	N	45					103
							50	9									
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	14	1	965	2	N	35	87	1			51
							39	9									
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1139	2	N	47					98
							52	9									
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	15	1	1033	2	N	35					133
							39	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	15	1	3576	2	N	3					35
							3	9									
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	16	1	3921	2	N	-0-					35
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	15	1	4047	2	N	38					73
							42	9									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	14	1	3756	2	N	7					80
							8	9									
*03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	16	1	4015	2	N	-0-					80
*04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	15	1	3889	2	N	20					100
							22	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	135	1	1447	2	N	51					99
							56	9									
12	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	140	1	1395	2	N	9	102	1			6
							10	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	140	1	1631	2	N	-0-					6
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	2	N	-0-					6
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	140	1	1576	2	N	3					9
							3	9									
04	1710	N	1516	-0-	-194	-0-	135	1	1327	2	N	49					58
							54	9									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	120	1	1083	2	N	18					78
							20	9									
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	118	1	1281	2	N	15					93
							17	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	124	1	1188	2	N	6					99
							7	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	112	1	1118	2	N	-0-					99
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	120	1	1243	2	N	7	91	1			15
							8	9									
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	120	1	1727	2	N	4					19
							4	9									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					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

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	15	1	1700	2	N	10					83
							11	9									
12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	16	1	1657	2	N	-0-					83
01	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	16	1	1581	2	N	-0-					83
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	14	1	1381	2	N	-0-					83
03	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	16	1	1511	2	N	-0-					83
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					83

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
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	14					56
							15	9									
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	16	1	515	2	N	-0-	41	1			15
01	806	N	510	-0-	-296	-0-	16	1	494	2	N	-0-					15
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	14	1	421	2	N	-0-					15
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	157					172
							173	9									
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	N	24	168	1			28
							26	9									

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
11	2550	N	2409	-0-	-141	-0-	15	1	2392	2	N	2					62
							2	9									
12	2635	N	2202	-0-	-433	-0-	16	1	2186	2	N	-0-					62
01	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	16	1	2449	2	N	-0-					62
02	2240	N	2082	-0-	-158	-0-	14	1	2068	2	N	-0-					62
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	16	1	2246	2	N	-0-					62
04	2400	N	2143	-0-	-257	-0-	15	1	2128	2	N	-0-					62

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
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	-0-					39
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	2	N	-0-					39
01	527	N	348	-0-	-179	-0-	16	1	332	2	N	-0-					39
02	476	N	325	-0-	-151	-0-	14	1	311	2	N	-0-					39
03	527	N	326	-0-	-201	-0-	16	1	310	2	N	-0-					39
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					39

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
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	15	1	270	2	N	-0-					192
12	403	N	230	-0-	-173	-0-	16	1	214	2	N	-0-					192
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	16	1	219	2	N	-0-					192
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	14	1	260	2	N	-0-					192
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					192
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	15	1	2621	2	N	12					51
							13	9									
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	15	1	2567	2	N	1	51	1			1
							1	9									
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	-0-					1
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	14	1	2265	2	N	-0-					1
03	2201	X	1504	-0-	-697	-0-	13	1	1491	2	N	-0-					1
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					1

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	15	1	1487	2	N	9					47
							10	9									
12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	16	1	1522	2	N	-0-					47
01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	16	1	1487	2	N	8					55
							9	9									
02	1400	N	1222	-0-	-178	-0-	14	1	1208	2	N	-0-					55
03	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	16	1	1297	2	N	2					57
							2	9									
04	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	15	1	1207	2	N	-0-					57

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	15	1	2401	2	N	-0-					12
12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	16	1	2300	2	N	-0-					12
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	16	1	1954	2	N	-0-					12
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	14	1	2257	2	N	14					26
							15	9									
*03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	16	1	2583	2	N	25					51
							28	9									
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	25					76
							28	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	15	1	922	2	N	-0-					9
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	16	1	904	2	N	-0-					9
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	N	-0-					9
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	14	1	768	2	N	-0-					9
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	N	-0-					9
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2901	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2708	-0-	-175	-0-	16	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	16	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	14	1	2552	2	N	-0-					-0-
*03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	15	1	2783	2	N	-0-					-0-
*04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	2	N	93					93
							102	9									

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	15	1	2533	2	N	-0-					20
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	16	1	2653	2	N	1					21
							1	9									
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	16	1	2680	2	N	-0-					21
02	2380	N	2301	-0-	-79	-0-	14	1	2254	2	N	30					51
							33	9									
03	2666	N	2217	-0-	-449	-0-	16	1	2201	2	N	-0-					51
04	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	15	1	2389	2	N	-0-					51

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	763	-0-	-497	-0-	15	1	748	2	N	-0-					62
12	961	N	718	-0-	-243	-0-	16	1	702	2	N	-0-					62
01	868	N	586	-0-	-282	-0-	16	1	570	2	N	-0-					62
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	14	1	537	2	N	-0-					62
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	16	1	626	2	N	-0-					62
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	N	-0-					62

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

11	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	15	1	1462	2	N	4	57	1			27
							4	9									
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	16	1	1443	2	N	-0-					27
01	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	14	1	1332	2	N	9					36
							10	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	14	1	1421	2	N	2					38
							2	9									
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	16	1	1497	2	N	6					44
							7	9									
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	15	1	1394	2	N	33					77
							36	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	15	1	2252	2	N	-0-					29
12	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	16	1	2238	2	N	-0-					29
01	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	16	1	2154	2	N	-0-					29
02	2128	N	1944	-0-	-184	-0-	14	1	1930	2	N	-0-					29
03	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	16	1	2099	2	N	-0-					29
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	15	1	2149	2	N	5					34
							6	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	12	1	1216	2	N	-0-					68
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	16	1	1306	2	N	-0-					68
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	16	1	1297	2	N	-0-					68
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	14	1	1067	2	N	-0-					68
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	16	1	1205	2	N	7	61	1			14
							8	9									
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	15	1	1164	2	N	-0-					14

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	133	1	1943	2	N	62					78
							68	9									
12	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	138	1	2183	2	N	73					151
							80	9									
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	138	1	2130	2	N	32	171	1			12
							35	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	N	-0-					12
*03	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	139	1	2163	2	N	43					55
							47	9									
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	135	1	2266	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	15	1	1091	2	N	-0-					8
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					8
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	16	1	1088	2	N	-0-					8
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	14	1	967	2	N	-0-					8
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	16	1	1056	2	N	27					35
							30	9									
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	15	1	1049	2	N	-0-					35

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4283	-0-	4283	4283	4283	2			N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	15	1	4330	2	N	80					100
							88	9									
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	16	1	4220	2	N	75	168	1			7
							83	9									
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	16	1	4152	2	N	93					100
							102	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	14	1	3660	2	N	50					150
							55	9									
*03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	16	1	3955	2	N	65	173	1			42
							72	9									
*04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	15	1	3810	2	N	28					70
							31	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	15	1	3695	2	N	-0-					7
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	15	1	3741	2	N	60					67
							66	9									
01	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	16	1	3566	2	N	-0-					67
02	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	14	1	3115	2	N	16					83
							18	9									
03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	16	1	3569	2	N	29					112
							32	9									
04	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	15	1	3495	2	N	53					165
							58	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	15	1	1744	2	N	40					122
							44	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	16	1	1825	2	N	-0-					122
01	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	16	1	1676	2	N	5					127
							6	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	14	1	1649	2	N	41					168
							45	9									
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1796	2	N	39	184	1			23
							43	9									
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	15	1	1710	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2511	-0-	-159	-0-	15	1	2496	2	N	-0-					14
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	16	1	2555	2	N	58					72
							64	9									
01	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	16	1	2436	2	N	20					92
							22	9									
02	2352	N	2260	-0-	-92	-0-	14	1	2246	2	N	-0-					92
03	2635	N	2154	-0-	-481	-0-	16	1	2138	2	N	-0-					92
04	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	15	1	2249	2	N	25					117
							28	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2623	-0-	-107	-0-	15	1	2546	2	N	56					113
							62	9									
12	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	16	1	2629	2	N	34					147
							37	9									
01	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	16	1	2622	2	N	50					197
							55	9									
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	14	1	2437	2	N	25	184	1			38
							28	9									
03	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	16	1	2617	2	N	-0-					38
*04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	15	1	2593	2	N	45					83
							50	9									

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
11	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	15	1	2014	2	N	54					62
							59	9									
12	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	16	1	1977	2	N	13					75
							14	9									
01	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	16	1	2068	2	N	-0-					75
02	1960	N	1847	-0-	-113	-0-	14	1	1833	2	N	-0-					75
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	16	1	2018	2	N	-0-					75
04	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	15	1	1938	2	N	-0-					75

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
11	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	135	1	2567	2	N	54					127
							59	9									
12	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	140	1	2652	2	N	87	171	1			43
							96	9									
01	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	140	1	2503	2	N	92					135
							101	9									
02	2576	N	2468	-0-	-108	-0-	14	1	2421	2	N	30					165
							33	9									
03	2883	N	2661	-0-	-222	-0-	16	1	2579	2	N	60	180	1			45
							66	9									
04	2670	N	2596	-0-	-74	-0-	13	1	2493	2	N	82					127
							90	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
11	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	15	1	2965	2	N	37					50
							41	9									
12	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	16	1	3005	2	N	-0-					50
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	16	1	2820	2	N	-0-					50
02	2856	X	2738	-0-	-118	-0-	14	1	2724	2	N	-0-					50
03	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	16	1	3002	2	N	-0-					50
04	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	15	1	2893	2	N	-0-					50

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
11	2670	N	2337	-0-	-333	-0-	15	1	2322	2	N	-0-					20
12	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	16	1	2583	2	N	-0-					20
01	2418	N	2103	-0-	-315	-0-	16	1	2087	2	N	-0-					20
02	2184	N	35	-0-	-2149	-0-	2	1	33	2	N	-0-					20
*03	3100	N	3677	-0-	577	577	14	1	3663	2	N	-0-					20
*04	3000	N	2657	-0-	-343	234	15	1	2642	2	N	-0-					20

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3896	-0-	-544	-0-	135	1	3760	2	N	1					88
							1	9									
12	4588	X	3926	-0-	-662	-0-	123	1	3781	2	N	20					108
							22	9									
01	4588	X	3555	-0-	-1033	-0-	131	1	3424	2	N	-0-					108
02	4144	X	3239	-0-	-905	-0-	126	1	3112	2	N	1	82	1			27
							1	9									
03	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	135	1	3553	2	N	-0-					27
04	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	131	1	3584	2	N	-0-					27

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
11	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	15	1	2454	2	N	7					72
							8	9									
12	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	16	1	2500	2	N	7	70	1			9
							8	9									
01	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	16	1	2463	2	N	-0-					9
02	2324	N	2221	-0-	-103	-0-	14	1	2207	2	N	-0-					9
03	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	16	1	2447	2	N	-0-					9
04	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	15	1	2353	2	N	-0-					9

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
11	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	15	1	1175	2	N	-0-					142
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	16	1	1195	2	N	-0-					142
01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	16	1	1226	2	N	-0-					142
02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	14	1	975	2	N	8	117	1			33
							9	9									
03	1209	N	986	-0-	-223	-0-	16	1	970	2	N	-0-					33
04	1200	N	929	-0-	-271	-0-	15	1	914	2	N	-0-					33

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
11	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	14	1	2323	2	N	-0-					15
12	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	16	1	2403	2	N	-0-					15
01	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	16	1	2433	2	N	-0-					15
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	14	1	2196	2	N	-0-					15
03	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	16	1	2356	2	N	-0-					15
04	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	15	1	2288	2	N	-0-					15

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	15	1	2024	2	N	-0-					102
12	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	16	1	2103	2	N	-0-					102
01	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	16	1	1990	2	N	-0-					102
02	1904	N	1797	-0-	-107	-0-	14	1	1693	2	N	82	162	1			22
							90	9									
03	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	16	1	1812	2	N	-0-					22
04	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	15	1	1815	2	N	3					25
							3	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	15	1	3202	2	N	-0-					8
12	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	16	1	3451	2	N	34					42
							37	9									
01	3627	X	3424	-0-	-203	-0-	16	1	3408	2	N	-0-					42
02	3248	X	3033	-0-	-215	-0-	14	1	3019	2	N	-0-					42
03	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	16	1	3119	2	N	20					62
							22	9									
04	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	15	1	3317	2	N	-0-					62

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	15	1	3571	2	N	-0-					9
12	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	16	1	3766	2	N	-0-					9
01	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	16	1	3722	2	N	-0-					9
02	3416	X	3361	-0-	-55	-0-	14	1	3347	2	N	-0-					9
*03	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	16	1	3681	2	N	-0-					9
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	15	1	3543	2	N	-0-					8

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	15	1	2582	2	N	-0-					70
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	16	1	2577	2	N	-0-					70
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	16	1	2312	2	N	-0-					70
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	14	1	2215	2	N	-0-					70
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	16	1	2439	2	N	-0-					70
*04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	15	1	2351	2	N	-0-					70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	15	1	1506	2	N	-0-					3
12	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	16	1	1557	2	N	-0-					3
01	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	16	1	1534	2	N	-0-					3
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	14	1	1368	2	N	-0-					3
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	16	1	1523	2	N	-0-					3
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	15	1	1482	2	N	-0-					3

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	15	1	498	2	N	-0-	69	1			14
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	16	1	689	2	N	-0-					14
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	N	-0-					14
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	14	1	494	2	N	-0-					14
*03	713	N	483	-0-	-230	-0-	16	1	467	2	N	-0-					14
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	15	1	469	2	N	-0-					13

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	15	1	1921	2	N	-0-					10
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	16	1	2054	2	N	-0-					10
01	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	16	1	1919	2	N	-0-					10
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	14	1	1817	2	N	-0-					10
03	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	16	1	1901	2	N	-0-					10
04	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	15	1	1742	2	N	-0-					10

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
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	15	1	4398	2	N	-0-					17
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	16	1	4413	2	N	-0-					17
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	16	1	4246	2	N	-0-					17
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	14	1	3717	2	N	-0-					17
*03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	16	1	4003	2	N	-0-					17
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	15	1	3984	2	N	-0-					17

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
11	2940	N	2525	-0-	-415	-0-	15	1	2510	2	N	-0-					17
12	2697	N	2331	-0-	-366	-0-	16	1	2315	2	N	-0-					17
01	2914	N	2560	-0-	-354	-0-	16	1	2544	2	N	-0-					17
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	14	1	2609	2	N	-0-					17
*03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	2750	2	N	6					23
							7	9									
*04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	15	1	2716	2	N	54					77
							59	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	15	1	3329	2	N	49					49
							54	9									
12	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	16	1	3384	2	N	-0-					49
01	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	16	1	3328	2	N	-0-					49
02	3192	X	2990	-0-	-202	-0-	14	1	2976	2	N	-0-					49
03	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	16	1	3263	2	N	-0-					49
04	3390	X	3190	-0-	-200	-0-	15	1	3175	2	N	-0-					49

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	15	1	5764	2	N	-0-					68
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	16	1	5842	2	N	-0-					68
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	16	1	5714	2	N	-0-					68
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	14	1	5147	2	N	-0-					68
*03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	16	1	5623	2	N	-0-					68
*04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	15	1	5388	2	N	-0-					68

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

11	810	N	769	-0-	-41	-0-	75	1	544	2	N	27					92
							120	3	30	9							
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	83	1	684	2	N	16					108
							152	3	18	9							
01	1023	N	662	-0-	-361	-0-	80	1	446	2	N	34					142
							99	3	37	9							
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	23					165
							132	3	25	9							
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	48	1	542	2	N	22					187
							120	3	24	9							
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	N	33	171	1			49
							131	3	36	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	107	1	783	2	N	-0-					44
							174	3									
12	806	N	577	-0-	-229	-0-	53	1	429	2	N	-0-					44
							95	3									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	104	1	580	2	N	-0-					44
							128	3									
02	980	N	538	-0-	-442	-0-	36	1	411	2	N	-0-					44
							91	3									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	622	2	N	-0-					44
							137	3									
04	780	N	395	-0-	-385	-0-	36	1	294	2	N	-0-					44
							65	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	475	-0-	-305	-0-	48	1	350	2	N	-0-					8
							77	3									
12	1023	N	517	-0-	-506	-0-	47	1	385	2	N	-0-					8
							85	3									
01	1085	N	642	-0-	-443	-0-	82	1	457	2	N	2					10
							101	3	2	9							
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	N	18					28
							106	3	20	9							
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	31	1	348	2	N	4					32
							77	3	4	9							
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	626	2	N	-0-					32
							138	3									

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

BOGUE "A" WELL #: 2 RRCID -> 137636 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9510 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2014 - P&A 12/20/14

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

11	2430	N	1940	-0-	-490	-0-	58	1	1862	2	N	18					115
							20	9									
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	66	1	2148	2	N	38					153
							42	9									
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	87	1	2826	2	N	21	138	1			36
							23	9									
02	2800	N	5918	-0-	3118	3118	176	1	5685	2	N	52					88
							57	9									
03	3100	N	5124	-0-	2024	5142	153	1	4964	2	N	6	91	1			3
							7	9									
*04	3000	N	7758	-0-	4758	9900	230	1	7452	2	N	69					72
							76	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	31	1	229	2	N	-0-					60
							51	3									
12	930	N	276	-0-	-654	-0-	25	1	205	2	N	-0-					60
							46	3									
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	40	1	224	2	N	-0-					60
							50	3									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					60
							48	3									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	3					63
							50	3	3	9							
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	27	1	220	2	N	-0-					63
							49	3									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

11	870	N	648	-0-	-222	-0-	65	1	477	2	N	-0-					80
							106	3									
12	961	N	795	-0-	-166	-0-	72	1	591	2	N	-0-					80
							132	3									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	102	1	573	2	N	-0-					80
							128	3									
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	35	1	393	2	N	3					83
							86	3	3	9							
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	669	2	N	5					88
							149	3	6	9							
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	66	1	543	2	N	-0-					88
							120	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

11	390	N	236	-0-	-154	-0-	201	1	21	2	N	8					53
							5	3	9	9							
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	223	1	157	2	N	12					65
							38	3	13	9							
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	228	1	133	2	N	2					67
							32	3	2	9							
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	184	1	87	2	N	-0-					67
							21	3									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	267	1	702	2	N	6					73
							167	3	7	9							
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	287	1	342	2	N	-0-					73
							82	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
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	170	1	1241	2	N	4					22
							274	3	4	9							
12	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	161	1	1314	2	N	5					27
							291	3	6	9							
01	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	266	1	1485	2	N	-0-					27
							329	3									
02	1568	N	1551	-0-	-17	-0-	103	1	1186	2	N	-0-					27
							262	3									
03	1767	N	860	-0-	-907	-0-	58	1	648	2	N	10					37
							143	3	11	9							
04	2010	N	1697	-0-	-313	-0-	154	1	1263	2	N	-0-					37
							280	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
11	630	N	387	-0-	-243	-0-	38	1	277	2	N	10					147
							61	3	11	9							
12	558	N	263	-0-	-295	-0-	24	1	191	2	N	5					152
							42	3	6	9							
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	21	1	118	2	N	13					165
							26	3	14	9							
02	364	N	199	-0-	-165	-0-	13	1	152	2	N	-0-					165
							34	3									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	32					197
							50	3	35	9							
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	N	11	165	1			43
							72	3	12	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	565	-0-	-455	-0-	57	1	416	2	N	-0-					65
							92	3									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	N	-0-					65
							96	3									
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	239	1	1332	2	N	-0-					65
							294	3									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	N	-0-					65
							233	3									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	N	-0-					65
							104	3									
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	182	1	1493	2	N	-0-					65
							331	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
11	1350	N	969	-0-	-381	-0-	89	1	650	2	N	37					240
							189	3	41	9							
12	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	81	1	665	2	N	59	169	1			130
							195	3	65	9							
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	148	1	823	2	N	38					168
							240	3	42	9							
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	118	176	1			110
							215	3	130	9							
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	734	2	N	63					173
							214	3	69	9							
04	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	88	1	675	2	N	85	174	1			84
							197	3	94	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	147	1	1070	2	N	8					58
							236	3	9	9							
12	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	118	1	957	2	N	9					67
							212	3	10	9							
01	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	172	1	957	2	N	1					68
							211	3	1	9							
02	1372	N	1316	-0-	-56	-0-	86	1	993	2	N	15					83
							220	3	17	9							
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	95	1	1061	2	N	4					87
							235	3	4	9							
04	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	108	1	881	2	N	5					92
							195	3	6	9							

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	110	1	924	2	N	-0-					63
							85	3									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	124	1	1178	2	N	-0-					63
							108	3									
01	1302	N	920	-0-	-382	-0-	107	1	742	2	N	2					65
							69	3	2	9							
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	89	1	888	2	N	-0-					65
							81	3									
03	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	70	1	858	2	N	2					67
							79	3	2	9							
04	900	N	761	-0-	-139	-0-	95	1	610	2	N	-0-					67
							56	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1681	-0-	-449	-0-	170	1	1238	2	N	-0-					32
							273	3									
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	189	1	1533	2	N	3					35
							339	3	3	9							
01	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	216	1	1205	2	N	3					38
							267	3	3	9							
02	1568	N	1415	-0-	-153	-0-	94	1	1082	2	N	-0-					38
							239	3									
03	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	109	1	1226	2	N	-0-					38
							272	3									
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	155	1	1268	2	N	5					43
							280	3	6	9							

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1482	-0-	-858	-0-	141	1	1099	2	N	2					47
							240	3	2	9							
12	2015	N	1136	-0-	-879	-0-	103	1	846	2	N	3					50
							184	3	3	9							
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	261	1	1526	2	N	12					62
							334	3	13	9							
02	1372	N	971	-0-	-401	-0-	64	1	742	2	N	3					65
							162	3	3	9							
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	143	1	1487	2	N	20					85
							325	3	22	9							
04	2070	N	982	-0-	-1088	-0-	99	1	718	2	N	7					92
							157	3	8	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
11	3000	N	2965	-0-	-35	93	277	1	2168	2	N	41					143
							475	3	45	9							
12	2870	N	2777	-0-	-93	-0-	248	1	2058	2	N	17					160
							452	3	19	9							
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	314	1	1846	2	N	43					203
							406	3	47	9							
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	151	1	1762	2	N	25					228
							387	3	28	9							
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	164	1	1706	2	N	21	180	1			69
							373	3	23	9							
*04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	219	1	1587	2	N	9					78
							348	3	10	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
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	76	1	555	2	N	-0-					93
							123	3									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	N	-0-					93
							200	3									
01	806	N	301	-0-	-505	-0-	39	1	215	2	N	-0-					93
							47	3									
02	700	N	181	-0-	-519	-0-	12	1	138	2	N	-0-					93
							31	3									
03	1209	N	851	-0-	-358	-0-	58	1	649	2	N	-0-					93
							144	3									
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-					93
							92	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	235	1	1726	2	N	3					63
							504	3	3	9							
12	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	167	1	1359	2	N	5					68
							396	3	6	9							
01	2635	N	2300	-0-	-335	-0-	280	1	1560	2	N	4					72
							456	3	4	9							
02	2296	N	1787	-0-	-509	-0-	116	1	1292	2	N	1					73
							378	3	1	9							
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	137	1	1508	2	N	-0-					73
							440	3									
04	2220	N	1756	-0-	-464	-0-	161	1	1231	2	N	4					77
							360	3	4	9							

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	416	1	3030	2	N	17					70
							670	3	19	9							
12	4681	X	4074	-0-	-607	-0-	371	1	3014	2	N	20					90
							667	3	22	9							
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	489	1	2730	2	N	17					107
							604	3	19	9							
02	3864	X	3248	-0-	-616	-0-	215	1	2470	2	N	15					122
							546	3	17	9							
03	4278	X	3400	-0-	-878	-0-	230	1	2579	2	N	18					140
							571	3	20	9							
04	4140	X	2740	-0-	-1400	-0-	249	1	2037	2	N	3					143
							451	3	3	9							

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
11	2130	N	1827	-0-	-303	-0-	175	1	1279	2	N	-0-					68
							373	3									
12	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	197	1	1596	2	N	2					70
							465	3	2	9							
01	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	246	1	1364	2	N	-0-					70
							397	3									
02	1708	N	1498	-0-	-210	-0-	98	1	1082	2	N	3					73
							315	3	3	9							
03	2263	N	1194	-0-	-1069	-0-	78	1	864	2	N	-0-					73
							252	3									
04	1950	N	723	-0-	-1227	-0-	67	1	508	2	N	-0-					73
							148	3									

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	98	1	714	2	N	5					90
							158	3	6	9							
12	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	108	1	878	2	N	-0-					90
							194	3									
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	162	1	905	2	N	7					97
							200	3	8	9							
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	819	2	N	-0-					97
							182	3									
03	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	69	1	781	2	N	-0-					97
							174	3									
04	1230	N	899	-0-	-331	-0-	82	1	669	2	N	-0-					97
							148	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	387	-0-	-333	-0-	39	1	320	2	N	-0-					19
							28	3									
12	589	N	346	-0-	-243	-0-	30	1	289	2	N	-0-					19
							27	3									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	156	1	1071	2	N	4					23
							97	3	4	9							
02	2800	N	2949	-0-	149	149	245	1	2470	2	N	5					28
							228	3	6	9							
03	2262	N	2113	-0-	-149	-0-	148	1	1800	2	N	-0-					28
							165	3									
04	1290	N	984	-0-	-306	-0-	123	1	785	2	N	4					32
							72	3	4	9							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	148	1	1080	2	N	-0-					50
							239	3									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	143	1	1159	2	N	-0-					50
							256	3									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	183	1	1019	2	N	-0-					50
							225	3									
02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	89	1	1028	2	N	-0-					50
							228	3									
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	100	1	1117	2	N	-0-					50
							247	3									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	126	1	1029	2	N	3					53
							227	3	3	9							

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	27	1	234	2	N	-0-					38
							22	3									
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	24	1	231	2	N	-0-					38
							21	3									
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	24	1	164	2	N	-0-					38
							15	3									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	N	-0-					38
							86	3									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	N	-0-					38
							83	3									
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	78	1	498	2	N	-0-					38
							46	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
11	6360	X	6258	-0-	-102	-0-	630	1	4602	2	N	6					173
							1019	3	7	9							
12	6634	X	6397	-0-	-237	-0-	584	1	4748	2	N	14					187
							1050	3	15	9							
01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	869	1	4854	2	N	12	163	1			36
							1074	3	13	9							
02	5992	X	5891	-0-	-101	-0-	391	1	4497	2	N	7					43
							995	3	8	9							
03	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	435	1	4868	2	N	12					55
							1077	3	13	9							
04	6600	X	5859	-0-	-741	-0-	533	1	4354	2	N	8					63
							963	3	9	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	122	1	896	2	N	2					37
							199	3	2	9							
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	103	1	831	2	N	-0-					37
							183	3									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	120	1	667	2	N	-0-					37
							147	3									
02	1148	N	891	-0-	-257	-0-	59	1	681	2	N	-0-					37
							151	3									
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	72	1	800	2	N	5					42
							176	3	6	9							
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	734	2	N	-0-					42
							162	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	33	1	257	2	N	-0-					33
							56	3									
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	28	1	234	2	N	-0-					33
							52	3									
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	41	1	241	2	N	-0-					33
							53	3									
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	18	1	207	2	N	-0-					33
							45	3									
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	17	1	191	2	N	-0-					33
							43	3									
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	24	1	176	2	N	-0-					33
							39	3									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	152	1	1105	2	N	1					73
							244	3	1	9							
12	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	135	1	1092	2	N	-0-					73
							241	3									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	188	1	1047	2	N	4					77
							231	3	4	9							
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	N	-0-					77
							258	3									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	119	1	1323	2	N	5					82
							292	3	6	9							
04	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	111	1	904	2	N	-0-					82
							199	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	706	1	5156	2	N	16					58
							1141	3	18	9							
12	7223	X	7016	-0-	-207	-0-	641	1	5211	2	N	10					68
							1153	3	11	9							
01	7161	X	7065	-0-	-96	-0-	903	1	5036	2	N	12					80
							1113	3	13	9							
02	6552	X	6244	-0-	-308	-0-	413	1	4746	2	N	32					112
							1050	3	35	9							
03	7254	X	6515	-0-	-739	-0-	444	1	4966	2	N	6					118
							1098	3	7	9							
04	7020	X	6315	-0-	-705	-0-	574	1	4694	2	N	7					125
							1039	3	8	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	790	1	6365	2	N	62					130
							1243	3	68	9							
12	8742	X	8569	-0-	-173	-0-	743	1	6485	2	N	68					198
							1266	3	75	9							
01	8680	X	8604	-0-	-76	-0-	1062	1	6232	2	N	84	183	1			99
							1218	3	92	9							
02	7896	X	7840	-0-	-56	-0-	483	1	6109	2	N	49					148
							1194	3	54	9							
03	8742	X	8491	-0-	-251	-0-	545	1	6571	2	N	84					232
							1283	3	92	9							
04	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	717	1	6194	2	N	87	179	1			140
							1210	3	96	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2835	-0-	-915	-0-	277	1	2339	2	N	3					123
							216	3	3	9							
12	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	297	1	2835	2	N	7					130
							261	3	8	9							
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	620	1	4277	2	N	13					143
							394	3	14	9							
02	3500	X	2586	-0-	-914	-0-	214	1	2162	2	N	9					152
							200	3	10	9							
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	343	1	4178	2	N	13					165
							385	3	14	9							
04	3750	X	3532	-0-	-218	-0-	441	1	2825	2	N	5					170
							260	3	6	9							

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	617	1	2770	2	N	15					145
							555	3	17	9							
12	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	570	1	2561	2	N	32					177
							515	3	35	9							
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	814	1	3285	2	N	25	179	1			23
							731	3	28	9							
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	496	1	2825	2	N	20					43
							629	3	22	9							
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	549	1	3093	2	N	14					57
							671	3	15	9							
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	600	1	2811	2	N	23					80
							563	3	25	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5538	-0-	-942	-0-	558	1	4068	2	N	12					55
							899	3	13	9							
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	600	1	4872	2	N	12					67
							1077	3	13	9							
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	874	1	4880	2	N	11					78
							1080	3	12	9							
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	418	1	4799	2	N	12					90
							1061	3	13	9							
03	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	392	1	4392	2	N	-0-					90
							972	3									
04	6630	X	6141	-0-	-489	-0-	558	1	4561	2	N	12					102
							1009	3	13	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	3160	-0-	-3500	-0-	222	1	2359	2	N	10					152
							568	3	11	9							
12	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	392	1	4734	2	N	18					170
							1136	3	20	9							
01	6355	X	5615	-0-	-740	-0-	563	1	4059	2	N	17					187
							974	3	19	9							
02	5712	X	4831	-0-	-881	-0-	185	1	3740	2	N	6	179	1			14
							899	3	7	9							
03	6293	X	653	-0-	-5640	-0-	25	1	499	2	N	8					22
							120	3	9	9							
04	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	375	1	4436	2	N	20					42
							1065	3	22	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	6	1	203	2	N	-0-					-0-
12	496	N	215	-0-	-281	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	596	-0-	-514	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	992	N	634	-0-	-358	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2246	2	103	9	N	94	138	1			2
12	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2			N	-0-					2
01	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2186	2			N	-0-					2
02	2184	N	1885	-0-	-299	-0-	1885	2			N	-0-					2
03	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	2000	2	34	9	N	31					33
04	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	1983	2	120	9	N	109	129	1			13

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

11	240	N	149	-0-	-91	-0-	3	1	89	2	Y	52	158	1			101
							57	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	53					154
							58	9									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	105					259
							116	9									
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	3	1	104	2	Y	11	174	1			96
							12	9									
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					96
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	3	1	108	2	Y	64					160
							70	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

11	780	N	743	-0-	-37	-0-	21	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	21	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	22	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	19	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	22	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	18	1	706	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

11	570 N	285	-0-	-285	-0-	285	2			N	-0-					153
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					153
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					153
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					153
03	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					153
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					153

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	272	1	770	2	N	33	150	1			36
						36	9									
12	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	292	1	673	2	N	34					70
						37	9									
01	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	296	1	673	2	N	34					104
						37	9									
02	1008 N	822	-0-	-186	-0-	271	1	519	2	N	29					133
						32	9									
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	299	1	668	2	N	23	142	1			14
						25	9									
*04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	290	1	653	2	N	28					42
						31	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

11	2400 N	849	-0-	-1551	-0-	849	2			N	-0-					57
12	1767 N	689	-0-	-1078	-0-	689	2			N	-0-					57
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					57
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					57
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					57
04	1110 N	821	-0-	-289	-0-	821	2			N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	91	-0-	-1589	-0-	13	1	70	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	270	1	3423	2	N	38					105
							42	9									
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	244	1	2960	2	N	25					130
							28	9									
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	246	1	3299	2	N	5					135
							6	9									
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	239	1	3247	2	N	33	158	1			10
							36	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	260	1	3595	2	N	-0-					10
*04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	270	1	3493	2	N	35					45
							39	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					14
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					15
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					15
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					15
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					15
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					15

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					8
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					8
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-					8
03	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					8
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					8

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					12
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					12
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2976	2	3	9	N	3					15
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					15
03	2232	N	1537	-0-	-695	-0-	1537	2			N	-0-					15
04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2108	2	4	9	N	4					19

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1672	2	Y	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	47	1	1659	2	Y	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	48	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	50	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	41	1	1581	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	26	1	922	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	28	1	967	2	N	-0-			-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-			-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	-0-			-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	29	1	1006	2	N	-0-			-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	28	1	990	2	N	-0-			-0-
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	25	1	855	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	31	1	1036	2	N	-0-			-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	27	1	1058	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1491	-0-	-489	-0-	42	1	1449	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	548	-0-	-1157	-0-	15	1	533	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	37	1	1293	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4546	-0-	1746	1746	131	1	4415	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4503	-0-	1403	3149	130	1	4373	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3995	-0-	995	4144	100	1	3895	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	15	1	530	2	N	-0-			-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	15	1	529	2	N	-0-			-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	N	-0-			-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	14	1	474	2	N	-0-			-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	15	1	499	2	N	-0-			-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	12	1	477	2	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	733	2	N	-0-			65
12	899	N	388	-0-	-511	-0-	11	1	377	2	N	-0-			65
01	806	N	582	-0-	-224	-0-	16	1	566	2	N	-0-			65
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	N	-0-			65
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-			65
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	11	1	415	2	N	-0-			65

DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

11	3000	N	4956	-0-	1956	2527	140	1	4816	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	1600	-0-	-1500	1027	44	1	1556	2	N	-0-			-0-
01	3717	X	2690	-0-	-1027	-0-	75	1	2615	2	N	-0-			-0-
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	52	1	1767	2	N	-0-			-0-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	57	1	1917	2	N	-0-			-0-
*04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	72	1	2469	2	N	-0-			-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	56	1	1964	2	N	-0-			-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	542	2	N	-0-			-0-
03	434	N	185	-0-	-249	-0-	5	1	180	2	N	-0-			-0-
04	420	N	106	-0-	-314	-0-	3	1	103	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	48	1	1640	2	N	-0-			-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	34	1	1199	2	N	-0-			-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	19	1	641	2	N	-0-			-0-
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	12	1	389	2	N	-0-			-0-
04	510	N	310	-0-	-200	-0-	8	1	302	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	-0-			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	N	-0-			-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	6	1	210	2	N	-0-			-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	5	1	168	2	N	-0-			-0-
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	3	1	110	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	N	-0-			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-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

11	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1345	2	29	9	N	26			26

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			158
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			158
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-			158
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	899	2			N	-0-			158
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-			158
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	2			N	-0-			158

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2657	2	6	9	N	5	123	1			12
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					12
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					12
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					12
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2912	2	15	9	N	14					26
*04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2827	2	19	9	N	17					43

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					27
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					27
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					27
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					27
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					27
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6022	2	1	9	N	1					94
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6249	2	77	9	N	70	152	1			12
01	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	21462	2			N	-0-					12
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5290	2	9	9	N	8					20
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					20
*04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6433	2	163	9	N	148	158	1			10

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					69
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					69
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					69
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					69
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1743	2	100	9	N	91	151	1			9
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					9

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

11	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					100
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-	76	1			24
01	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					24
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					24
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					24
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					27
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					27
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	606	2	69	9	N	63					90
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					90

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25					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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	448	N	5	-0-	-443	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2415	-0-	-75	-0-	2415	2			N	-0-					10
12	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					10
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					10
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					10
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					10
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					10

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

11	2400	X	2338	-0-	-62	-0-	2338	2			N	-0-					55
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					55
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					55
02	2184	X	966	-0-	-1218	-0-	966	2			N	-0-					55
03	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	2066	2			N	-0-					55
04	2340	X	1646	-0-	-694	-0-	1646	2			N	-0-					55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

11	810	N	802	-0-	-8	-0-	776	2	26	9	N	24					104
12	899	N	620	-0-	-279	-0-	598	2	22	9	N	20					124
01	899	N	771	-0-	-128	-0-	739	2	32	9	N	29	136	1			17
02	756	N	609	-0-	-147	-0-	587	2	22	9	N	20					37
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	740	2	39	9	N	35					72
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	709	2	25	9	N	23					95

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					142
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					142
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					152
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					152
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					152
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					152

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

11	690	N	589	-0-	-101	-0-	17	1	572	2	N	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	18	1	616	2	N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	15	1	519	2	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	14	1	551	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1600	-0-	-710	-0-	1600	2			Y	-0-					12
12	1922	X	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			Y	-0-					12
01	1829	X	1603	-0-	-226	-0-	1603	2			Y	-0-					12
02	1624	X	1277	-0-	-347	-0-	1277	2			Y	-0-					12
03	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			Y	-0-					12
04	1740	X	1555	-0-	-185	-0-	1555	2			Y	-0-					12

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
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					67
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					67
01	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					67
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					67
03	2945	N	1744	-0-	-1201	-0-	1744	2			N	-0-					67
04	2850	N	1680	-0-	-1170	-0-	1680	2			N	-0-					67

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
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2545	2	61	9	N	55					155
12	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2608	2	32	9	N	29	148	1			36
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2488	2	26	9	N	24					60
02	2436	N	2240	-0-	-196	-0-	2217	2	23	9	N	21					81
03	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2549	2	42	9	N	38					119
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2446	2	26	9	N	24					143

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
11	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2			N	-0-					20
12	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	2464	2			N	-0-					20
01	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	2457	2	3	9	N	3					23
02	2632	X	2274	-0-	-358	-0-	2274	2			N	-0-					23
03	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2319	2			N	-0-					23
04	2370	N	1963	-0-	-407	-0-	1863	2	100	9	N	91	50	1			64

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
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	396	1	2192	2	Y	16	19	1			10
							18	9									
12	3100	N	3778	-0-	678	678	425	1	3330	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
01	3100	N	4019	-0-	919	1597	462	1	3537	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
02	2800	N	2148	-0-	-652	945	272	1	1868	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
03	3410	X	2465	-0-	-945	-0-	319	1	2135	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	322	1	2109	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	73	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	76	1	2674	2	N	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	78	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	1947	-0-	-461	-0-	56	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	78	1	2614	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2201	-0-	-409	-0-	55	1	2146	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	2			N	-0-					18
12	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	1667	2			N	-0-					18
01	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1636	2	114	9	N	104					122
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1610	2	1	9	N	1					123
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1776	2	42	9	N	38					161
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					161

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					32
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					32
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	N	15					47
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1662	2	28	9	N	25					72
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					72
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1727	2	1	9	N	1	61	1			12

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					12
12	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	2			N	-0-					12
01	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	1200	2	160	9	N	145	145	1			12
02	1400	N	1012	-0-	-388	-0-	962	2	50	9	N	45					57
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1059	2	109	9	N	99	143	1			13
04	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1179	2	58	9	N	53					66

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
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	N	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	8	1	276	2	N	-0-					-0-
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	9	1	288	2	N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	15	1	499	2	N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	13	1	496	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	34	1	1180	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	34	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	35	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	32	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	35	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	30	1	1151	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	2	N	-0-					12
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					12
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-					12
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	N	-0-					12
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	72	1	2421	2	N	165	161	1			16
							182	9									
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	25	1	974	2	N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	420	1	2322	2	Y	19	23	1			12
							21	9									
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	453	1	3549	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	437	1	3344	2	Y	31	25	1			19
							34	9									
02	2576	X	2498	-0-	-78	-0-	312	1	2150	2	Y	33	31	1			21
							36	9									
03	4030	X	2619	-0-	-1411	-0-	337	1	2256	2	Y	24	32	1			13
							26	9									
04	3900	X	2270	-0-	-1630	-0-	297	1	1947	2	Y	24	25	1			12
							26	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					72
12	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					72
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					72
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5644	2	63	9	N	57					129
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6438	2	4	9	N	4	116	1			17
*04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6218	2	13	9	N	12					29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	3	N	125	175	1			54
							350	5	138	9							
12	1519	X	911	-0-	-608	-0-	54	1	857	3	N	-0-					54
01	1488	X	797	-0-	-691	-0-	57	1	740	3	N	-0-					54
02	1596	X	1119	-0-	-477	-0-	69	1	1050	3	N	-0-					54
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	116	1	1706	3	N	146	178	1			22
							161	9									
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	3	N	83					105
							91	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	122	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	121	1	4252	2	N	-0-					-0-
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	132	1	4604	2	N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	120	1	4036	2	N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	124	1	4172	2	N	-0-					-0-
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	109	1	4217	2	N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13221	2	28	9	N	25					74
12	6541	X	3181	-0-	-3360	-0-	3181	2			N	-0-					74
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					74
02	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					74
03	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11480	2	34	9	N	31					105
*04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-	97	1			8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					59
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					59
01	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					59
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					59
03	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2			N	-0-					59
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1590	2	81	9	N	74	84	1			49

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5107	2	12	9	N	11					135
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					135
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5263	2	21	9	N	19	57	1			97
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4728	2	19	9	N	17					114
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					114
*04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	2	1	9	N	1	88	1			27

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
11	1950	N	1594	-0-	-356	-0-	45	1	1549	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1763	-0-	-531	-0-	49	1	1714	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1820	-0-	-567	-0-	51	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	46	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	49	1	1641	2	N	-0-					-0-
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	45	1	1753	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	1554	2			N	-0-					47
12	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	1527	2			N	-0-					47
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			N	-0-					47
02	1456	N	1355	-0-	-101	-0-	1355	2			N	-0-					47
03	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					47
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					47

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
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	100	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	99	1	3489	2	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	97	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	86	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	106	1	3557	2	N	-0-					-0-
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	95	1	3698	2	N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	178	1	2852	3	N	-0-					40
							754	5									
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	216	1	3402	3	N	-0-					40
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	255	1	3337	3	N	-0-					40
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	204	1	3134	3	N	-0-					40
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	284	1	4203	3	N	-0-					40
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2985	3	N	-0-					40

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	77					100
12	7657	X	890	-0-	-6767	-0-	53	1	837	3	N	-0-					100
01	6975	X	2798	-0-	-4177	-0-	184	1	2397	3	N	197	168	1			129
							217	9									
02	6244	X	2846	-0-	-3398	-0-	174	1	2672	3	N	-0-					129
03	4123	X	3138	-0-	-985	-0-	193	1	2857	3	N	80					209
							88	9									
04	2700	X	2620	-0-	-80	-0-	152	1	2288	3	N	164	177	1			196
							180	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	571	-0-	-239	-0-	571	5			N	-0-					105
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	102	1	1600	3	N	136	171	1			70
							150	9									
01	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	113	1	1479	3	N	97					167
							107	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	96	1	1477	3	N	-0-					167
03	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	116	1	1717	3	N	-0-					167
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	3	N	185	177	1			175
							204	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					148
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					148
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					148
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					148
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					148
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					148

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	1568	1	8679	2	Y	57	70	1			36
							63	9									
12	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	1602	1	12549	2	Y	75	73	1			38
							83	9									
01	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	1581	1	12092	2	Y	73	67	1			44
							80	9									
02	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	1656	1	11390	2	Y	36	57	1			23
							40	9									
03	14229	X	13971	-0-	-258	-0-	1811	1	12109	2	Y	46	43	1			26
							51	9									
04	13770	X	13384	-0-	-386	-0-	1768	1	11565	2	Y	46	49	1			23
							51	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8418	-0-	-252	-0-	238	1	8180	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	238	1	8356	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8785	-0-	-174	-0-	245	1	8540	2	N	-0-					-0-
02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	253	1	8540	2	N	-0-					-0-
03	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	284	1	9533	2	N	-0-					-0-
*04	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	243	1	9451	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	486	1	16710	2	N	-0-					-0-
12	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	490	1	17171	2	N	-0-					-0-
01	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	496	1	17341	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	15393	-0-	-175	-0-	443	1	14950	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16506	-0-	-730	-0-	478	1	16028	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	13008	-0-	-3672	-0-	326	1	12682	2	N	-0-					-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	361	1	12420	2	N	-0-					-0-
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	368	1	12897	2	N	-0-					-0-
01	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	365	1	12761	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10607	-0-	-5	-0-	305	1	10302	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11590	-0-	-159	-0-	336	1	11254	2	N	-0-					-0-
*04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	288	1	11185	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18450	X	17134	-0-	-1316	-0-	484	1	16650	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	17819	-0-	-936	-0-	494	1	17325	2	N	-0-					-0-
01	18693	X	18116	-0-	-577	-0-	504	1	17612	2	N	-0-					-0-
02	16548	X	15725	-0-	-823	-0-	453	1	15272	2	N	-0-					-0-
03	17887	X	16945	-0-	-942	-0-	490	1	16455	2	N	-0-					-0-
04	17520	X	16273	-0-	-1247	-0-	409	1	15864	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	89	1	3070	2	N	-0-					-0-
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	89	1	3118	2	N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	89	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	79	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	87	1	2912	2	N	-0-					-0-
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	73	1	2855	2	N	-0-					-0-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	429	-0-	-711	-0-	10	1	419	2	N	-0-					142
12	1550	N	281	-0-	-1269	-0-	281	2			N	-0-					142
01	1395	N	328	-0-	-1067	-0-	29	1	299	2	N	-0-					142
02	392	N	221	-0-	-171	-0-	10	1	211	2	N	-0-					142
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					142
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-					142

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
11	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	366	1	12587	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	435	1	15251	2	N	-0-					-0-
01	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	371	1	12975	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	10820	-0-	-688	-0-	311	1	10509	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	11607	-0-	-1134	-0-	336	1	11271	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	11576	-0-	-754	-0-	290	1	11286	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	15803	-0-	-1837	-0-	447	1	15356	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	16191	-0-	-1603	-0-	449	1	15742	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	16119	-0-	-1427	-0-	449	1	15670	2	N	-0-					-0-
02	15344	X	13642	-0-	-1702	-0-	393	1	13249	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	14630	-0-	-1955	-0-	423	1	14207	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	14463	-0-	-1347	-0-	363	1	14100	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11805	-0-	-165	-0-	334	1	11471	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	12041	-0-	-328	-0-	334	1	11707	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	12135	-0-	-172	-0-	338	1	11797	2	N	-0-					-0-
02	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	336	1	11329	2	N	-0-					-0-
03	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	369	1	12394	2	N	-0-					-0-
*04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	316	1	12257	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	445	1	15306	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	14564	-0-	-1091	-0-	404	1	14160	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	15028	-0-	-627	-0-	418	1	14610	2	N	-0-					-0-
02	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	449	1	15155	2	N	-0-					-0-
03	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	623	1	20901	2	N	-0-					-0-
*04	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	535	1	20797	2	N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070	X	21452	-0-	-1618	-0-	21400	2	52	9	N	47					65
12	23529	X	21754	-0-	-1775	-0-	21754	2			N	-0-					65
01	23219	X	20341	-0-	-2878	-0-	20299	2	42	9	N	38	80	1			23
02	20636	X	19351	-0-	-1285	-0-	19319	2	32	9	N	29					52
03	22444	X	21033	-0-	-1411	-0-	21033	2			N	-0-					52
04	21450	X	20106	-0-	-1344	-0-	20082	2	24	9	N	22					74

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21090	X	20101	-0-	-989	-0-	568	1	19533	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	20539	-0-	-1254	-0-	570	1	19969	2	N	-0-					-0-
01	21793	X	20650	-0-	-1143	-0-	575	1	20075	2	N	-0-					-0-
02	19516	X	18223	-0-	-1293	-0-	525	1	17698	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	19911	-0-	-1169	-0-	576	1	19335	2	N	-0-					-0-
04	20100	X	19662	-0-	-438	-0-	494	1	19168	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28200	X	26033	-0-	-2167	-0-	736	1	25297	2	N	-0-					-0-
12	28799	X	26662	-0-	-2137	-0-	740	1	25922	2	N	-0-					-0-
01	28427	X	26869	-0-	-1558	-0-	748	1	26121	2	N	-0-					-0-
02	25368	X	22534	-0-	-2834	-0-	649	1	21885	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	23865	-0-	-3477	-0-	690	1	23175	2	N	-0-					-0-
04	26040	X	23558	-0-	-2482	-0-	591	1	22967	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	13912	-0-	-278	-0-	817	1	13095	3	N	-0-					154
12	15469	X	13860	-0-	-1609	-0-	828	1	13032	3	N	-0-					154
01	15469	X	10844	-0-	-4625	-0-	760	1	9923	3	N	146	178	1			122
							161	9									
02	13972	X	12021	-0-	-1951	-0-	736	1	11285	3	N	-0-					122
03	14384	X	12961	-0-	-1423	-0-	821	1	12138	3	N	2					124
							2	9									
04	13920	X	13042	-0-	-878	-0-	813	1	12229	3	N	-0-					124

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24600	X	22433	-0-	-2167	-0-	22433	2			N	-0-					109
12	24955	X	22794	-0-	-2161	-0-	22759	2	35	9	N	32					141
01	24490	X	22365	-0-	-2125	-0-	22337	2	28	9	N	25	154	1			12
02	21672	X	19757	-0-	-1915	-0-	19757	2			N	-0-					12
03	23591	X	21571	-0-	-2020	-0-	21540	2	31	9	N	28					40
04	22440	X	20589	-0-	-1851	-0-	20556	2	33	9	N	30					70

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	17092	-0-	-1598	-0-	483	1	16609	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	17462	-0-	-1789	-0-	484	1	16978	2	N	-0-					-0-
01	19034	X	17511	-0-	-1523	-0-	487	1	17024	2	N	-0-					-0-
02	16688	X	15465	-0-	-1223	-0-	445	1	15020	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	16670	-0-	-1310	-0-	482	1	16188	2	N	-0-					-0-
04	17100	X	16468	-0-	-632	-0-	413	1	16055	2	N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	1812	1	29056	3	N	-0-					102
12	32984	X	29819	-0-	-3165	-0-	1781	1	28038	3	N	-0-					102
01	32984	X	23704	-0-	-9280	-0-	1686	1	22018	3	N	-0-					102
02	29792	X	24283	-0-	-5509	-0-	1487	1	22796	3	N	-0-					102
03	31899	X	23538	-0-	-8361	-0-	1491	1	22047	3	N	-0-					102
04	30870	X	23581	-0-	-7289	-0-	1469	1	22112	3	N	-0-					102

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29460	X	27958	-0-	-1502	-0-	791	1	27167	2	N	-0-					-0-
12	30318	X	28522	-0-	-1796	-0-	791	1	27731	2	N	-0-					-0-
01	30318	X	28521	-0-	-1797	-0-	794	1	27727	2	N	-0-					-0-
02	27384	X	22596	-0-	-4788	-0-	650	1	21946	2	N	-0-					-0-
03	29419	X	23706	-0-	-5713	-0-	686	1	23020	2	N	-0-					-0-
04	27960	X	23396	-0-	-4564	-0-	587	1	22809	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

11	23970	X	21996	-0-	-1974	-0-	21971	2	25	9	N	23					87
12	24428	X	11550	-0-	-12878	-0-	11526	2	24	9	N	22					109
01	23901	X	16801	-0-	-7100	-0-	16773	2	28	9	N	25					134
02	21140	X	19465	-0-	-1675	-0-	19434	2	31	9	N	28					162
03	23033	X	21278	-0-	-1755	-0-	21256	2	22	9	N	20	149	1			33
04	21990	X	20282	-0-	-1708	-0-	20282	2			N	-0-					33

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

11	21570	X	20603	-0-	-967	-0-	1207	1	19368	3	N	25					147
							28	9									
12	23002	X	19951	-0-	-3051	-0-	1189	1	18710	3	N	47					194
							52	9									
01	23002	X	16020	-0-	-6982	-0-	1137	1	14840	3	N	39	176	1			57
							43	9									
02	20776	X	16983	-0-	-3793	-0-	1037	1	15907	3	N	35					92
							39	9									
03	21297	X	19686	-0-	-1611	-0-	1245	1	18398	3	N	39					131
							43	9									
04	20610	X	19331	-0-	-1279	-0-	1202	1	18085	3	N	40					171
							44	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

11	22800	X	18001	-0-	-4799	-0-	17964	2	37	9	Y	34	42	1			21
12	24056	X	17846	-0-	-6210	-0-	17796	2	50	9	Y	45	43	1			23
01	24056	X	17585	-0-	-6471	-0-	17523	2	62	9	Y	56	45	1			34
02	21728	X	14437	-0-	-7291	-0-	14350	2	87	9	Y	79	62	1			51
03	21948	X	15643	-0-	-6305	-0-	15531	2	112	9	Y	102	95	1			58
04	18000	X	14723	-0-	-3277	-0-	14642	2	81	9	Y	74	95	1			37

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

11	18300	X	17245	-0-	-1055	-0-	1009	1	16190	3	N	42					85
							46	9									
12	19375	X	15641	-0-	-3734	-0-	932	1	14674	3	N	32					117
							35	9									
01	19375	X	12861	-0-	-6514	-0-	911	1	11900	3	N	45					162
							50	9									
02	17500	X	13547	-0-	-3953	-0-	827	1	12680	3	N	36					198
							40	9									
03	17825	X	14972	-0-	-2853	-0-	948	1	14003	3	N	19					217
							21	9									
04	17250	X	14853	-0-	-2397	-0-	924	1	13908	3	N	19	169	1			67
							21	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	19920	X	17603	-0-	-2317	-0-	17579	2	24	9	N	22	68	1			18
12	20119	X	17811	-0-	-2308	-0-	17781	2	30	9	N	27					45
01	19654	X	17446	-0-	-2208	-0-	17446	2			N	-0-					45
02	17304	X	15364	-0-	-1940	-0-	15336	2	28	9	N	25					70
03	18631	X	16719	-0-	-1912	-0-	16698	2	21	9	N	19					89
04	17610	X	15874	-0-	-1736	-0-	15849	2	25	9	N	23					112

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

11	24600	X	22897	-0-	-1703	-0-	1343	1	21533	3	N	19	181	1			20
							21	9									
12	25978	X	22124	-0-	-3854	-0-	1320	1	20771	3	N	30					50
							33	9									
01	25978	X	17475	-0-	-8503	-0-	1240	1	16185	3	N	45					95
							50	9									
02	23464	X	18461	-0-	-5003	-0-	1127	1	17292	3	N	38					133
							42	9									
03	23839	X	21371	-0-	-2468	-0-	1345	1	19877	3	N	135	175	1			93
							149	9									
04	22890	X	21012	-0-	-1878	-0-	1306	1	19662	3	N	40					133
							44	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

11	28200	X	24733	-0-	-3467	-0-	2791	1	21771	3	N	155	187	1			111
							171	9									
12	26116	X	24577	-0-	-1539	-0-	2772	1	21628	3	N	161					272
							177	9									
01	25234	X	23105	-0-	-2129	-0-	2608	1	20348	3	N	135	187	1			220
							149	9									
02	22792	X	20023	-0-	-2769	-0-	2255	1	17596	3	N	156	188	1			188
							172	9									
03	25234	X	22164	-0-	-3070	-0-	2497	1	19479	3	N	171	187	1			172
							188	9									
04	24420	X	19954	-0-	-4466	-0-	2249	1	17547	3	N	144	190	1			126
							158	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8510 - 8564

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	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

11	90	S	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	280	S	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
02	295	S	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-					-0-
*03	171	S	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
04	90	S	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3191	-0-	191	191	107	1	3084	2	N	-0-					164
12	1667	N	1476	-0-	-191	-0-	49	1	1427	2	N	-0-					164
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	79	1	2277	2	N	-0-					164
02	2156	X	1641	-0-	-515	-0-	55	1	1586	2	N	-0-					164
03	2387	X	793	-0-	-1594	-0-	26	1	767	2	N	-0-					164
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					164

INDIGO MINERALS LLC 423834
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	31 3	1 9	481	2	N	3					162
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	495	2	N	17					179
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34 23	1 9	542	2	N	21					200
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	630	2	N	4					204
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	N	-0-					204
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1250	2	N	2	2	8			204

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	120 25	1 9	1872	2	N	23					110
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	110 29	1 9	1786	2	N	26					136
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	118 4	1 9	1889	2	N	4					140
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	118 11	1 9	1890	2	N	10					150
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	121 41	1 9	1975	2	N	37					187
04	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	102 3	1 9	1398	2	N	3					190

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	940	-0-	-230	-0-	57	1	883	2	N	-0-					52
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	63	1	1022	2	N	-0-					52
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	58 6	1 9	933	2	N	5					57
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	963	2	N	1					58
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					58
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	908	2	N	-0-					58

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
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	107	1	1671	2	N	-0-					95
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	103	1	1662	2	N	2					97
							2	9									
01	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	100	1	1602	2	N	3					100
							3	9									
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	100	1	1598	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	113	1	1836	2	N	-0-					100
04	1650	N	1215	-0-	-435	-0-	83	1	1132	2	N	-0-					100

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
11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	89	1	1380	2	N	-0-					77
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	83	1	1337	2	N	3					80
							3	9									
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	82	1	1308	2	N	5					85
							6	9									
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	75	1	1205	2	N	-0-					85
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	4					89
							4	9									
04	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	85	1	1160	2	N	-0-					89

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
11	22950	X	21160	-0-	-1790	-0-	21101	2	59	9	N	54	3	8			251
12	23343	X	20787	-0-	-2556	-0-	20742	2	45	9	N	41	6	8			286
01	23126	X	20923	-0-	-2203	-0-	20870	2	53	9	N	48	8	8			326
02	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	20868	2	40	9	N	36	187	1	10	8	165
03	21855	X	20716	-0-	-1139	-0-	20664	2	52	9	N	47	5	8			207
04	21150	X	15733	-0-	-5417	-0-	15707	2	26	9	N	24	2	8			229

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES 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
11	1800	N	1319	-0-	-481	-0-	1317	3	2	9	N	2					169
12	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	1698	3			N	-0-					169
01	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			N	-0-					169
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-	152	1			17
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	N	5					22
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1767	2	11	9	N	10					32

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	3351	3	1	9	N	1					61
12	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3497	3			N	-0-					61
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3492	3	2	9	N	2					63
02	3276	X	3189	-0-	-87	-0-	3189	3			N	-0-					63
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3515	3	1	9	N	1					64
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					64

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1567	3			N	-0-					150
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					150
01	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	3			N	-0-					150
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	1407	3	2	9	N	2					152
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1575	3	6	9	N	5					157
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	17	162	1			12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-JONES WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32400	X	28301	-0-	-4099	-0-	28247	3	54	9	N	49					92
12	32519	X	28414	-0-	-4105	-0-	28375	3	39	9	N	35					127
01	31589	X	28364	-0-	-3225	-0-	28318	3	46	9	N	42	1	8			168
02	27664	X	24979	-0-	-2685	-0-	24973	3	6	9	N	5	3	8			170
03	30008	X	27096	-0-	-2912	-0-	27076	3	20	9	N	18					188
04	28290	X	25710	-0-	-2580	-0-	25656	2	54	9	N	49	155	1			82

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39870	X	33777	-0-	-6093	-0-	33777	3			N	-0-					160
12	39959	X	33931	-0-	-6028	-0-	33923	3	8	9	N	7	157	1			10
01	38657	X	33674	-0-	-4983	-0-	33632	3	42	9	N	38	1	8			47
02	33656	X	29529	-0-	-4127	-0-	29475	3	54	9	N	49	3	8			93
03	36208	X	32028	-0-	-4180	-0-	31944	3	84	9	N	76	161	1			8
04	33780	X	30120	-0-	-3660	-0-	30074	2	46	9	N	42					50

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
11	1860	N	1476	-0-	-384	-0-	108	1	1368	2	Y	-0-					39
12	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	96	1	1254	2	Y	-0-					39
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	122	1	1682	2	Y	-0-					39
02	1372	N	1241	-0-	-131	-0-	92	1	1146	2	Y	3					42
							3	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1518	2	Y	12					54
							13	9									
04	1740	N	1189	-0-	-551	-0-	91	1	1084	2	Y	13					67
							14	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2315	-0-	-415	-0-	170	1	2145	2	Y	-0-					60
12	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	181	1	2347	2	Y	-0-					60
01	2542	X	2517	-0-	-25	-0-	170	1	2347	2	Y	-0-					60
02	2156	X	1794	-0-	-362	-0-	133	1	1659	2	Y	2					62
							2	9									
03	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	166	1	2022	2	Y	21					83
							23	9									
04	2460	X	1603	-0-	-857	-0-	123	1	1458	2	Y	20					103
							22	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36210	X	26647	-0-	-9563	-0-	2062	1	24508	2	N	70	170	1	16	8	32
							77	9									
12	33883	X	28342	-0-	-5541	-0-	2141	1	26188	2	N	12	5	8			39
							13	9									
01	33883	X	29808	-0-	-4075	-0-	2126	1	27667	2	N	14	4	8			49
							15	9									
02	27020	X	23037	-0-	-3983	-0-	1811	1	21205	2	N	19	7	8			61
							21	9									
03	28334	X	26578	-0-	-1756	-0-	2128	1	24431	2	N	17	6	8			72
							19	9									
04	28860	X	25105	-0-	-3755	-0-	2052	1	22979	2	N	67	7	8			132
							74	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

11	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-					86
12	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					86
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					86
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					86
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					86
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

11	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	71	1	1467	2	N	4	4	8			119
							4	9									
12	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	88	1	1468	2	N	5					124
							6	9									
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	81	1	1921	2	N	-0-					124
02	1428	N	1348	-0-	-80	-0-	67	1	1281	2	N	-0-					124
03	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	63	1	1203	2	N	1	1	8			124
							1	9									
04	1950	N	1299	-0-	-651	-0-	41	1	1257	2	N	1					125
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1265	-0-	-295	-0-	82	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	138	1	1935	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	163	1	2210	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1	1882	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	144	1	2042	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	126	1	1811	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

11	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	101	1	2083	2	N	6	6	8			124
							7	9									
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	134	1	2242	2	N	3					127
							3	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	2	N	11					138
							12	9									
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	N	1					139
							1	9									
03	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	105	1	2011	2	N	6	2	8			143
							7	9									
04	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	64	1	1958	2	N	1					144
							1	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	112	1	1746	2	Y	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	113	1	1706	2	Y	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	112	1	1629	2	Y	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	108	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	111	1	1689	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	103	1	1592	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

11	510	N	498	-0-	-12	-0-	30	1	429	2	Y	35	39	1			6
							39	9									
12	2201	N	862	-0-	-1339	-0-	55	1	771	2	Y	33	30	1			9
							36	9									
01	1395	N	643	-0-	-752	-0-	40	1	541	2	Y	56	51	1			14
							62	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	67	1	988	2	Y	28	35	1			7
							31	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	152	1	2162	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
*04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	173	1	2476	2	Y	41	44	1			6
							45	9									

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
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	329	1	5110	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
12	7037	X	6582	-0-	-455	-0-	408	1	6154	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
01	7037	X	6453	-0-	-584	-0-	413	1	6007	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	6356	X	5436	-0-	-920	-0-	319	1	5099	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
03	6572	X	6124	-0-	-448	-0-	376	1	5722	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
04	6360	X	6078	-0-	-282	-0-	367	1	5686	2	Y	23	25	1			3
							25	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	157	1	3231	2	N	45	8	8			90
							50	9									
12	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	198	1	3315	2	N	15					105
							17	9									
01	3813	X	3511	-0-	-302	-0-	142	1	3367	2	N	2					107
							2	9									
02	3444	X	3122	-0-	-322	-0-	154	1	2968	2	N	-0-					107
03	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	170	1	3250	2	N	4	1	8			110
							4	9									
04	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	106	1	3247	2	N	4					114
							4	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	97	1	1508	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	101	1	1522	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	95	1	1386	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1512	N	1322	-0-	-190	-0-	78	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	91	1	1391	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	92	1	1423	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	1493	2			N	-0-					15
12	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					15
01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					15
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					15
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	993	-0-	-567	-0-	64	1	925	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	95	1	1331	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	72	1	982	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	56	1	829	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	107	1	1514	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	92	1	1313	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1417	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1588	2	Y	25	20	1			7
							28	9									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	99	1	1348	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
02	1316	N	1041	-0-	-275	-0-	64	1	952	2	Y	23	27	1			6
							25	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	95	1	1343	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
04	1410	N	464	-0-	-946	-0-	30	1	426	2	Y	7	11	1			1
							8	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1292	2	Y	31	36	1			5
							34	9									
12	1736	N	1115	-0-	-621	-0-	72	1	1010	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
01	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	97	1	1320	2	Y	52	47	1			13
							57	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117	1	1739	2	Y	28	34	1			7
							31	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	151	1	2142	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	156	1	2233	2	Y	41	44	1			6
							45	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	149	1	2318	2	Y	54	61	1			9
							59	9									
12	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	152	1	2288	2	Y	43	40	1			12
							47	9									
01	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	156	1	2278	2	Y	74	67	1			19
							81	9									
02	2352	N	2043	-0-	-309	-0-	118	1	1881	2	Y	40	49	1			10
							44	9									
03	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	137	1	2091	2	Y	57	55	1			12
							63	9									
04	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	140	1	2170	2	Y	58	62	1			8
							64	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2540	2	15	9	N	14	9	8			160
12	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	2383	2	59	9	N	54	175	1	21	8	18
01	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2246	2	8	9	N	7	7	8			18
02	2436	X	2391	-0-	-45	-0-	2378	2	13	9	N	12	12	8			18
03	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2449	2	116	9	N	105	24	8			99
04	2550	X	2535	-0-	-15	-0-	2518	2	17	9	N	15	14	8			100

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

11	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	122	1	1901	2	Y	91	102	1			15
							100	9									
12	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	127	1	1918	2	Y	3	17	1			1
							3	9									
01	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	126	1	1834	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1988	N	1636	-0-	-352	-0-	96	1	1537	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	113	1	1717	2	Y	56	45	1			12
							62	9									
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	110	1	1702	2	Y	57	61	1			8
							63	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	280	1	4045	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
12	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	309	1	4334	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
01	4774	X	4114	-0-	-660	-0-	279	1	3783	2	Y	47	43	1			12
							52	9									
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	346	1	5125	2	Y	25	31	1			6
							28	9									
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	398	1	5647	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
04	4530	X	3951	-0-	-579	-0-	255	1	3651	2	Y	41	44	1			6
							45	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

11	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	188	1	2924	2	Y	38	43	1			6
							42	9									
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	220	1	3318	2	Y	39	34	1			11
							43	9									
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	195	1	2837	2	Y	69	62	1			18
							76	9									
02	2688	X	2529	-0-	-159	-0-	146	1	2342	2	Y	37	46	1			9
							41	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	55	52	1			12
							61	9									
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	175	1	2704	2	Y	53	58	1			7
							58	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	99	1	1497	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
01	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	102	1	1479	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	1484	N	1359	-0-	-125	-0-	79	1	1270	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	89	1	1352	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	88	1	1368	2	Y	14	15	1			2
							15	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
11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	184	1	2654	2	Y	32	36	1			5
							35	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	129	1	1808	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
01	3100	N	3749	-0-	649	649	253	1	3435	2	Y	55	48	1			14
							61	9									
02	2800	N	3238	-0-	438	1087	203	1	3002	2	Y	30	37	1			7
							33	9									
03	3100	N	3488	-0-	388	1475	226	1	3214	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
*04	4155	X	2680	-0-	-1475	-0-	172	1	2460	2	Y	44	47	1			6
							48	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	127	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1727	-0-	-71	-0-	115	1	1609	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1736	X	1618	-0-	-118	-0-	111	1	1503	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1820	X	1358	-0-	-462	-0-	86	1	1269	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2015	X	1543	-0-	-472	-0-	101	1	1436	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1950	X	1475	-0-	-475	-0-	96	1	1371	2	Y	7	7	1			1
							8	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
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	88	1	1271	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	91	1	1272	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	95	1	1281	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1288	N	1154	-0-	-134	-0-	72	1	1073	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	82	1	1166	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	1350	N	968	-0-	-382	-0-	62	1	895	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	102	1	1477	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	105	1	1468	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
01	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	99	1	1342	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	1400	N	1032	-0-	-368	-0-	64	1	950	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	98	1	1392	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	97	1	1385	2	Y	23	25	1			3
							25	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

*05	496	X	227	-0-	-269	-0-	9	1	218	2	N	-0-					76
*06	390	N	159	-0-	-231	-0-	7	1	152	2	N	-0-					76
*07	806	N	415	-0-	-391	-0-	18	1	394	2	N	3	3	8			76
							3	9									
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	N	-0-					76
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	3	3	8			76
							3	9									
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					76
*11	600	N	530	-0-	-70	-0-	24	1	503	2	N	3	3	8			76
							3	9									
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-					76
*01	465	N	60	-0-	-405	-0-	2	1	58	2	N	-0-					76
*02	504	N	27	-0-	-477	-0-	1	1	26	2	N	-0-					76
*03	341	N	28	-0-	-313	-0-	1	1	27	2	N	-0-					76
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	76	1			-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

11	510	N	466	-0-	-44	-0-	463	2	3	9	N	3	3	8			91
12	651	N	366	-0-	-285	-0-	338	2	28	9	N	25	5	8			111
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	453	2	32	9	N	29	3	8			137
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	321	2	112	9	N	102	2	8			237
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	331	2	40	9	N	36	182	1	6	8	85
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	429	2	4	9	N	4	4	8			85

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	775	X	689	-0-	-86	-0-	43	1	643	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	775	X	583	-0-	-192	-0-	37	1	543	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	700	X	388	-0-	-312	-0-	23	1	362	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	682	X	635	-0-	-47	-0-	39	1	596	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	X	495	-0-	-165	-0-	30	1	464	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-		448	1	6463	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
12	7006	X	5818	-0-	-1188	-0-		386	1	5412	2	Y	18	14	1			5
								20	9									
01	7936	X	5883	-0-	-2053	-0-		402	1	5448	2	Y	30	27	1			8
								33	9									
02	7168	X	4905	-0-	-2263	-0-		309	1	4578	2	Y	16	20	1			4
								18	9									
03	7936	X	5440	-0-	-2496	-0-		356	1	5058	2	Y	24	23	1			5
								26	9									
04	6930	X	4181	-0-	-2749	-0-		271	1	3885	2	Y	23	25	1			3
								25	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3353	-0-	-97	-0-		155	1	3194	2	N	4	3	8			67
								4	9									
12	3565	X	3471	-0-	-94	-0-		196	1	3275	2	N	-0-					67
01	3565	X	3318	-0-	-247	-0-		134	1	3184	2	N	-0-					67
02	3220	X	2722	-0-	-498	-0-		134	1	2588	2	N	-0-					67
03	3472	X	3170	-0-	-302	-0-		158	1	3011	2	N	1	1	8			67
								1	9									
04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-		97	1	2967	2	N	4	1	8			70
								4	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-		222	1	3207	2	Y	43	49	1			7
								47	9									
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-		250	1	3501	2	Y	39	35	1			11
								43	9									
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-		262	1	3547	2	Y	60	55	1			16
								66	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-		210	1	3108	2	Y	32	40	1			8
								35	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-		220	1	3122	2	Y	47	45	1			10
								52	9									
*04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-		178	1	2554	2	Y	47	51	1			6
								52	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-		222	1	3452	2	Y	54	61	1			9
								59	9									
12	3844	X	3462	-0-	-382	-0-		211	1	3193	2	Y	53	47	1			15
								58	9									
01	3844	X	3403	-0-	-441	-0-		212	1	3092	2	Y	90	82	1			23
								99	9									
02	3472	X	3139	-0-	-333	-0-		181	1	2904	2	Y	49	60	1			12
								54	9									
03	3844	X	3541	-0-	-303	-0-		214	1	3251	2	Y	69	66	1			15
								76	9									
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-		207	1	3214	2	Y	67	73	1			9
								74	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	127	1	1827	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
12	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	142	1	1989	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
01	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	138	1	1867	2	Y	56	50	1			14
							62	9									
02	1848	N	1644	-0-	-204	-0-	102	1	1509	2	Y	30	37	1			7
							33	9									
03	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	126	1	1792	2	Y	43	41	1			9
							47	9									
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	136	1	1952	2	Y	37	41	1			5
							41	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	145	1	2983	2	N	12	8	8			143
							13	9									
12	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	172	1	2898	2	N	19					162
							21	9									
01	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	119	1	2834	2	N	1					163
							1	9									
02	3052	X	2608	-0-	-444	-0-	129	1	2479	2	N	-0-					163
03	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	140	1	2675	2	N	4	2	8			165
							4	9									
04	3150	X	2680	-0-	-470	-0-	85	1	2589	2	N	5					170
							6	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	150	1	2167	2	Y	33	37	1			6
							36	9									
12	2976	N	2278	-0-	-698	-0-	146	1	2041	2	Y	83	65	1			24
							91	9									
01	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	153	1	2077	2	Y	139	127	1			36
							153	9									
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	126	1	1865	2	Y	77	94	1			19
							85	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	113	108	1			24
							124	9									
04	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	134	1	1922	2	Y	112	121	1			15
							123	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	370	1	5342	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	6758	X	5770	-0-	-988	-0-	384	1	5380	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	6758	X	5165	-0-	-1593	-0-	354	1	4802	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	6104	X	4875	-0-	-1229	-0-	308	1	4561	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	6262	X	5281	-0-	-981	-0-	347	1	4927	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	5730	X	3952	-0-	-1778	-0-	257	1	3687	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2743	N	2743	-0-		-0-	-0-		175	1	2528	2	Y	36	40	1			6
									40	9									
12	3100	N	3148	-0-		48	48		207	1	2905	2	Y	33	30	1			9
									36	9									
01	3100	N	3377	-0-		277	325		228	1	3087	2	Y	56	51	1			14
									62	9									
02	2800	N	2872	-0-		72	397		180	1	2659	2	Y	30	37	1			7
									33	9									
03	3409	X	3012	-0-		-397	-0-		195	1	2769	2	Y	44	42	1			9
									48	9									
*04	2680	X	2680	-0-		-0-	-0-		172	1	2460	2	Y	44	47	1			6
									48	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	11108	-0-		-1882	-0-		670	1	10420	2	Y	16	18	1			3
									18	9									
12	13423	X	9691	-0-		-3732	-0-		601	1	9071	2	Y	17	15	1			5
									19	9									
01	13423	X	11284	-0-		-2139	-0-		723	1	10528	2	Y	30	27	1			8
									33	9									
02	11816	X	9420	-0-		-2396	-0-		553	1	8849	2	Y	16	20	1			4
									18	9									
03	13082	X	10431	-0-		-2651	-0-		641	1	9764	2	Y	24	23	1			5
									26	9									
*04	13116	X	13116	-0-		-0-	-0-		794	1	12297	2	Y	23	25	1			3
									25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-		132	1	2052	2	Y	69	77	1			12
									76	9									
12	2418	N	2277	-0-		-141	-0-		139	1	2092	2	Y	42	42	1			12
									46	9									
01	2356	N	2326	-0-		-30	-0-		144	1	2103	2	Y	72	65	1			19
									79	9									
02	2100	N	1997	-0-		-103	-0-		115	1	1839	2	Y	39	48	1			10
									43	9									
03	2263	N	2188	-0-		-75	-0-		129	1	1963	2	Y	87	78	1			19
									96	9									
04	2250	N	2164	-0-		-86	-0-		125	1	1932	2	Y	97	103	1			13
									107	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1954	-0-		-506	-0-		126	1	1822	2	Y	5	6	1			1
									6	9									
12	2542	N	2254	-0-		-288	-0-		148	1	2080	2	Y	24	18	1			7
									26	9									
01	2719	N	2719	-0-		-0-	-0-		184	1	2489	2	Y	42	38	1			11
									46	9									
02	1820	N	1684	-0-		-136	-0-		105	1	1551	2	Y	25	30	1			6
									28	9									
03	2263	N	2227	-0-		-36	-0-		144	1	2043	2	Y	36	34	1			8
									40	9									
04	2580	N	2280	-0-		-300	-0-		146	1	2093	2	Y	37	40	1			5
									41	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	66	1	923	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	97	1	1314	2	Y	22	19	1			6
							24	9									
02	1092	N	1086	-0-	-6	-0-	68	1	1004	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	86	1	1225	2	Y	21	22	1			3
							23	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

11	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	133	1	2732	2	N	4	4	8			70
							4	9									
12	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	165	1	2739	2	N	12					82
							13	9									
01	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	115	1	2732	2	N	3					85
							3	9									
02	2716	X	2208	-0-	-508	-0-	109	1	2099	2	N	-0-					85
03	2976	X	2275	-0-	-701	-0-	113	1	2155	2	N	6	2	8			89
							7	9									
04	2880	X	2146	-0-	-734	-0-	68	1	2077	2	N	1					90
							1	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

11	2430	X	2213	-0-	-217	-0-	103	1	2108	2	N	2	2	8			141
							2	9									
12	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	124	1	2055	2	N	3					144
							3	9									
01	2418	X	2111	-0-	-307	-0-	85	1	2023	2	N	3					147
							3	9									
02	2184	X	1883	-0-	-301	-0-	91	1	1762	2	N	27	167	1			7
							30	9									
03	2294	X	1965	-0-	-329	-0-	98	1	1866	2	N	1	1	8			7
							1	9									
*04	2220	X	1582	-0-	-638	-0-	50	1	1526	2	N	5					12
							6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	15908	-0-		-1222	-0-	734	1	15089	2	Y	77	27	8			198
								85	9									
12	16740	X	16154	-0-		-586	-0-	908	1	15178	2	Y	62	170	1			90
								68	9									
01	16740	X	16139	-0-		-601	-0-	650	1	15447	2	Y	38					128
								42	9									
02	15120	X	13561	-0-		-1559	-0-	669	1	12882	2	Y	9					137
								10	9									
03	16492	X	15186	-0-		-1306	-0-	752	1	14367	2	Y	61	6	8			192
								67	9									
04	15900	X	11017	-0-		-4883	-0-	347	1	10606	2	Y	58	173	1	1	8	76
								64	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2815	-0-		-185	-0-	168	1	2616	2	Y	28	31	1			5
								31	9									
12	2726	N	2726	-0-		-0-	-0-	169	1	2553	2	Y	4	8	1			1
								4	9									
01	2637	X	2637	-0-		-0-	-0-	169	1	2462	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	2268	X	2268	-0-		-0-	-0-	133	1	2132	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	2515	X	2515	-0-		-0-	-0-	155	1	2357	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*04	2522	X	2522	-0-		-0-	-0-	153	1	2366	2	Y	3	4	1			-0-
								3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	16541	-0-		-469	-0-	999	1	15528	2	Y	13	15	1			2
								14	9									
12	17918	X	16649	-0-		-1269	-0-	1034	1	15601	2	Y	13	11	1			4
								14	9									
01	17918	X	16314	-0-		-1604	-0-	1047	1	15244	2	Y	21	19	1			6
								23	9									
02	16184	X	13890	-0-		-2294	-0-	816	1	13062	2	Y	11	14	1			3
								12	9									
03	17546	X	15056	-0-		-2490	-0-	927	1	14110	2	Y	17	16	1			4
								19	9									
04	16530	X	14636	-0-		-1894	-0-	886	1	13732	2	Y	16	18	1			2
								18	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21960	X	19822	-0-		-2138	-0-	757	1	18954	2	N	101	61	8			157
								111	9									
12	22537	X	18944	-0-		-3593	-0-	18777	2	167	9	N	152	129	8			180
01	22413	X	19198	-0-		-3215	-0-	6	1	19082	2	N	100	72	8			208
								110	9									
02	19852	X	16315	-0-		-3537	-0-	30	1	16227	2	N	53	178	1	53	8	30
								58	9									
03	21173	X	17997	-0-		-3176	-0-	83	1	17746	2	N	153	138	8			45
								168	9									
04	19830	X	17489	-0-		-2341	-0-	36	1	17346	2	N	97	87	8			55
								107	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
11	12930	X	12269	-0-	-661	-0-	740	1	11511	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
12	13175	X	12297	-0-	-878	-0-	763	1	11517	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
01	13175	X	12041	-0-	-1134	-0-	772	1	11240	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
02	11900	X	10301	-0-	-1599	-0-	605	1	9682	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
03	12989	X	11375	-0-	-1614	-0-	700	1	10653	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	12270	X	11316	-0-	-954	-0-	685	1	10608	2	Y	21	22	1			3
							23	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
11	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	90	1	1403	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	90	1	1353	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	86	1	1255	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	71	1	1131	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	81	1	1239	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1236	2	Y	3	4	1			-0-
							3	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
11	19350	X	18877	-0-	-473	-0-	840	1	17989	2	Y	44	73	1			55
							48	9									
12	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	933	1	17864	2	Y	49	72	1			32
							54	9									
01	18414	X	17846	-0-	-568	-0-	869	1	16883	2	Y	85	72	1			45
							94	9									
02	16632	X	15973	-0-	-659	-0-	886	1	15018	2	Y	63					108
							69	9									
03	18414	X	17493	-0-	-921	-0-	1051	1	16355	2	Y	79	82	1			105
							87	9									
04	17820	X	16421	-0-	-1399	-0-	1052	1	15288	2	Y	74	88	1			91
							81	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37980	X	35874	-0-	-2106	-0-	1597	1	34207	2	Y	64	109	1			82
							70	9									
12	39277	X	34652	-0-	-4625	-0-	1716	1	32858	2	Y	71	107	1			46
							78	9									
01	38316	X	33789	-0-	-4527	-0-	1646	1	32003	2	Y	127	106	1			67
							140	9									
02	33880	X	30028	-0-	-3852	-0-	1669	1	28289	2	Y	64					131
							70	9									
03	37076	X	32307	-0-	-4769	-0-	1945	1	30277	2	Y	77	100	1			108
							85	9									
04	35880	X	31222	-0-	-4658	-0-	2006	1	29137	2	Y	72	90	1			90
							79	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
11	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	1792	1	36848	2	N	252	178	1	76	8	143
							277	9									
12	22940	X	68	-0-	-22872	-0-	3	1	37	2	N	25	155	1			13
							28	9									
01	33343	X	33343	-0-	-0-	-0-	1345	1	31948	2	Y	45					58
							50	9									
02	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	1095	1	21088	2	Y	7					65
							8	9									
03	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	1430	1	27316	2	Y	135	140	1	3	8	57
							149	9									
*04	34649	X	34649	-0-	-0-	-0-	1096	1	33462	2	Y	83	133	1	1	8	6
							91	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

11	30870	X	27429	-0-	-3441	-0-	1656	1	25749	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
12	30628	X	27467	-0-	-3161	-0-	1705	1	25740	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
01	30628	X	26291	-0-	-4337	-0-	1687	1	24567	2	Y	34	31	1			9
							37	9									
02	27664	X	22244	-0-	-5420	-0-	1307	1	20916	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
03	29512	X	24545	-0-	-4967	-0-	1501	1	22859	2	Y	168	137	1			36
							185	9									
04	27420	X	23724	-0-	-3696	-0-	1427	1	22111	2	Y	169	182	1			23
							186	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

11	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	968	1	19900	2	N	112	30	8			126
							123	9									
12	21452	X	20719	-0-	-733	-0-	1166	1	19448	2	N	95	174	1			47
							105	9									
01	21452	X	20320	-0-	-1132	-0-	816	1	19384	2	N	109					156
							120	9									
02	19376	X	16974	-0-	-2402	-0-	835	1	16088	2	N	46					202
							51	9									
03	21452	X	17756	-0-	-3696	-0-	878	1	16764	2	N	104	181	1	6	8	119
							114	9									
04	20760	X	17104	-0-	-3656	-0-	541	1	16504	2	N	54	1	8			172
							59	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

11	3210	X	2498	-0-	-712	-0-	162	1	2336	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2530	-0-	-415	-0-	168	1	2362	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	165	1	2241	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2055	-0-	-605	-0-	130	1	1925	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	141	1	1995	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2028	-0-	-312	-0-	132	1	1896	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
11	3720	X	2715	-0-	-1005	-0-	163	1	2534	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
12	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	162	1	2449	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
01	2976	X	2443	-0-	-533	-0-	155	1	2259	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
02	2688	X	1933	-0-	-755	-0-	113	1	1806	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
03	2945	X	2043	-0-	-902	-0-	125	1	1896	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	2730	X	1968	-0-	-762	-0-	118	1	1827	2	Y	21	22	1			3
							23	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
11	7290	X	5188	-0-	-2102	-0-	333	1	4804	2	N	46	51	1			8
							51	9									
12	7750	X	4671	-0-	-3079	-0-	305	1	4270	2	N	87	70	1			25
							96	9									
01	7750	X	3467	-0-	-4283	-0-	225	1	3056	2	N	169	150	1			44
							186	9									
02	7000	X	3541	-0-	-3459	-0-	218	1	3221	2	N	93	114	1			23
							102	9									
03	7409	X	4757	-0-	-2652	-0-	306	1	4339	2	N	102	103	1			22
							112	9									
04	5190	X	4830	-0-	-360	-0-	311	1	4457	2	N	56	70	1			8
							62	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
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	422	1	6098	2	N	69	77	1			12
							76	9									
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	487	1	6829	2	N	24	29	1			7
							26	9									
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	493	1	6679	2	N	17	20	1			4
							19	9									
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	398	1	5895	2	N	9	11	1			2
							10	9									
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	454	1	6437	2	N	35	30	1			7
							39	9									
*04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	402	1	5751	2	N	65	63	1			9
							72	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
11	2280	N	1732	-0-	-548	-0-	106	1	1526	2	Y	91	102	1			15
							100	9									
12	2356	N	1456	-0-	-900	-0-	90	1	1261	2	Y	95	83	1			27
							105	9									
01	2356	N	1822	-0-	-534	-0-	112	1	1519	2	Y	174	156	1			45
							191	9									
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	95	1	1401	2	Y	89	112	1			22
							98	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	122	1	1736	2	Y	121	117	1			26
							133	9									
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1735	2	Y	112	123	1			15
							123	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
11	204810	X	149278	-0-	-55532	-0-	9235	1	139536	2	N	461	551	1			130
							507	9									
12	211637	X	134738	-0-	-76899	-0-	8557	1	125893	2	N	262	175	1			217
							288	9									
01	211637	X	118780	-0-	-92857	-0-	8081	1	110455	2	N	222	344	1			95
							244	9									
02	191156	X	92398	-0-	-98758	-0-	5840	1	86297	2	N	237	174	1			158
							261	9									
03	163835	X	92705	-0-	-71130	-0-	6158	1	86224	2	N	294	349	1			103
							323	9									
04	149280	X	83718	-0-	-65562	-0-	5512	1	77968	2	N	216	179	1			140
							238	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
11	230370	X	116032	-0-	-114338	-0-	114968	2	1064	9	N	967	902	1			205
12	238049	X	101345	-0-	-136704	-0-	2946	1	97497	2	N	820	907	1			118
							902	9									
01	238049	X	90648	-0-	-147401	-0-	3640	1	86463	2	N	495	360	1			253
							545	9									
02	215012	X	68999	-0-	-146013	-0-	3388	1	65240	2	N	337	350	1			240
							371	9									
03	173693	X	65682	-0-	-108011	-0-	3252	1	62118	2	N	284	354	1			170
							312	9									
04	116040	X	58293	-0-	-57747	-0-	1841	1	56187	2	N	241	368	1			43
							265	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26633	X	9997	-0-	-16636	-0-	456	1	9377	2	N	149	192	1			117
							164	9									
12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	425	1	7036	2	N	123	178	1			62
							135	9									
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	265	1	6287	2	N	113					175
							124	9									
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	237	1	4567	2	N	127	179	1			123
							140	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	211	1	4038	2	N	105	176	1			52
							116	9									
*04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	116	1	3538	2	N	101					153
							111	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22714	-0-	22714	22714	22714	2			N	-0-					-0-
02	231331	X	208617	-0-	-22714	-0-	124	1	207721	2	N	702	542	1			160
							772	9									
03	228129	X	204495	-0-	-23634	-0-	204060	2	435	9	N	395	365	1			190
04	220770	X	172950	-0-	-47820	-0-	172577	2	373	9	N	339	366	1			163

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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		17725	-0-	17725	17725	228	1	17497	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		38240	-0-	38240	55965	37743	2	497	9	Y	452	214	1	75	8	163
*04	160836	X	104871	-0-	-55965	-0-	3450	1	100182	2	Y	1126	1211	1	12	8	66
							1239	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					109
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					109
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					109
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					15
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					15
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					15
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					15
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					15
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8					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
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3616	2	34	9	N	31					155
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3383	2	15	9	N	14					169
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4058	2	55	9	N	50					219
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3240	2	32	9	N	29	178	1			70
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3527	2	33	9	N	30					100
*04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3299	2	25	9	N	23					123

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3750	X	2646	-0-	-1104	-0-	2646	2			N	-0-					136
12	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	2			N	-0-					136
01	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	3710	2			N	-0-					136
02	3108	X	3004	-0-	-104	-0-	3004	2			N	-0-					136
03	3658	X	2982	-0-	-676	-0-	2981	2	1	9	N	1					137
*04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					137

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7615	2	113	9	N	103					332
12	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7689	2	124	9	N	113	181	1			264
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6922	2	136	9	N	124	194	1			194
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6151	2	124	9	N	113	184	1			123
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7038	2	128	9	N	116					239
*04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	6992	2	128	9	N	116	188	1			167

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3447	2	29	9	N	26					67
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3502	2	20	9	N	18					85
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3414	2	24	9	N	22					107
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2474	2	12	9	N	11					118
03	2356	X	2295	-0-	-61	-0-	2282	2	13	9	N	12					130
*04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	N	11					141

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1380	N	1067	-0-	-313	-0-	1067	2			N	-0-					49
12	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2			N	-0-					49
01	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					49
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	935	2			N	-0-					49
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					49
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					49

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					155
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					155
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					155
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					155
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					155
04	540	N	249	-0-	-291	-0-	249	2			N	-0-					155

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	2638	2	13	9	N	12	181	1			29
12	2790	N	2685	-0-	-105	-0-	2672	2	13	9	N	12					41
01	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3026	2	20	9	N	18					59
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2648	2	14	9	N	13					72
03	3100	N	3341	-0-	241	241	3328	2	13	9	N	12					84
*04	3000	N	3783	-0-	783	1024	3774	2	9	9	N	8					92

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2267	2	33	9	N	30					179
12	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2253	2	31	9	N	28					207
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2566	2	35	9	N	32	171	1			68
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2131	2	33	9	N	30					98
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2439	2	30	9	N	27					125
04	2370	N	2265	-0-	-105	-0-	2232	2	33	9	N	30					155

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4551	-0-	-519	-0-	4551	2			N	-0-					60
12	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	4503	2	3	9	N	3					63
01	4929	X	4759	-0-	-170	-0-	4646	2	113	9	N	103	103	1			63
02	4340	X	4292	-0-	-48	-0-	4273	2	19	9	N	17					80
03	4805	X	4732	-0-	-73	-0-	4719	2	13	9	N	12					92
04	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	4498	2	7	9	N	6					98

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5674	2	9	9	N	8					168
12	5921	X	5764	-0-	-157	-0-	5758	2	6	9	N	5					173
01	5921	X	5765	-0-	-156	-0-	5754	2	11	9	N	10					183
02	5320	X	5147	-0-	-173	-0-	5136	2	11	9	N	10					193
03	5890	X	5644	-0-	-246	-0-	5635	2	9	9	N	8					201
04	5670	X	5467	-0-	-203	-0-	5454	2	13	9	N	12	182	1			31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	9	1	86	2	N	-0-					175
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					175
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	N	-0-					175
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	51	1	50	2	N	-0-					175
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	N	-0-					175
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	228	-0-	-1392	-0-	228	2			N	-0-					14
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					14
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	19	2			N	-0-					14
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					14
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	-0-					171
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					171
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					171
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	25	2			N	-0-					171
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					171
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	252	-0-	-1788	-0-	9	1	243	2	N	-0-					128
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					128
01	620	N	48	-0-	-572	-0-	9	1	39	2	N	-0-					128
02	224	N	37	-0-	-187	-0-	5	1	32	2	N	-0-					128
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					128
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	50	1	10	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	952	-0-	-428	-0-	190	1	762	2	N	-0-					159
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					159
01	930	N	41	-0-	-889	-0-	8	1	33	2	N	-0-					159
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					159
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	-0-					88
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					88
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	260	1	584	2	N	-0-					88
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	355	1	410	2	N	-0-					88
03	961	N	709	-0-	-252	-0-	188	1	521	2	N	-0-					88
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	643	1	126	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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					127
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					127
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					127
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	2			N	-0-					127
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					127
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					49
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					49
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					49
02	364	N	226	-0-	-138	-0-	226	3			N	-0-					49
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					49
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	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
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	N	6					121
12	775	N	195	-0-	-580	-0-	186	2	9	9	N	8					129
01	961	N	66	-0-	-895	-0-	66	2			N	-0-					129
02	616	N	424	-0-	-192	-0-	424	2			N	-0-					129
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					133
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6					139

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	17	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	15	1	941	2	Y	-0-					-0-
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	26	1	1473	2	Y	-0-					-0-

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
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	10	1	578	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	460	2	Y	-0-					-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	9	1	541	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
11	2130	N	2012	-0-	-118	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	33	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	214	-0-	-1662	-0-	3	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	2130	N	5	-0-	-2125	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	3	1	163	2	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
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	9	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	612	2	Y	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	749	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
11	2100	X	2098	-0-	-2	-0-	2075	2	23	9	Y	21	32	1			24
12	2170	X	2156	-0-	-14	-0-	2135	2	21	9	Y	19	34	1	1	8	8
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	34	1	2292	2	Y	125	1	8			132
							138	9									
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	32	1	2077	2	Y	101	145	1	13	8	75
							111	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	32	1	2053	2	Y	107	2	8			180
							118	9									
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	44	1	2553	2	Y	10	180	1			10
							11	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	75	1	5117	2	Y	-0-					-0-
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	60	1	3958	2	Y	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	55	1	3492	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	657	-0-	-2703	-0-	11	1	646	2	Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-					13
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	1		N	-0-					13
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-					13
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-					13
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	1		N	-0-					13
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1		N	-0-					13

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

11	330	N	317	-0-	-13	-0-	8	1	270	2	N	35								157
							39	9												
12	465	N	279	-0-	-186	-0-	8	1	254	2	N	15	156	1						16
							17	9												
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	44								60
							48	9												
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	40								100
							44	9												
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	N	25								125
							28	9												
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	10	1	312	2	N	27								152
							30	9												

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	863	-0-	-157	-0-	13 101	1 9	749	2	N	92					152
12	1054	X	981	-0-	-73	-0-	16 114	1 9	851	2	N	104	179	1			77
01	1054	X	958	-0-	-96	-0-	16 124	1 9	818	2	N	113	175	1			15
02	896	X	641	-0-	-255	-0-	11 66	1 9	564	2	N	60					75
03	992	X	897	-0-	-95	-0-	14 96	1 9	787	2	N	87					162
04	960	X	157	-0-	-803	-0-	4 18	1 9	135	2	N	16	168	1			10

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

11	450	X	263	-0-	-187	-0-	120	1	143	2	N	-0-					62
12	434	X	211	-0-	-223	-0-	140	1	71	2	N	-0-					62
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	138	1	328	2	N	-0-					62
02	364	X	321	-0-	-43	-0-	91	1	230	2	N	-0-					62
*03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	2	N	-0-					62
*04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	135	1	319	2	N	-0-					62

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	428	1	1570	2	Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	469	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	479	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	179	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	246	1	1785	2	Y	-0-					-0-
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	240	1	1762	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

11	630	N	378	-0-	-252	-0-	82	1	296	2	N	-0-					-0-
12	651	N	357	-0-	-294	-0-	81	1	276	2	N	-0-					-0-
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	71	1	243	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4472	-0-	1672	1672	438	1	4034	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	1764	387	1	2805	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2918	-0-	-82	1682	351	1	2567	2	N	-0-					-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	67	1	2183	2	N	8					123
							9	9									
12	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	67	1	2157	2	N	9					132
							10	9									
01	2387	N	2064	-0-	-323	-0-	62	1	1989	2	N	12	35	1			109
							13	9									
02	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	56	1	1823	2	N	9					118
							10	9									
03	2232	N	1475	-0-	-757	-0-	44	1	1416	2	N	14	85	1			47
							15	9									
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	2	N	10					57
							11	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 4892

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					12
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	16	1	810	2	N	-0-					12
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	15	1	598	2	N	-0-					12
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	-0-					12
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					12
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	462	2	N	-0-					12

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A 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
11	4800	X	4320	-0-	-480	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
*04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	N	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	915	2	N	65					147
							72	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	16	1	957	2	N	124	178	1			93
							136	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	898	2	N	104					197
							114	9									
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	13	1	653	2	N	70	179	1			88
							77	9									
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	16	1	651	2	N	92	170	1			10
							101	9									
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	185					195
							204	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

11	1770	N	1175	-0-	-595	-0-	1117	2	58	9	N	53	166	1			99
12	1798	N	469	-0-	-1329	-0-	417	2	52	9	N	47					146
01	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	1519	2	65	9	N	59					205
02	1092	N	853	-0-	-239	-0-	821	2	32	9	N	29					234
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1312	2	46	9	N	42	171	1			105
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1533	2	56	9	N	51					156

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1653	-0-	-717	-0-	12	1	1591	2	N	45					143
							50	9									
12	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	16	1	2347	2	N	50					193
							55	9									
01	2449	X	1125	-0-	-1324	-0-	16	1	1035	2	N	67	168	1			92
							74	9									
02	2184	X	1780	-0-	-404	-0-	14	1	1734	2	N	29					121
							32	9									
*03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	16	1	2495	2	N	101					222
							111	9									
*04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	N	64					286
							70	9									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	350	1	406	2	N	-0-					-0-
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	359	1	409	2	N	-0-					-0-
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	395	1	313	2	N	-0-					-0-
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	271	1	262	2	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	464	1	300	2	N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	400	1	279	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	15 1 61 9	3870	2	N	55					90
12	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	16 1 47 9	3913	2	N	43	98	1			35
01	4185	X	3733	-0-	-452	-0-	16 1 69 9	3648	2	N	63					98
02	3780	X	3210	-0-	-570	-0-	14 1 61 9	3135	2	N	55	111	1			42
03	4092	X	3488	-0-	-604	-0-	16 1 53 9	3419	2	N	48					90
04	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	15 1 44 9	3317	2	N	40	103	1			27

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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

11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	71 1	2438	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	64 1	2243	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	65 1	2257	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2136	-0-	-104	-0-	61 1	2075	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	63 1	2130	2	N	-0-					-0-
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	59 1	2297	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172848 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5951 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202756 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6219 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2014 - P&A 12/31/14

ZIVNEY ENERGY 950462
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					47
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					47
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					47
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	1			N	-0-					47
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	1			N	-0-					47
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	1			N	-0-					47

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					44

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

11	3870	X	3501	-0-	-369	-0-	135 1 24 9	3342	2	N	22						132
12	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	140 1 3 9	3228	2	N	3	127	1				8
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	140 1 135 9	3668	2	N	123						131
02	3668	X	2941	-0-	-727	-0-	126 1 24 9	2791	2	N	22	147	1				6
03	4061	X	3530	-0-	-531	-0-	140 1 52 9	3338	2	N	47						53
04	3810	X	3266	-0-	-544	-0-	135 1 89 9	3042	2	N	81						134

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	15 1 6 9	971	2	N	5						27
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	16 1 6 9	989	2	N	5						32
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	16 1 9 9	963	2	N	8						40
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	14 1 13 9	860	2	N	12						52
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	16 1 7 9	936	2	N	6						58
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	15 1 8 9	896	2	N	7						65

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	878	1	1790	2	Y	32					117
							35	9									
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	978	1	1890	2	Y	38					155
							42	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	910	1	1730	2	Y	47					202
							52	9									
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	871	1	1633	2	Y	25					227
							28	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	883	1	1549	2	Y	41	179	1			89
							45	9									
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	918	1	1319	2	Y	30					119
							33	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	175	1	1500	2	N	5					28
							6	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	203	1	1737	2	N	-0-					28
01	2232	N	1524	-0-	-708	-0-	147	1	1288	2	N	81					109
							89	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	196	1	1550	2	N	30					139
							33	9									
03	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	196	1	1643	2	N	39	135	1			43
							43	9									
04	1470	N	1117	-0-	-353	-0-	147	1	952	2	N	16					59
							18	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

11	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1865	2	3	9	N	3					60
12	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1880	2	9	9	N	8					68
01	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1866	2	3	9	N	3					71
02	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1606	2	6	9	N	5					76
03	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1828	2	13	9	N	12					88
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1855	2	6	9	N	5					93

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	2	N	-0-					19
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					19
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	1036	2	N	-0-					19
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	N	-0-					19
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	30	1	954	2	N	-0-					19
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-					19

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	87	-0-	-3	-0-	32	1	55	2	N	-0-					-0-
12	93	X	89	-0-	-4	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-
01	93	X	89	-0-	-4	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-
02	84	X	79	-0-	-5	-0-	29	1	50	2	N	-0-					-0-
03	93	X	87	-0-	-6	-0-	33	1	54	2	N	-0-					-0-
*04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	32	1	60	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	95	1			12

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					14
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					14
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					14
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4177	2	3	9	N	3					17
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					17
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					17

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					140
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					140
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					140
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					140
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					140
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					131
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					131
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					131
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					131
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					131
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					131

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					175
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					175
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					175
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					175
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					175
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					175

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	42	179	1			56
12	4402	X	3584	-0-	-818	-0-	3542	2	42	9	N	38					94
01	4402	X	3366	-0-	-1036	-0-	3316	2	50	9	N	45					139
*02	3556	X	2790	-0-	-766	-0-	2751	2	39	9	N	35					174
*03	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3110	2	43	9	N	39					213
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	3010	2	36	9	N	33	177	1			69

WASKOM (PITTS SAND) 95369 560 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FRAZIER WELL #: 3A RRCID -> 220961 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6120 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2015 - P&A 01/02/15

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	173	1			155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	340	1			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	170	1			93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	167	1			117
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	249	1			100

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					35
12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					35
01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	9872	2	173	9	N	157	177	1			15
02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					15
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9440	2	9	9	N	8					23
*04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9079	2	32	9	N	29					52

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					15
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					15
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					15
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	933	2			N	-0-					15
03	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					15
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2			N	-0-					15

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, 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
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					61
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					61
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					61
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					61
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	383	2	34	9	N	31					148
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	428	2	53	9	N	48					196
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	531	2	44	9	N	40	157	1			79
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	439	2	35	9	N	32					111
03	496	N	308	-0-	-188	-0-	257	2	51	9	N	46					157
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	450	2	30	9	N	27	140	1			44

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					19
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					19
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					19
02	3192	X	2582	-0-	-610	-0-	2579	2	3	9	N	3					22
03	3534	X	2263	-0-	-1271	-0-	2259	2	4	9	N	4					26
04	3420	X	1743	-0-	-1677	-0-	1588	2	155	9	N	141	89	1			78

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

11	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	2			Y	-0-					58
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4050	2	165	9	Y	150	166	1			42
01	3937	X	3280	-0-	-657	-0-	3280	2			Y	-0-					42
02	3332	X	3090	-0-	-242	-0-	3087	2	3	9	Y	3					45
03	4030	X	3603	-0-	-427	-0-	3564	2	39	9	Y	35	38	1			42
*04	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3339	2			Y	-0-					42

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					50
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					50
01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					50
02	616	X	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					50
03	682	X	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					50
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

11	780	N	182	-0-	-598	-0-	12	1	170	2	N	-0-					26
12	899	N	125	-0-	-774	-0-	24	1	100	2	N	1					27
							1	9									
01	589	N	129	-0-	-460	-0-	12	1	117	2	N	-0-					27
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					27
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	84	1	134	2	N	-0-					27
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	168	1	85	2	N	1					28
							1	9									

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

11	1470	X	1138	-0-	-332	-0-	1137	2	1	9	N	1	99	1			-0-
12	1519	X	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1052	-0-	-152	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3300	X	72	-0-	-3228	-0-	14	1	58	2	N	-0-					204
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	224	1	2847	2	N	-0-					204
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	241	1	3688	2	N	-0-					204
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	268	1	3403	2	N	-0-					204
*03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	282	1	3653	2	N	-0-					204
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					204

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					17
12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1					18
01	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1570	2	4	9	N	4					22
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1520	2	17	9	N	15					37
*03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					37
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					37

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, HUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 157833 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2014 - P&A 12/04/14

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	57	1			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	27	2	8	9	Y	7	5	1			2
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	2	9	9	Y	8					10
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3					13
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	36	2	39	9	Y	35	11	1			37
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	2	1			35

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					10
12	217	X	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					10
01	217	X	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					10
02	168	X	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					10
03	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					10
04	180	X	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					10

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					12
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					12
01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					12
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					12
03	1953	N	1184	-0-	-769	-0-	1184	2			N	-0-					12
*04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					12

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4220	-0-	-130	-0-	15	1	4201	2	N	4					15
							4	9									
12	4495	X	4343	-0-	-152	-0-	16	1	4320	2	N	6					21
							7	9									
01	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	16	1	4267	2	N	2					23
							2	9									
02	3948	X	3849	-0-	-99	-0-	14	1	3835	2	N	-0-					23
03	4371	X	4122	-0-	-249	-0-	16	1	4102	2	N	4					27
							4	9									
04	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	15	1	4133	2	N	2					29
							2	9									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	337	1	1313	2	N	-0-					13
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	336	1	1192	2	N	-0-					13
01	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	312	1	1313	2	N	-0-					13
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	336	1	1235	2	N	-0-					13
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	360	1	1297	2	N	-0-					13
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	228	1	1340	2	N	-0-					13

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

11	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					115
12	1767	N	576	-0-	-1191	-0-	576	2			N	-0-					115
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					115
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					115
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					115
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					115

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					10
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					10
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2554	2	66	9	N	60	60	1			10
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2280	2	19	9	N	17					27
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2466	2	14	9	N	13					40
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2305	2	13	9	N	12					52

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	29	1	2860	2	N	77					100
							85	9									
12	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	26	1	1854	2	N	37					137
							41	9									
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1688	2	N	-0-	118	1			19
02	560	X	441	-0-	-119	-0-	25	1	416	2	N	-0-					19
03	620	X	328	-0-	-292	-0-	26	1	302	2	N	-0-					19
*04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	140	109	1			50
							154	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	106	1	475	2	N	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	353	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	449	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2948	-0-	148	148	445	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	3082	N	2934	-0-	-148	-0-	567	1	2367	2	N	-0-					-0-
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	526	1	1779	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3167	-0-	-313	-0-	435	1	2732	2	Y	-0-					24
12	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	428	1	2802	2	Y	-0-					24
01	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	437	1	2688	2	Y	-0-					24
02	3080	X	2715	-0-	-365	-0-	362	1	2353	2	Y	-0-					24
03	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	442	1	2617	2	Y	-0-					24
*04	3180	X	2853	-0-	-327	-0-	463	1	2390	2	Y	-0-					24

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					55
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					55
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					55
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					55
03	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			N	-0-					55
04	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	2512	2			N	-0-					55

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2262	-0-	-378	-0-	2262	2			N	-0-					9
12	2635	N	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					9
01	2573	N	2156	-0-	-417	-0-	2155	2	1	9	N	1					10
02	2100	N	1792	-0-	-308	-0-	1792	2			N	-0-					10
03	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2010	2	152	9	N	138	132	1			16
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			N	-0-					16

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	27	1	2564	2	N	1	66	1			10
							1	9									
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	31	1	4680	2	N	-0-					10
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	31	1	4176	2	N	19					29
							21	9									
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	25	1	3699	2	N	-0-					29
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	31	1	4158	2	N	26					55
							29	9									
*04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	30	1	4792	2	N	-0-					55

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					27
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					27
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					27
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					27
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					27
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					27

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-					47
12	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-					47
01	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					47
02	1484	N	1456	-0-	-28	-0-	1456	2			N	-0-					47
03	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			N	-0-					47
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	2			N	-0-					47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	126	1	3826	2	N	-0-					93
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	184	1	5592	2	N	-0-					93
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	169	1	5128	2	N	3					96
							3	9									
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	131	1	3989	2	N	-0-					96
03	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	142	1	4306	2	N	-0-					96
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					96

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	1726	2	11	9	N	10					115
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					115
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	N	12					127
02	1624	N	1484	-0-	-140	-0-	1467	2	17	9	N	15					142
03	2046	N	1781	-0-	-265	-0-	1759	2	22	9	N	20					162
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					162

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	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
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					99
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					99
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					99
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

11	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					130
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	806	2	113	9	N	103	103	1			130
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	816	2	2	9	N	2					132
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					132
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					132
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					132

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					43
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					43
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					86
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					86
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					86

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2491	2	42	9	N	38	177	1			78
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2710	2	30	9	N	27					105
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2674	2	54	9	N	49					154
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	2	34	9	N	31					185
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2555	2	47	9	N	43	173	1			55
*04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2565	2	40	9	N	36					91

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					34
12	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					34
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					34
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	639	2			N	-0-					34
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					34
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	2	3	9	N	3					110
12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1614	2	6	9	N	5					115
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1579	2	10	9	N	9					124
02	1484	N	1478	-0-	-6	-0-	1477	2	1	9	N	1					125
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1547	2	3	9	N	3					128
04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1441	2	1	9	N	1					129

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					108
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					108
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2043	2	95	9	N	86	155	1			39
02	2800	N	3703	-0-	903	903	3651	2	52	9	N	47					86
03	3100	N	3256	-0-	156	1059	3247	2	9	9	N	8					94
*04	3000	N	3162	-0-	162	1221	3120	2	42	9	N	38					132

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

11	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1912	2	19	9	N	17					114
12	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1906	2	22	9	N	20					134
01	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1880	2	28	9	N	25					159
02	1792	N	1726	-0-	-66	-0-	1706	2	20	9	N	18					177
03	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1865	2	28	9	N	25					202
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	19	178	1			43

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2798	2	78	9	N	71	173	1			74
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3121	2	95	9	N	86					160
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3064	2	88	9	N	80	172	1			68
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2747	2	80	9	N	73					141
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3148	2	83	9	N	75	166	1			50
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2865	2	76	9	N	69					119

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1716	2	67	9	N	61					132
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1768	2	89	9	N	81	172	1			41
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1752	2	84	9	N	76					117
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1580	2	77	9	N	70					187
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1690	2	95	9	N	86	185	1			88
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1669	2	64	9	N	58					146

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					102
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					102
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					102
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					102
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					102
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					102

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		242	-0-	242	242	242	3			N	-0-					-0-
*01	0		220	-0-	220	462	220	3			N	-0-					-0-
*02	1560	X	175	-0-	-1385	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	1860	X	175	-0-	-1685	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	149	-0-	-1651	-0-	149	3			N	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 5966

11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	28	1	953	2	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040		-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					90
12	2108		-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					90
01	2108		-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					90
02	476	#	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					90
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	2	N	-0-					40
12	124	X	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	N	-0-					40
01	124	X	106	-0-	-18	-0-	16	1	90	2	N	-0-					40
02	112	X	91	-0-	-21	-0-	14	1	77	2	N	-0-					40
03	124	X	64	-0-	-60	-0-	16	1	48	2	N	-0-					40
04	90	X	12	-0-	-78	-0-	12	1			N	-0-					40

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	15	1	4705	2	N	-0-					1
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	15	1	4415	2	N	55					56
							61	9									
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	16	1	4558	2	N	14					70
							15	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	14	1	4144	2	N	13					83
							14	9									
*03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	16	1	4434	2	N	14					97
							15	9									
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	15	1	3880	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	22	-0-	-68	-0-	15	1	7	2	N	-0-					42
12	62	X	23	-0-	-39	-0-	16	1	7	2	N	-0-					42
01	62	X	23	-0-	-39	-0-	16	1	7	2	N	-0-					42
02	56	X	15	-0-	-41	-0-	14	1	1	2	N	-0-					42
*03	62	X	21	-0-	-41	-0-	16	1	5	2	N	-0-					42
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-

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
11	708	X	708	-0-	-0-	-0-	15	1	693	2	N	-0-					74
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	16	1	733	2	N	1					75
							1	9									
01	744	X	743	-0-	-1	-0-	16	1	726	2	N	1					76
							1	9									
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	14	1	669	2	N	5					81
							6	9									
*03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	13	81	1			13
							14	9									
04	720	X	695	-0-	-25	-0-	15	1	679	2	N	1					14
							1	9									

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
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	15	1	3148	2	N	12					95
							13	9									
12	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	16	1	3101	2	N	7					102
							8	9									
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	2	N	30					132
							33	9									
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	14	1	2969	2	N	16					148
							18	9									
03	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	16	1	3078	2	N	26	151	1			23
							29	9									
04	3240	X	2859	-0-	-381	-0-	15	1	2840	2	N	4					27
							4	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2818	-0-	-332	-0-	123	1	2655	2	N	36					44
							40	9									
12	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	140	1	2657	2	N	-0-					44
01	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	127	1	2676	2	N	3					47
							3	9									
02	2884	X	2669	-0-	-215	-0-	126	1	2521	2	N	20					67
							22	9									
*03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	140	1	2854	2	N	88	151	1			4
							97	9									
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2689	2	N	78					82
							86	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4198	-0-	-2	-0-	4198	2			N	-0-					23
12	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2			N	-0-					23
01	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	3869	2			N	-0-					23
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3989	2	57	9	N	52					75
03	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	3806	2	3	9	N	3	65	1			13
04	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	3808	2			N	-0-					13

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					137
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					137
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					137
02	2044	X	1405	-0-	-639	-0-	1405	2			N	-0-					137
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2693	2	9	9	N	8					145
04	2190	X	1609	-0-	-581	-0-	1596	2	13	9	N	12					157

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4631	-0-	-499	-0-	15	1	4616	2	N	-0-					48
12	5332	X	4560	-0-	-772	-0-	16	1	4544	2	N	-0-					48
01	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	16	1	4770	2	N	37					85
							41	9									
02	4816	X	4189	-0-	-627	-0-	14	1	4162	2	N	12					97
							13	9									
03	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	16	1	4927	2	N	6	89	1			14
							7	9									
*04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	15	1	4756	2	N	23					37
							25	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2483	-0-	-37	-0-	430	1	2053	2	N	-0-					138
12	2604	X	2267	-0-	-337	-0-	450	1	1817	2	N	-0-					138
01	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	450	1	1928	2	N	14					152
							15	9									
02	2324	X	2169	-0-	-155	-0-	406	1	1742	2	N	19	153	1			18
							21	9									
03	2573	X	1965	-0-	-608	-0-	351	1	1614	2	N	-0-					18
04	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	435	1	1863	2	N	-0-					18

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	551	-0-	-1489	-0-	13	1	525	2	N	12					30
							13	9									
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	15	1	582	2	N	-0-					30
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	688	2	N	3					33
							3	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	11	1	638	2	N	14					47
							15	9									
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	780	2	N	-0-					47
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	15	1	1096	2	N	1					48
							1	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	2	N	-0-					180
12	186	X	139	-0-	-47	-0-	16	1	123	2	N	-0-					180
01	186	X	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	2	N	-0-					180
02	168	X	160	-0-	-8	-0-	14	1	146	2	N	-0-					180
03	186	X	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-					180
*04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	8	159	1			29
							9	9									

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	687	-0-	-723	-0-	15	1	672	2	N	-0-					33
12	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	16	1	1269	2	N	185	180	1			38
							204	9									
01	1457	X	1138	-0-	-319	-0-	16	1	973	2	N	135					173
							149	9									
02	1260	X	961	-0-	-299	-0-	14	1	905	2	N	38	181	1			30
							42	9									
*03	1488	X	961	-0-	-527	-0-	16	1	821	2	N	113					143
							124	9									
04	1440	X	460	-0-	-980	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

11	4170	X	3744	-0-	-426	-0-	3744	2			N	-0-					57
12	4309	X	3899	-0-	-410	-0-	3849	2	50	9	N	45					102
01	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	3252	2	10	9	N	9	105	1			6
02	3556	X	2521	-0-	-1035	-0-	2521	2			N	-0-					6
03	3906	X	2818	-0-	-1088	-0-	2818	2			N	-0-					6
04	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	3151	2	25	9	N	23					29

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

11	1050	N	794	-0-	-256	-0-	224	1	500	2	N	64	111	1			47
							70	9									
12	713	N	627	-0-	-86	-0-	248	1	379	2	N	-0-					47
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	248	1	393	2	N	-0-					47
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	200	1	448	2	N	-0-					47
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	248	1	506	2	N	-0-					47
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	240	1	519	2	N	-0-					47

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					9
12	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	1596	2			N	-0-					9
01	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			N	-0-					9
02	1596	X	1259	-0-	-337	-0-	1259	2			N	-0-					9
03	1612	X	1351	-0-	-261	-0-	1351	2			N	-0-					9
04	1560	X	1274	-0-	-286	-0-	1274	2			N	-0-					9

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					56
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					56
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					56
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					56
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					56
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					56

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			11
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			11
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			11
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	28	1	1752	2	N	2			13
							2	9							
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	2			15
							2	9							
*04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	1			16
							1	9							

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-			27
12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	-0-			27
01	589	X	308	-0-	-281	-0-	10	1	298	2	N	-0-			27
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1261	2	N	-0-			27
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	113	1	3546	2	N	-0-			27
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			27

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			54
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			54
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			54
02	728	X	711	-0-	-17	-0-	711	2			N	-0-			54
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			54
*04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			54

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

11	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	2681	2			N	-0-					144
12	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2723	2			N	-0-					144
01	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2857	2			N	-0-					144
02	2632	X	2539	-0-	-93	-0-	2539	2			N	-0-					144
03	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	2672	2			N	-0-					144
04	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	2520	2			N	-0-					144

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4551	2	11	9	N	10					148
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4469	2	6	9	N	5					153
01	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4484	2	13	9	N	12					165
02	4312	X	3776	-0-	-536	-0-	3770	2	6	9	N	5					170
03	4774	X	3945	-0-	-829	-0-	3931	2	14	9	N	13					183
04	4560	X	3267	-0-	-1293	-0-	3258	2	9	9	N	8					191

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

11	300	#	208	-0-	-92	-0-	22	1	153	2	N	-0-					25
							33	3									
12	310	#	224	-0-	-86	-0-	21	1	167	2	N	-0-					25
							36	3									
01	279	#	209	-0-	-70	-0-	26	1	149	2	N	-0-					25
							34	3									
02	304	R	304	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					25
							52	3									
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-					25
							46	3									
*04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	-0-					25
							50	3									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	360	1	11164	2	N	-0-					117
12	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	372	1	9107	2	N	183	182	1			118
							201	9									
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	313	1	6777	2	N	29					147
							32	9									
02	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	336	1	11304	2	N	30					177
							33	9									
03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	322	1	10291	2	N	41					218
							45	9									
*04	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	360	1	9888	2	N	43					261
							47	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					17
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	84	1	705	2	N	-0-					17
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					17
02	616	X	538	-0-	-78	-0-	538	2			N	-0-					17
03	775	X	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					17
*04	780	X	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					17

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-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

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

11	840	X	777	-0-	-63	-0-	15 68	1 9	694	2	N	62					62
12	868	X	820	-0-	-48	-0-	16 78	1 9	726	2	N	71	86	1			47
01	775	X	753	-0-	-22	-0-	16 36	1 9	701	2	N	33					80
02	728	X	621	-0-	-107	-0-	14	1	607	2	N	-0-					80
03	806	X	716	-0-	-90	-0-	16	1	700	2	N	-0-					80
04	780	X	749	-0-	-31	-0-	15 58	1 9	676	2	N	53					133

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	300 51	1 9	3099	2	N	-0-					110
12	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	310 51	1 9	3107	2	N	46					156
01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	310 2	1 9	3128	2	N	2					158
02	3220	X	3114	-0-	-106	-0-	250 33	1 9	2831	2	N	30					188
03	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	309 19	1 9	3071	2	N	17	158	1			47
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	300 1	1 9	2980	2	N	1					48

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

11	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	338 187	1 9	1870	2	N	170	156	1			74
12	2821	X	2331	-0-	-490	-0-	353 182	1 9	1796	2	N	165	152	1			87
01	2759	X	2130	-0-	-629	-0-	350 98	1 9	1682	2	N	89					176
02	2492	X	1820	-0-	-672	-0-	319 121	1 9	1380	2	N	110	209	1			77
03	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	361 142	1 9	1606	2	N	129	161	1			45
04	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	301 141	1 9	1577	2	N	128	156	1			17

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

11	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	90	1	2581	2	N	136	136	1			8
							150	9									
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	2	N	-0-					8
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	93	1	2644	2	N	138					146
							152	9									
02	2632	X	2490	-0-	-142	-0-	75	1	2415	2	N	-0-	138	1			8
03	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	93	1	2459	2	N	-0-					8
04	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	90	1	2628	2	N	-0-					8

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					56
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					56
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					56
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					56
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					56
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

11	1860	X	1849	-0-	-11	-0-	1835	2	14	9	N	13					69
12	1953	X	1718	-0-	-235	-0-	1698	2	20	9	N	18					87
01	1953	X	1917	-0-	-36	-0-	1914	2	3	9	N	3					90
02	1736	X	1643	-0-	-93	-0-	1624	2	19	9	N	17					107
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1873	2	70	9	N	64					171
*04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					171

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6645		6645	-0-	-0-	-0-	3397	1	45	2	Y	-0-					-0-
							3203	3									
12	6736		6732	-0-	-4	-0-	3421	1	65	2	Y	-0-					-0-
							3246	3									
01	5429		5429	-0-	-0-	-0-	2797	1	2632	3	Y	-0-					-0-
02	4648		4335	-0-	-313	-0-	2158	1	2176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5146		4972	-0-	-174	-0-	2417	1	2553	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	4980		13	-0-	-4967	-0-	5	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
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
11	810	N	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-					110
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	2	N	-0-					110
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	241	1	510	2	N	-0-					110
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	2	N	-0-					110
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	224	1	322	2	N	-0-					110
04	720	N	117	-0-	-603	-0-	117	2			N	-0-					110

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, 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

11	510	N	400	-0-	-110	-0-	23	1	368	2	N	8						235
							9	9										
12	496	N	283	-0-	-213	-0-	11	1	177	2	N	86	171	1				150
							95	9										
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	20	1	298	2	N	13						163
							14	9										
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	20	1	289	2	N	4						167
							4	9										
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	41						208
							45	9										
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	7						215
							8	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

11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	288	1	333	2	N	-0-						55
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	183	1	209	2	N	-0-						55
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	191	1	151	2	N	1	1	8				55
							1	9										
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	265	1	256	2	N	-0-						55
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	383	1	247	2	N	-0-						55
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	338	1	235	2	N	-0-						55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	43	1	51	2	N	-0-						23
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	2	N	-0-						23
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	17	1	13	2	N	-0-						23
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	50	1	49	2	N	-0-						23
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	66	1	43	2	N	-0-						23
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	35	2	N	-0-						23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	197	1	228	2	N	-0-						50
12	465	N	279	-0-	-186	-0-	130	1	148	2	N	1	1	8				50
							1	9										
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	132	1	104	2	N	-0-						50
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	212	1	204	2	N	-0-						50
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	308	1	199	2	N	-0-						50
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	125	1	87	2	N	-0-						50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	22	1	1740	2	N	29					121
							32	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	20	1	973	2	N	43					164
							47	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	N	20					184
							22	9									
02	1596	N	1052	-0-	-544	-0-	27	1	970	2	N	50					234
							55	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	23	156	1			101
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	18	1	643	2	N	27					128
							30	9									

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11889	-0-	-411	-0-	160	1	11706	2	N	21	183	1			68
							23	9									
12	12710	X	12113	-0-	-597	-0-	170	1	11908	2	N	32					100
							35	9									
01	12710	X	12172	-0-	-538	-0-	181	1	11955	2	N	33					133
							36	9									
02	11256	X	10977	-0-	-279	-0-	163	1	10783	2	N	28	1	8			160
							31	9									
03	12276	X	11670	-0-	-606	-0-	167	1	11472	2	N	28					188
							31	9									
04	11880	X	9835	-0-	-2045	-0-	141	1	9665	2	N	26	154	1			60
							29	9									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
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
11	1530	X	1288	-0-	-242	-0-	1268	2	20	9	Y	18	7	8			208
12	1581	X	1277	-0-	-304	-0-	1262	2	15	9	Y	14	181	1	4	8	37
01	1581	X	1357	-0-	-224	-0-	1339	2	18	9	Y	16	6	8			47
02	1204	N	969	-0-	-235	-0-	962	2	7	9	Y	6	3	8			50
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	991	2	11	9	Y	10	2	8			58
04	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	1122	2	6	9	Y	5					63

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
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	452	1	439	2	Y	-0-					163
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	582	1	225	2	Y	-0-					163
01	744	X	598	-0-	-146	-0-	243	1	353	2	Y	2					165
							2	9									
*02	DLQ G-10		627	-0-	627	627	289	1	338	2	Y	-0-	70	7			95
03	DLQ G-10		1537	-0-	1537	2164	1535	2	2	9	Y	2					97
*04	2300	N	947	-0-	-1353	811	938	2	9	9	Y	8					105

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
11	5820	X	5253	-0-	-567	-0-	757	1	4484	2	Y	11					185
							12	9									
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	686	1	4348	2	Y	30					215
							33	9									
01	4929	X	3328	-0-	-1601	-0-	414	1	2899	2	Y	14					229
							15	9									
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	516	1	4090	2	Y	6	1	8			234
							7	9									
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	761	1	4513	2	Y	16	190	1			60
							18	9									
04	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	692	1	3902	2	Y	35					95
							39	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6306	X	6306	-0-		-0-	-0-	907	1	5373	2	Y	24					194
								26	9									
12	6340	X	6340	-0-		-0-	-0-	861	1	5459	2	Y	18					212
								20	9									
01	7882	X	7882	-0-		-0-	-0-	979	1	6853	2	Y	45					257
								50	9									
02	5824	X	5820	-0-		-4	-0-	649	1	5148	2	Y	21	194	1			84
								23	9									
03	6448	X	6352	-0-		-96	-0-	911	1	5399	2	Y	38					122
								42	9									
*04	6413	X	6413	-0-		-0-	-0-	963	1	5431	2	Y	17					139
								19	9									

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5521	-0-		-269	-0-	1111	1	4382	2	Y	25					177
								28	9									
12	6284	X	6284	-0-		-0-	-0-	1192	1	5067	2	Y	23					200
								25	9									
01	5983	X	5862	-0-		-121	-0-	1207	1	4618	2	Y	34					234
								37	9									
*02	5936	X	5194	-0-		-742	-0-	1080	1	4082	2	Y	29	189	1			74
								32	9									
03	6572	X	5420	-0-		-1152	-0-	1240	1	4156	2	Y	22					96
								24	9									
*04	6090	X	5154	-0-		-936	-0-	1163	1	3981	2	Y	9					105
								10	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	10831	-0-		-1109	-0-	714	1	10084	2	Y	30					244
								33	9									
12	11646	X	11646	-0-		-0-	-0-	769	1	10801	2	Y	69	184	1			129
								76	9									
01	11567	X	11567	-0-		-0-	-0-	785	1	10742	2	Y	36					165
								40	9									
02	10332	X	10303	-0-		-29	-0-	712	1	9554	2	Y	34					199
								37	9									
03	11439	X	11366	-0-		-73	-0-	771	1	10569	2	Y	24					223
								26	9									
*04	11202	X	11202	-0-		-0-	-0-	703	1	10465	2	Y	31					254
								34	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
11	5730	X	5276	-0-		-454	-0-	759	1	4500	2	N	15					188
								17	9									
12	5303	X	5303	-0-		-0-	-0-	719	1	4560	2	N	22					210
								24	9									
01	5022	X	4578	-0-		-444	-0-	568	1	3977	2	N	30					240
								33	9									
02	4536	X	4531	-0-		-5	-0-	505	1	4007	2	N	17	184	1			73
								19	9									
03	5089	X	5089	-0-		-0-	-0-	730	1	4331	2	N	25					98
								28	9									
04	4860	X	4591	-0-		-269	-0-	686	1	3868	2	N	34					132
								37	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

11	3210	X	2841	-0-	-369	-0-	126	1	2426	2	N	263	181	1			192
							289	9									
12	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	435	1	2330	2	N	343	344	1	2	8	189
							377	9									
01	3317	X	1003	-0-	-2314	-0-	297	1	677	2	N	26					215
							29	9									
02	2996	X	276	-0-	-2720	-0-	244	2	32	9	N	29					244
03	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	33	1	2046	2	N	272	344	1			172
							299	9									
04	3030	X	1734	-0-	-1296	-0-	151	1	1503	2	N	73					245
							80	9									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

11	780	N	716	-0-	-64	-0-	34	1	676	2	N	5	175	1	1	8	18
							6	9									
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	43	1	632	2	N	10					28
							11	9									
01	775	N	686	-0-	-89	-0-	45	1	635	2	N	5					33
							6	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	105	1	860	2	N	14					47
							15	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	144	1	1111	2	N	1					48
							1	9									
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	155	1	1041	2	N	27					75
							30	9									

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

11	1680	X	1077	-0-	-603	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	991	-0-	-745	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	930	-0-	-806	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1549	-0-	-11	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1499	-0-	-640	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	827	-0-	-1033	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	431	-0-	-1025	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	355	-0-	-1133	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	810	N	284	-0-	-526	-0-	284	3			N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		1767	-0-	1767	168527	672	1	1086	2	N	8	8	1			3
							9	9									
12	SWR 10		1764	-0-	1764	170291	694	1	1064	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	SWR 10		2220	-0-	2220	172511	694	1	1514	2	N	11	11	1			3
							12	9									
02	SWR 10		1778	-0-	1778	174289	627	1	1141	2	N	9	9	1			3
							10	9									
03	SWR 10		1795	-0-	1795	176084	694	1	1092	2	N	8	8	1			3
							9	9									
04	SWR 10		1742	-0-	1742	177826	672	1	1060	2	N	9	10	1			2
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1457 N	1080	-0-	-377	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	764	-0-	-646	-0-	764	3			N	-0-					-0-

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
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			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
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
01	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
*04	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	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
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960 X	3845	-0-	-115	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
12	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
01	3503 X	1733	-0-	-1770	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	3164 X	896	-0-	-2268	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	3503 X	2980	-0-	-523	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	2096	-0-	-1294	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	4350	X	1973	-0-	-2377	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	2065	-0-	-7	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1861	-0-	-464	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1333	-0-	-917	-0-	1333	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
11	5160	X	3434	-0-	-1726	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
*04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	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
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			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
11	4380	X	2291	-0-	-2089	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	1611	-0-	-3907	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	2431	-0-	-3087	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2022	-0-	-806	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1449	-0-	-921	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	573	-0-	-1737	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	904	-0-	-1669	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	63	-0-	-2510	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1273	-0-	-557	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	262	-0-	-1226	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	356	-0-	-1132	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6253	-0-	-527	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6581	-0-	-425	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	4457	-0-	-2549	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	3570	-0-	-2646	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	4245	-0-	-2327	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	3054	-0-	-3306	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1889	-0-	-601	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	1141	-0-	-5909	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	631	-0-	-6654	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	848	-0-	-3616	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	240	-0-	-1244	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
*04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	868	N	511	-0-	-357	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	840	N	526	-0-	-314	-0-	526	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	585	-0-	-345	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2167	-0-	-653	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	70	-0-	-2844	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1146	-0-	-1768	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2057	-0-	-103	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	632	-0-	-718	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	778	-0-	-865	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	729	-0-	-914	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	762	-0-	-1938	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	374	-0-	-2416	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	612	-0-	-1992	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4169	-0-	1169	2383	4169	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4292	-0-	1192	3575	4292	3			N	-0-					-0-
01	7166	X	3591	-0-	-3575	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
*04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	992	N	420	-0-	-572	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	806	N	305	-0-	-501	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1849	-0-	-83	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			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
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	504	N	303	-0-	-201	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	540	N	159	-0-	-381	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

11	3000	N	3121	-0-	121	121	3121	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3226	-0-	126	247	3226	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	2629	-0-	-347	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2681	-0-	-7	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1654	-0-	-1226	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

11	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

11	1830	X	1750	-0-	-80	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	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

11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	737	-0-	-999	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	613	-0-	-1433	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4083	-0-	1283	1283	4083	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2372	-0-	-728	555	2372	3			N	-0-					-0-
*04	2747	N	2192	-0-	-555	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	15	-0-	-1380	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	1098	-0-	-162	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	992	N	501	-0-	-491	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	756	N	290	-0-	-466	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	570	N	178	-0-	-392	-0-	178	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	1740	X	825	-0-	-915	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	549	-0-	-1249	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	493	-0-	-2452	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1937	-0-	-723	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
*04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	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
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4210	-0-	1210	1210	4210	3			N	-0-					-0-
12	5509	X	4299	-0-	-1210	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	2231	-0-	-1689	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	2361	-0-	-1839	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4532	X	1081	-0-	-3451	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	753	-0-	-704	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	614	-0-	-394	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	992	N	535	-0-	-457	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	485	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	764	-0-	-300	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	808	-0-	-2342	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	738	-0-	-2517	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	729	-0-	-1162	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	810	X	382	-0-	-428	-0-	382	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	855	-0-	-850	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

11	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1129	-0-	-607	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1378	-0-	-134	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

11	7890	X	7601	-0-	-289	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	7103	-0-	-244	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6937	-0-	-410	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	6548	-0-	-88	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	6994	-0-	-353	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	5788	-0-	-1322	-0-	5788	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2615	-0-	-609	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1659	-0-	-1565	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2075	-0-	-837	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1950	-0-	-600	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	586	-0-	-9314	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	13888	X	460	-0-	-13428	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	280	-0-	-5238	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	254	-0-	-521	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	600	X	69	-0-	-531	-0-	69	3			N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1803	-0-	-147	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2174	-0-	-709	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1585	-0-	-1205	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1586	-0-	-522	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1293	-0-	-275	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1130	-0-	-400	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	695	-0-	-3805	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	651	X	198	-0-	-453	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	961	X	112	-0-	-849	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1522	-0-	-679	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1396	-0-	-526	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1208	-0-	-262	-0-	1208	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
11	2280	X	2070	-0-	-210	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3755	-0-	655	655	3755	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3282	-0-	482	1137	3282	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3265	-0-	165	1302	3265	3			N	-0-					-0-
*04	3444	X	2142	-0-	-1302	-0-	2142	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
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2954	-0-	-196	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2205	-0-	-1050	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2438	-0-	-502	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1579	-0-	-241	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1557	-0-	-644	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1220	-0-	-490	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	1595	-0-	-4574	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	1836	-0-	-3736	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5209	-0-	-960	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	3263	-0-	-2467	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	751	-0-	-449	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	620	-0-	-434	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			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
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	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
11	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3073	-0-	73	73	3073	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					97
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					97
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					97
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					97
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					97
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1602	2	14	9	N	13					83
12	1767	N	838	-0-	-929	-0-	832	2	6	9	N	5					88
01	2325	N	400	-0-	-1925	-0-	400	2			N	-0-					88
02	1512	N	934	-0-	-578	-0-	934	2			N	-0-					88
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					88
*04	3000	N	3299	-0-	299	299	3299	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2979	N	1948	-0-	-1031	-0-	1907	2	41	9	Y	37					126
12	2511	X	414	-0-	-2097	-0-	397	2	17	9	Y	15					141
01	2945	X	333	-0-	-2612	-0-	333	2			Y	-0-					141
02	2660	X	779	-0-	-1881	-0-	779	2			Y	-0-					141
03	2945	X	2047	-0-	-898	-0-	2047	2			Y	-0-					141
*04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					141

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	54	1	1857	2	Y	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	55	1	1947	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	42	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	429	-0-	-1279	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	N	700	-0-	-740	-0-	21	1	679	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	29	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	19	1	605	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	55	1	1903	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	57	1	2006	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
01	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	54	1	1870	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	52	1	1784	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	13	13	1			11
04	1890	N	1385	-0-	-505	-0-	41	1	1330	2	Y	13	14	1			10
							14	9									

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

11	3000	N	3148	-0-	148	439	84	1	2909	2	Y	141	128	1			69
							155	9									
12	3100	N	2957	-0-	-143	296	77	1	2715	2	Y	150	163	1			56
							165	9									
01	3379	X	2940	-0-	-439	-0-	78	1	2701	2	Y	146	134	1			68
							161	9									
02	3052	X	2598	-0-	-454	-0-	70	1	2398	2	Y	118	108	1			78
							130	9									
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	102	97	1			83
04	3150	X	1829	-0-	-1321	-0-	52	1	1676	2	Y	92	103	1			72
							101	9									

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 #: 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
11	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	45	1	1568	2	Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	50	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	57	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	52	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	52	1	1700	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	41	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	39	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	990	-0-	-1056	-0-	28	1	960	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1848	X	824	-0-	-1024	-0-	23	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	4	-0-	-2042	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1470	X	995	-0-	-475	-0-	30	1	965	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1470	2	Y	109	99	1			54
							120	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	2	Y	115	126	1			43
							127	9									
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	42	1	1453	2	Y	114	104	1			53
							125	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	37	1	1276	2	Y	91	84	1			60
							100	9									
03	1519	N	91	-0-	-1428	-0-	4	4	87	9	Y	79	75	1			64
04	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	37	1	1208	2	Y	72	80	1			56
							79	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	47	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	57	1	1992	2	Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	40	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	40	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	49	1	1598	2	Y	-0-					-0-

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
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	34	1	1173	2	Y	21	19	1			10
							23	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	29	1	1019	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	28	1	959	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
02	1148	N	511	-0-	-637	-0-	14	1	477	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
03	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	3	1	17	9	Y	15	14	1			13
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	44	1	1434	2	Y	14	16	1			11
							15	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	242	-0-	-285	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	25	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	27	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	807	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	754	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

11	1950	N	1383	-0-	-567	-0-	39	1	1344	2	Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	57	1	2012	2	Y	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	56	1	1923	2	Y	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	58	1	1970	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	49	1	1586	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

11	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	39	1	1346	2	Y	77	70	1			38
							85	9									
12	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	39	1	1357	2	Y	82	89	1			31
							90	9									
01	1767	N	933	-0-	-834	-0-	24	1	824	2	Y	77	72	1			36
							85	9									
02	1372	N	464	-0-	-908	-0-	11	1	389	2	Y	58	56	1			38
							64	9									
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	55	49	1			44
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	23	1	755	2	Y	52	57	1			39
							57	9									

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	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	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-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
11	2640	X	2535	-0-	-105	-0-	71	1	2464	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1590	-0-	-1138	-0-	44	1	1546	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1880	-0-	-445	-0-	53	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	1800	-0-	-580	-0-	51	1	1749	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	6	-0-	-1575	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	53	1	1731	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

11	300	N	57	-0-	-243	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

11	2640	N	2224	-0-	-416	-0-	62	1	2162	2	Y	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	67	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	59	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	57	1	1832	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	32	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	20	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	41	1	1411	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	4	-0-	-1050	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	60	1	1945	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	45	1	1552	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
12	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	48	1	1694	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	47	1	1638	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
02	1400	N	1140	-0-	-260	-0-	32	1	1089	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-	4	5			7
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	45	1	1453	2	Y	-0-					7

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	97	1	3377	2	Y	39	35	1			19
							43	9									
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	102	1	3586	2	Y	40	44	1			15
							44	9									
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	98	1	3400	2	Y	39	36	1			18
							43	9									
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	89	1	3023	2	Y	32	29	1			21
							35	9									
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	27	26	1			22
04	3150	X	2803	-0-	-347	-0-	83	1	2692	2	Y	25	28	1			19
							28	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		165	-0-	165	165	5	1	160	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		43	-0-	43	208	1	1	42	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-			-0-
04	T. A.		81	-0-	81	289	2	1	79	2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	32	1	1099	2	Y	39	35	1	19
							43	9							
12	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	31	1	1106	2	Y	40	44	1	15
							44	9							
01	T. A.		1182	-0-	1182	1182	32	1	1107	2	Y	39	36	1	18
							43	9							
02	T. A.		1067	-0-	1067	2249	29	1	1003	2	Y	32	29	1	21
							35	9							
03	T. A.		33	-0-	33	2282	3	1	30	9	Y	27	26	1	22
04	T. A.		1032	-0-	1032	3314	31	1	1001	2	Y	-0-			22

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	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	75	1	2591	2	Y	-0-			-0-
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	79	1	2777	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		2872	-0-	2872	2872	81	1	2791	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		2672	-0-	2672	5544	76	1	2596	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		346	-0-	346	5890	8	1	338	9	Y	307	294	1	13
04	T. A.		2789	-0-	2789	8679	74	1	2406	2	Y	281	294	1	-0-
							309	9							

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	EOM BALANCE
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	5	1	163	2	Y	-0-			-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-			-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	-0-			-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	58	1	2023	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	60	1	2105	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
01	2387	N	2020	-0-	-367	-0-	56	1	1933	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
02	1960	N	1653	-0-	-307	-0-	46	1	1582	2	Y	23	21	1			15
							25	9									
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	20	19	1			16
04	1950	N	1497	-0-	-453	-0-	44	1	1433	2	Y	18	20	1			14
							20	9									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	66	1	2275	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	74	1	2623	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1884	-0-	1884	1884	53	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1583	-0-	1583	3467	45	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3467					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1824	-0-	1824	5291	53	1	1714	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	76	1	2636	2	Y	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	73	1	2566	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	76	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2458	-0-	-62	-0-	70	1	2388	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	7	-0-	-2783	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2158	-0-	-452	-0-	65	1	2093	2	Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	35	1	1209	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	36	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	32	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	4	-0-	-1236	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1200	N	826	-0-	-374	-0-	23	1	746	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	43	1	1488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	44	1	1566	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	T. A.		845	-0-	845	845	24	1	819	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	T. A.		1180	-0-	1180	2025	34	1	1145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	T. A.		6	-0-	6	2031	5	1	1	9	Y	1	1	1			1
04	T. A.		1564	-0-	1564	3595	45	1	1473	2	Y	42	43	1			-0-
							46	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	2	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	13	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	570	N	432	-0-	-138	-0-	13	1	419	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	373	-0-	-377	-0-	34	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	28	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	219	-0-	-246	-0-	25	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	126	-0-	-210	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-					-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
11	1680	N	1161	-0-	-519	-0-	105	1	1056	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	92	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	146	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	638	-0-	-454	-0-	83	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	63	-0-	-1022	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	74	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	86	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	20	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	12	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	10	1	320	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	847	-0-	-563	-0-	24	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	32	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	614	-0-	-170	-0-	17	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	1083	2	Y	21	20	1			10
12	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	30 26	1 9	1049	2	Y	24	25	1			9
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	34 25	1 9	1163	2	Y	23	21	1			11
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	1020	2	Y	18	17	1			12
03	1116	N	21	-0-	-1095	-0-	3	1	18	9	Y	16	15	1			13
04	1170	N	925	-0-	-245	-0-	27 15	1 9	883	2	Y	14	16	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	43	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	43	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	42	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1204	-0-	-224	-0-	34	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	38	1	1238	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	289	-0-	-551	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	248	-0-	-155	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		121	-0-	121	121	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		62	-0-	62	183	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		20	-0-	20	203	20	4			Y	-0-					-0-
04	T. A.		147	-0-	147	350	10	1	137	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	154	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	162	1	1767	2	Y	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	198	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	99	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	104	1	1490	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	64	1	2208	2	Y	152	138	1			75
							167	9									
12	3100	N	3113	-0-	13	13	81	1	2856	2	Y	160	175	1			60
							176	9									
01	3100	N	3154	-0-	54	67	84	1	2897	2	Y	157	144	1			73
							173	9									
02	2800	N	3092	-0-	292	359	84	1	2868	2	Y	127	116	1			84
							140	9									
03	2728	N	129	-0-	-2599	-0-	8	1	121	9	Y	110	105	1			89
*04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	79	1	2572	2	Y	101	112	1			78
							111	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	28	1	972	2	Y	-0-			-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	63	1	2221	2	Y	-0-			-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	2058	2	Y	-0-			-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	47	1	1588	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-			-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	53	1	1869	2	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	46	1	1575	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	29	1	993	2	Y	-0-			-0-
03	1922	N	4	-0-	-1918	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	50	1	1626	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		19	-0-	19	36	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-			-0-
04	T. A.		7	-0-	7	43	7	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		97	-0-	97	97	3	1	94	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		94	-0-	94	191	3	1	91	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-			-0-
04	T. A.		85	-0-	85	276	3	1	82	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	X	216	-0-	-54	-0-	6	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	74	-0-	-122	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4240	-0-	-50	-0-	119	1	4121	2	Y	-0-			-0-
12	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	111	1	3915	2	Y	-0-			-0-
01	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	116	1	4022	2	Y	-0-			-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	108	1	3686	2	Y	-0-			-0-
03	4185	X	11	-0-	-4174	-0-	11	4			Y	-0-			-0-
04	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	107	1	3472	2	Y	-0-			-0-

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 #: 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
11	1920	N	930	-0-	-990	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	875	-0-	-551	-0-	24	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	822	-0-	-325	-0-	23	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	228	-0-	-582	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					-0-

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
11	4650	X	3185	-0-	-1465	-0-	84 182	1 9	2919	2	Y	165	150	1			81
12	4216	X	3167	-0-	-1049	-0-	82 191	1 9	2894	2	Y	174	190	1			65
01	3472	X	3077	-0-	-395	-0-	81 187	1 9	2809	2	Y	170	156	1			79
02	3136	X	2680	-0-	-456	-0-	72 152	1 9	2456	2	Y	138	126	1			91
03	3441	X	138	-0-	-3303	-0-	8	1	130	9	Y	118	113	1			96
04	3180	X	2392	-0-	-788	-0-	68 120	1 9	2204	2	Y	109	121	1			84

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
11	3720	X	2486	-0-	-1234	-0-	67 113	1 9	2306	2	Y	103	93	1			51
12	3565	X	2554	-0-	-1011	-0-	67 120	1 9	2367	2	Y	109	119	1			41
01	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	67 118	1 9	2313	2	Y	107	98	1			50
02	2352	X	2224	-0-	-128	-0-	61 95	1 9	2068	2	Y	86	79	1			57
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	74	71	1			60
04	2490	X	1516	-0-	-974	-0-	43 76	1 9	1397	2	Y	69	76	1			53

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
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	48	1	1674	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1742	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	45	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	37	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	42	1	1363	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	39	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	38	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	40	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	36	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	37	1	1201	2	Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	502	-0-	-98	-0-	14	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	306	-0-	-170	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	225	-0-	-285	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	40	1	1426	2	Y	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	46	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	49	1	1585	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	58	1	1996	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	58	1	2026	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1937	-0-	-233	-0-	55	1	1882	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1490	-0-	-442	-0-	42	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	2040	X	1666	-0-	-374	-0-	50	1	1616	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	31	1	1059	2	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	32	1	1030	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	35	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	64	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	73	1	2522	2	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	67	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	61	1	1968	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	2790	X	2052	-0-	-738	-0-	50	1	1717	2	Y	259	248	1			127
							285	9									
12	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	50	1	1751	2	Y	284	305	1			106
							312	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	254	242	1			118
							279	9									
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	49	1	1673	2	Y	243	200	1			161
							267	9									
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	6	4	219	9	Y	199	200	1			160
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	44	1	1428	2	Y	192	214	1			138
							211	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	37	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	719	-0-	-459	-0-	20	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	24	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

11	420	N	350	-0-	-70	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	5	3	4			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1758	-0-	1758	1763	53	1	1705	2	Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		187	-0-	187	187	21	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		117	-0-	117	304	15	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	312	8	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		124	-0-	124	436	8	1	116	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	36	1	1247	2	Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	29	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	39	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	890	-0-	-314	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	38	1	1237	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	50	1	1716	2	Y	96	88	1			47
							106	9									
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	55	1	1951	2	Y	102	111	1			38
							112	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1880	2	Y	101	92	1			47
							111	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	47	1	1619	2	Y	80	74	1			53
							88	9									
03	1488	N	82	-0-	-1406	-0-	5	4	77	9	Y	70	66	1			57
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	46	1	1504	2	Y	63	71	1			49
							69	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3537	-0-	537	765	98	1	3396	2	Y	39	36	1			19
							43	9									
12	3548	X	2783	-0-	-765	-0-	76	1	2660	2	Y	43	46	1			16
							47	9									
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	53	1	1816	2	Y	41	38	1			19
							45	9									
02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	33	1	1138	2	Y	33	30	1			22
							36	9									
03	806	X	35	-0-	-771	-0-	4	4	31	9	Y	28	27	1			23
*04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	26	29	1			20
							29	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1730	-0-	-550	-0-	49	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1487	-0-	-745	-0-	41	1	1446	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1602	-0-	-382	-0-	45	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	6	-0-	-1482	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	55	1	1798	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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 #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	299	-0-	-391	-0-	7	1	239	2	Y	48	50	1			24
							53	9									
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	50	1	1749	2	Y	61	62	1			23
							67	9									
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	68	1	2349	2	Y	68	59	1			32
							75	9									
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	64	1	2184	2	Y	56	51	1			37
							62	9									
03	496	N	48	-0-	-448	-0-	7	4	41	9	Y	37	46	1			28
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	68	1	2209	2	Y	44	49	1			23
							48	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	56	1	1950	2	Y	103	93	1			51
							113	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	51	1	1791	2	Y	109	119	1			41
							120	9									
01	2356	N	1565	-0-	-791	-0-	41	1	1406	2	Y	107	98	1			50
							118	9									
02	1988	N	1539	-0-	-449	-0-	41	1	1403	2	Y	86	79	1			57
							95	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	73	70	1			60
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1675	2	Y	68	76	1			52
							75	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	61	-0-	-218	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	48	-0-	-386	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	45	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	57	1	2011	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2501	-0-	2501	2501	70	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1515	-0-	1515	4016	43	1	1472	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		66	-0-	66	4082	4	1	62	9	Y	56	54	1			2
04	T. A.		1455	-0-	1455	5537	42	1	1355	2	Y	53	55	1			-0-
							58	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2315	-0-	-325	-0-	62	1	2164	2	Y	81	73	1			40
							89	9									
12	2914	X	1646	-0-	-1268	-0-	43	1	1509	2	Y	85	93	1			32
							94	9									
01	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	47	1	1611	2	Y	81	75	1			38
							89	9									
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	78	1	2669	2	Y	67	60	1			45
							74	9									
03	2015	X	72	-0-	-1943	-0-	8	1	64	9	Y	58	56	1			47
*04	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	67	1	2172	2	Y	53	59	1			41
							58	9									

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

11	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	45	1	1544	2	Y	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	59	1	2070	2	Y	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	60	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	54	1	1852	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	6	-0-	-1668	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	53	1	1714	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

11	1890	N	1467	-0-	-423	-0-	38	1	1309	2	Y	109	99	1			54
							120	9									
12	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	47	1	1650	2	Y	115	126	1			43
							127	9									
01	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	51	1	1763	2	Y	114	104	1			53
							125	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	42	1	1436	2	Y	91	84	1			60
							100	9									
03	1829	N	91	-0-	-1738	-0-	4	4	87	9	Y	79	75	1			64
04	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	45	1	1471	2	Y	72	80	1			56
							79	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	36	1	1235	2	Y	96	88	1			47
							106	9									
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1181	2	Y	102	111	1			38
							112	9									
01	1302	N	855	-0-	-447	-0-	21	1	725	2	Y	99	91	1			46
							109	9									
02	1176	N	874	-0-	-302	-0-	22	1	764	2	Y	80	73	1			53
							88	9									
03	1302	N	79	-0-	-1223	-0-	3	4	76	9	Y	69	66	1			56
04	840	N	640	-0-	-200	-0-	17	1	553	2	Y	64	71	1			49
							70	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 #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	783	-0-	-627	-0-	22	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	552	-0-	-1153	-0-	15	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	119	-0-	-997	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	40	-0-	-688	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	749	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		120	-0-	120	120	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	55	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	61	1	2132	2	Y	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	61	1	2097	2	Y	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	54	1	1837	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	6	-0-	-2195	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1774	-0-	-326	-0-	53	1	1721	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	1355	2	Y	177	161	1			87
							195	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	44	1	1563	2	Y	189	205	1			71
							208	9									
01	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	40	1	1377	2	Y	185	170	1			86
							204	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	150	137	1			99
							165	9									
03	1829	N	145	-0-	-1684	-0-	5	4	140	9	Y	127	122	1			104
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	42	1	1372	2	Y	118	131	1			91
							130	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
11	240	N	37	-0-	-203	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1611	-0-	-579	-0-	40	1	1383	2	Y	171	152	1			84
							188	9									
12	2325	N	1299	-0-	-1026	-0-	30	1	1070	2	Y	181	197	1			68
							199	9									
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	32	1	1096	2	Y	176	162	1			82
							194	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	38	1	1284	2	Y	138	129	1			91
							152	9									
03	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	4	4	139	9	Y	126	118	1			99
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	37	1	1207	2	Y	113	126	1			86
							124	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	32	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	38	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	32	1	1042	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	31	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	32	1	1142	2	Y	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	33	1	1056	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	49	1	1709	2	Y	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	48	1	1681	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	47	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1624	-0-	-28	-0-	46	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	N	1444	-0-	-176	-0-	43	1	1401	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

11	540	N	139	-0-	-401	-0-	1	1	37	2	Y	92	83	1			45
							101	9									
12	1426	N	29	-0-	-1397	-0-	17	2	12	9	Y	11	52	1			4
01	T. A.		38	-0-	38	38	7	2	31	9	Y	28	19	1			13
02	T. A.		113	-0-	113	151	1	1	18	2	Y	85	42	1			56
							94	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	93	83	1			66
04	T. A.		1347	-0-	1347	1498	37	1	1203	2	Y	97	109	1			54
							107	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	37	1	1275	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	36	1	1254	2	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	36	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	35	1	1127	2	Y	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	40	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	36	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1149	-0-	-279	-0-	33	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	37	1	1198	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

11	2370	N	2154	-0-	-216	-0-	59	1	2032	2	Y	57	52	1			28
							63	9									
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	66	1	2329	2	Y	61	66	1			23
							67	9									
01	2511	N	2271	-0-	-240	-0-	62	1	2144	2	Y	59	54	1	1	8	27
							65	9									
02	2016	N	1956	-0-	-60	-0-	54	1	1849	2	Y	48	44	1			31
							53	9									
03	2449	N	50	-0-	-2399	-0-	5	1	45	9	Y	41	39	1			33
04	2190	N	312	-0-	-1878	-0-	8	1	274	2	Y	27	30	1			30
							30	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

11	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	66	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	78	1	2741	2	Y	-0-					-0-
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	71	1	2444	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1861	-0-	-351	-0-	53	1	1808	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	6	-0-	-2753	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	2430	N	1770	-0-	-660	-0-	53	1	1717	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

11	1080	N	596	-0-	-484	-0-	17	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	26	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	28	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	21	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	422	-0-	-298	-0-	13	1	409	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	38	1	1330	2	Y	249	226	1			122
							274	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	38	1	1335	2	Y	263	287	1			98
							289	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	38	1	1299	2	Y	244	229	1			113
							268	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	208	184	1			137
							229	9									
03	1581	N	196	-0-	-1385	-0-	3	1	193	9	Y	175	168	1			144
04	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	33	1	1083	2	Y	164	182	1			126
							180	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 #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2140	-0-	-590	-0-	60	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	60	1	2113	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2150	-0-	2150	2150	61	1	2089	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1931	-0-	1931	4081	55	1	1876	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	4087	6	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1670	-0-	1670	5757	49	1	1592	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1440	-0-	-510	-0-	124	1	1247	2	Y	63					92
							69	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	151	1	1644	2	Y	78	135	1			35
							86	9									
01	2015	N	675	-0-	-1340	-0-	69	1	530	2	Y	69					104
							76	9									
02	1344	N	746	-0-	-598	-0-	87	1	584	2	Y	68					172
							75	9									
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	85	180	1			77
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	157	1	2251	2	Y	57					134
							63	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	49	1	1693	2	Y	114	104	1			56
							125	9									
12	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	50	1	1777	2	Y	120	131	1			45
							132	9									
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	52	1	1789	2	Y	118	108	1			55
							130	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	47	1	1613	2	Y	95	87	1			63
							105	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	82	78	1			67
04	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	47	1	1513	2	Y	75	84	1			58
							83	9									

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	256	1	2575	2	Y	-0-					-0-
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	251	1	2736	2	Y	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	238	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	2632	N	1505	-0-	-1127	-0-	195	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	2976	N	231	-0-	-2745	-0-	231	1			Y	-0-					-0-
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	146	1	2090	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	54	1	1857	2	Y	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	52	1	1830	2	Y	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	44	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	42	1	1352	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 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
11	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	65	1	2258	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2007	-0-	-411	-0-	55	1	1952	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1506	-0-	-1377	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1313	-0-	-1291	-0-	37	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	5	-0-	-2723	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1667	-0-	-643	-0-	50	1	1617	2	Y	-0-					-0-

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
11	2724	N	2211	-0-	-513	-0-	62	1	2149	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	60	1	2116	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	63	1	2169	2	Y	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	59	1	2008	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	6	-0-	-1916	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	58	1	1867	2	Y	-0-					-0-

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
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	43	1	1499	2	Y	33	30	1			16
							36	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	42	1	1465	2	Y	35	38	1			13
							39	9									
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	83	1	2881	2	Y	27	27	1			13
							30	9									
02	1484	N	1287	-0-	-197	-0-	36	1	1221	2	Y	27	22	1			18
							30	9									
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	24	23	1			19
04	2580	N	1180	-0-	-1400	-0-	35	1	1121	2	Y	22	24	1			17
							24	9									

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
11	600	N	508	-0-	-92	-0-	14	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	155	-0-	-341	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	340	-0-	-136	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	24	1	775	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	2	Y	176	160	1			86
							194	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	51	1	1780	2	Y	186	203	1			69
							205	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	50	1	1710	2	Y	183	167	1			85
							201	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	45	1	1546	2	Y	146	134	1			97
							161	9									
03	1705	N	145	-0-	-1560	-0-	5	1	140	9	Y	127	121	1			103
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	45	1	1459	2	Y	116	129	1			90
							128	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
11	3000	N	2308	-0-	-692	210	61	1	2122	2	Y	114	104	1			56
							125	9									
12	2531	N	2321	-0-	-210	-0-	60	1	2129	2	Y	120	131	1			45
							132	9									
01	T. A.		2082	-0-	2082	2082	55	1	1897	2	Y	118	108	1			55
							130	9									
02	T. A.		2070	-0-	2070	4152	56	1	1909	2	Y	95	87	1			63
							105	9									
03	T. A.		96	-0-	96	4248	6	1	90	9	Y	82	78	1			67
04	T. A.		2093	-0-	2093	6341	61	1	1975	2	Y	52	58	1			61
							57	9									

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	41	1	1407	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	42	1	1472	2	Y	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	41	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

11	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	44	1	1576	2	Y	85	80	1			42
							94	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	44	1	1645	2	Y	104	107	1			39
							114	9									
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	57	1	2015	2	Y	101	93	1			47
							111	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	55	1	1955	2	Y	82	75	1			54
							90	9									
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	52	59	1			47
04	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	44	1	1438	2	Y	64	72	1			39
							70	9									

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

11	2280	N	2041	-0-	-239	-0-	57	1	1984	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1695	-0-	-568	-0-	47	1	1648	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	976	-0-	-1256	-0-	27	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1381	-0-	-523	-0-	39	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	24	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	39	1	1352	2	Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	36	1	1254	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	535	-0-	-643	-0-	15	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	430	-0-	-634	-0-	12	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	34	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1390	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	39	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	39	1	1261	2	Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	29	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	30	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	32	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	31	1	991	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	36	1	1258	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	39	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	39	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1133	-0-	-71	-0-	32	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	35	1	1146	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	42	1	1460	2	Y	181	159	1			89
							199	9									
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	41	1	1438	2	Y	190	208	1			71
							209	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	912	2	Y	187	171	1			87
							206	9									
02	1288	N	556	-0-	-732	-0-	11	1	385	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	133	124	1			105
04	1110	N	607	-0-	-503	-0-	14	1	463	2	Y	118	132	1			91
							130	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	539	-0-	-511	-0-	15	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	478	-0-	-173	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	40	1	1294	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	53	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	53	1	1884	2	Y	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	50	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	930	-0-	-162	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	47	1	1512	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	49	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1184	-0-	-924	-0-	33	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	44	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	48	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	48	1	1567	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

11	2828	N	2188	-0-	-640	-0-	60	1	2071	2	Y	52	47	1			26
							57	9									
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	2	Y	55	60	1			21
							61	9									
01	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	63	1	2188	2	Y	54	50	1			25
							59	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	58	1	1976	2	Y	44	40	1			29
							48	9									
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	38	36	1			31
04	2250	N	1878	-0-	-372	-0-	55	1	1786	2	Y	34	38	1			27
							37	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

11	2880	X	1651	-0-	-1229	-0-	46	1	1605	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1640	-0-	-1336	-0-	45	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1602	-0-	-847	-0-	45	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	66	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	1455	-0-	-195	-0-	44	1	1411	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	29	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

11	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	51	1	1764	2	Y	77	70	1			38
							85	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	2	Y	82	89	1			31
							90	9									
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	54	1	1854	2	Y	80	74	1			37
							88	9									
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	48	1	1635	2	Y	65	59	1			43
							72	9									
03	1953	N	66	-0-	-1887	-0-	5	1	61	9	Y	55	53	1			45
04	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	51	1	1651	2	Y	52	57	1			40
							57	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	342	1	1205	2	N	5					134
							6	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	266	1	1423	2	N	20					154
							22	9									
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	161	1	1665	2	N	35					189
							39	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	256	1	1359	2	N	16	1	8			204
							18	9									
03	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	80	1	1416	2	N	20	177	1			47
							22	9									
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1736	2	23	9	N	21	1	8			67

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	294	1	1271	2	N	5					149
							6	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	322	1	1328	2	N	40					189
							44	9									
01	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	262	1	1159	2	N	-0-					189
02	1456	N	1178	-0-	-278	-0-	217	1	961	2	N	-0-					189
03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	256	1	1359	2	N	12	158	1			43
							13	9									
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	257	1	1269	2	N	19					62
							21	9									

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	451	3	50	9	N	45	2	8			161
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	426	3	46	9	N	42	2	8			201
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	456	3	46	9	N	42	2	8			241
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	444	3	41	9	N	37	3	8			275
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	416	3	47	9	N	43	1	8			317
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	451	3	41	9	N	37	3	8			351

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-					8
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					8
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-					8
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	9	1	127	3	N	-0-					8
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					8
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

11	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	N	-0-					5
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	N	-0-					5
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	3	N	-0-					5
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	14	1	196	3	N	-0-					5
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	195	3	N	1	1	8			5
							1	9									
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	2	2	8			5
							2	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 10743

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2014

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					188
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					188
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					188
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					188
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					188
04	450	N	11	-0-	-439	-0-	11	2			N	-0-	28	7			160

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	2	N	-0-					74
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	67	1	113	2	N	-0-					74
01	186	N	55	-0-	-131	-0-	38	1	16	2	N	1	1	8			74
							1	9									
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	30	1	50	2	N	1	1	8			74
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	47	7			27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			34

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414

11	360	N	265	-0-	-95	-0-	12	1	253	2	N	-0-					20
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	2	N	-0-					20
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	2	N	-0-					20
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	84	1	116	2	N	-0-					20
03	620	N	140	-0-	-480	-0-	93	1	47	2	N	-0-					20
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	90	1	30	2	N	-0-					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

11	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					74
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					74
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					74
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					74
03	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					74
04	1020	N	681	-0-	-339	-0-	681	2			N	-0-					74

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

11	1830	N	989	-0-	-841	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					71
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					71
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

11	3600	X	3092	-0-	-508	-0-	3092	2			N	-0-					5
12	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	2			N	-0-					5
01	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2			N	-0-					5
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					5
*03	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3157	2			N	-0-					5
*04	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	3280	2			N	-0-					5

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

11	1770	N	470	-0-	-1300	-0-	470	3			N	-0-					60
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					60
01	682	N	47	-0-	-635	-0-	47	3			N	-0-					60
02	448	N	5	-0-	-443	-0-	5	3			N	-0-					60
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					60
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					60

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10652	2 1 9			Y	1	14	1			2
12	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10783	2 24 9			Y	22					24
01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10743	2 4 9			Y	4					28
02	DLQ G-10		9804	-0-	9804	9804	9798	2 6 9			Y	5	31	1			2
03	DLQ G-10		10731	-0-	10731	20535	10727	2 4 9			Y	4					6
04	DLQ G-10		10992	-0-	10992	31527	10989	2 3 9			Y	3					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	2673	-0-	-3927	-0-	128	1 2545 2			N	-0-					-0-
12	6820	X	2192	-0-	-4628	-0-	129	1 2062 2			N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6820	X	1400	-0-	-5420	-0-	88	1 1312 2			N	-0-					-0-
02	6160	X	1206	-0-	-4954	-0-	94	1 1112 2			N	-0-					-0-
03	6820	X	1348	-0-	-5472	-0-	105	1 1243 2			N	-0-					-0-
04	6600	X	1225	-0-	-5375	-0-	1104	2 121 9			N	110					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1299	2 3 9			N	3					103
12	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			N	-0-					103
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					103
02	1204	N	1084	-0-	-120	-0-	1083	2 1 9			N	1					104
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2 1 9			N	1					105
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1281	2 6 9			N	5					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1559	-0-	-571	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

11	1890	N	836	-0-	-1054	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

11	360	N	108	-0-	-252	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

11	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

11	780	N	341	-0-	-439	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6892	3	90	9	N	82	180	1			76
12	11780	X	6573	-0-	-5207	-0-	6534	3	39	9	N	35					111
01	10757	X	5661	-0-	-5096	-0-	5637	3	24	9	N	22					133
02	8904	X	2677	-0-	-6227	-0-	2655	3	22	9	N	20					153
03	9424	X	2441	-0-	-6983	-0-	2395	3	46	9	N	42					195
04	6990	X	4174	-0-	-2816	-0-	4151	3	23	9	N	21					216

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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					11
12	4	N	-0-	-0-	-4	-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

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
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					52
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					52
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					52
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					52
03	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					52
04	480	N	115	-0-	-365	-0-	115	2			N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					45
12	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					45
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					45
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					45
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	741	2	25	9	N	23					68
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-					68

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	885	2	11	9	N	10					69
12	1023	N	753	-0-	-270	-0-	746	2	7	9	N	6					75
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	683	2	8	9	N	7					82
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	633	2	4	9	N	4					86
03	744	N	529	-0-	-215	-0-	523	2	6	9	N	5					91
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	523	2	1	9	N	1					92

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2033	-0-	-695	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	1086	-0-	-1554	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					14
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					14
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	768	2	1	9	N	1					15
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					15
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					19
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					19

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					7
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					7
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					7
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					7
*03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					7
*04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					7

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	2402	2	15	9	N	14					72
12	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2458	2	1	9	N	1					73
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5					78
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2					80
03	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2392	2	1	9	N	1					81
04	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2162	2	1	9	N	1					82

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3710	2	6	9	Y	5					5
01	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3697	2	2	9	Y	2					7
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3371	2	2	9	Y	2	8	1			1
03	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3691	2			Y	-0-					1
*04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3781	2	1	9	Y	1					2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					11
12	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	2198	2			N	-0-					11
01	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					11
02	2212	N	2192	-0-	-20	-0-	2192	2			N	-0-					11
*03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2	1	9	N	1					12
*04	2580	N	2421	-0-	-159	-0-	2421	2			N	-0-					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

11	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					25
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					25
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					25
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					25
*03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					25
*04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					25

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2994	2	6	9	N	5					50
12	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	2937	2	9	9	N	8					58
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3049	2	11	9	N	10					68
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2619	2	10	9	N	9					77
03	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	2589	2	6	9	N	5					82
04	2910	X	2591	-0-	-319	-0-	2589	2	2	9	N	2					84

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					9
12	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	2470	2			Y	-0-					9
01	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	2255	2			Y	-0-					9
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2015	2	2	9	Y	2					11
03	2914	X	2230	-0-	-684	-0-	2228	2	2	9	Y	2					13
04	2670	X	2228	-0-	-442	-0-	2228	2			Y	-0-					13

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

11	14B2 EXT		2943	-0-	2943	3149	2939	2	4	9	N	4					4
12	14B2 EXT		2322	-0-	2322	5471	2322	2			N	-0-					4
01	14B2 EXT		969	-0-	969	6440	969	2			N	-0-					4
02	14B2 EXT		642	-0-	642	7082	642	2			N	-0-					4
03	14B2 EXT		677	-0-	677	7759	677	2			N	-0-					4
04	14B2 EXT		677	-0-	677	8436	677	2			N	-0-					4

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					77
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					77
01	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					77
02	1876	N	1784	-0-	-92	-0-	1784	2			N	-0-					77
*03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1926	2	1	9	N	1	55	1			23
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	N	5					28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	2739	2	4	9	Y	4					65
12	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2706	2	2	9	Y	2					67
01	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2769	2	3	9	Y	3					70
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	2	2	9	Y	2					72
03	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2715	2	4	9	Y	4					76
04	2730	X	2718	-0-	-12	-0-	2715	2	3	9	Y	3					79

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-	37	1			1
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4070	2	39	9	Y	35					36
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4054	2	12	9	Y	11					47
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3698	2	11	9	Y	10	53	1			4
03	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	4048	2	7	9	Y	6					10
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4147	2	6	9	Y	5					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					29
12	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			Y	-0-					29
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					29
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	Y	19					48
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1					49
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					49

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					24
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					24
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					24
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					24
*03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					24
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					24

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					46
12	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			Y	-0-					46
01	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	2321	2			Y	-0-					46
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					46
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					46
*04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2464	2	39	9	Y	35					81

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3601	-0-	-269	-0-	3594	2	7	9	Y	6					18
12	3906	X	3576	-0-	-330	-0-	3569	2	7	9	Y	6					24
01	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3827	2	7	9	Y	6					30
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3490	2	8	9	Y	7					37
03	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3447	2	7	9	Y	6					43
04	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3447	2	6	9	Y	5					48

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1866	-0-	-474	-0-	1866	2			Y	-0-					21
12	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	2243	2			Y	-0-					21
01	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			Y	-0-					21
02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					21
*03	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	2063	2	52	9	Y	47					68
04	2250	X	2063	-0-	-187	-0-	2063	2			Y	-0-					68

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-	24	1			1
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3899	2	39	9	Y	35					36
01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3884	2	11	9	Y	10					46
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3543	2	11	9	Y	10	52	1			4
03	3968	X	3068	-0-	-900	-0-	3064	2	4	9	Y	4					8
04	3840	X	2149	-0-	-1691	-0-	2146	2	3	9	Y	3					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					46
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					46
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					46
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					46
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					48
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					48

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	719	2	18	9	Y	16					16
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5					21
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	Y	4	23	1			2
03	744	X	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	Y	2					4
*04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	Y	3					7

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1976	2	15	9	N	14					100
12	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1931	2	12	9	N	11					111
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1979	2	17	9	N	15					126
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1903	2	14	9	N	13					139
03	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1821	2	14	9	N	13	137	1			15
04	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1821	2	8	9	N	7					22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3449	-0-	-301	-0-	3449	2			Y	-0-	17	1			1
12	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	3491	2			Y	-0-					1
01	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	3479	2			Y	-0-					1
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-					85
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					85
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					85
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					85
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					85
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					85

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	2580	2			N	-0-					23
12	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-					23
01	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2			N	-0-					23
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					23
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					23
04	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	2635	2			N	-0-					23

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	1798	2			N	-0-					20
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					20
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					20
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					20
*03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-					20
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					20

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					65
12	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-					65
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					65
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2227	2	65	9	N	59					124
03	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	2315	2	2	9	N	2					126
04	2400	N	2315	-0-	-85	-0-	2315	2			N	-0-					126

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					24
12	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	2			Y	-0-					24
01	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			Y	-0-					24
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2277	2	19	9	Y	17					41
03	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2493	2	1	9	Y	1					42
*04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					42

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	2367	2			Y	-0-					24
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					24
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					24
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2177	2	21	9	Y	19					43
03	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2383	2	1	9	Y	1					44
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					44

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1					65
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					65
01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	880	2	3	9	Y	3					68
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1					69
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1					70
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					70

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	374	-0-	-1006	-0-	374	2			Y	-0-					1
12	992	N	282	-0-	-710	-0-	282	2			Y	-0-					1
01	620	N	85	-0-	-535	-0-	85	2			Y	-0-					1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
*03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-					1
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

11	2970	X	2822	-0-	-148	-0-	2820	2	2	9	Y	2					7
12	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2881	2	2	9	Y	2					9
01	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2714	2	3	9	Y	3					12
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2448	2	2	9	Y	2					14
03	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2757	2	3	9	Y	3					17
04	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	2757	2	1	9	Y	1					18

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-					11
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					11
01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					11
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					11
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					11
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	Y	1	81	1			4
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					4
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					4
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2710	2	3	9	Y	3	3	1			4
*03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3815	2	18	9	Y	16					20
*04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4730	2	34	9	Y	31					51

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1317	2	8	9	Y	7					7
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	2	2	9	Y	2					9
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	Y	2	10	1			1
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1311	2	1	9	Y	1					2
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	Y	1					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			Y	-0-					12
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					12
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					12
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					12
*03	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					12
*04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1962	-0-	-108	-0-	1962	2			N	-0-					76
12	2108	X	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			N	-0-					76
01	2046	X	2036	-0-	-10	-0-	2036	2			N	-0-					76
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					76
*03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					76
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					76

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	3024	2	2	9	N	2					59
12	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3184	2	2	9	N	2					61
01	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	3119	2	4	9	N	4					65
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2779	2	2	9	N	2					67
03	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3016	2	6	9	N	5					72
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3105	2	2	9	N	2					74

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					91
12	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			N	-0-					91
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					91
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1855	2	67	9	N	61					152
03	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2051	2	3	9	N	3					155
*04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	N	1					156

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2					81
12	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	1528	2			N	-0-					81
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1707	2	6	9	N	5					86
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1570	2	2	9	N	2					88
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	N	3					91
04	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1596	2	1	9	N	1					92

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	58	1	55	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	114	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	97	1	1226	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	96	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	627	-0-	-549	-0-	82	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	95	1	905	2	Y	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	913	1	860	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	X	450	-0-	-1541	-0-	41	1	409	2	Y	-0-					8
12	558	N	35	-0-	-523	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					8
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					8
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	86	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	72	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	681	-0-	-280	-0-	64	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	460	-0-	-436	-0-	60	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	685	-0-	-307	-0-	65	1	620	2	Y	-0-					-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	379	1	357	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					44
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					44
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					44
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					44
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					44
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	13	1	12	2	Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	920	2	Y	-0-					68
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	939	2	Y	-0-					68
01	1023	N	789	-0-	-234	-0-	75	1	714	2	Y	-0-					68
02	952	N	547	-0-	-405	-0-	71	1	476	2	Y	-0-					68
03	1023	N	805	-0-	-218	-0-	76	1	729	2	Y	-0-					68
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	609	1	574	2	Y	-0-	1	7			67

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

11	1620	N	1166	-0-	-454	-0-	1166	2			N	-0-					9
12	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			N	-0-					9
01	1519	N	1062	-0-	-457	-0-	1062	2			N	-0-					9
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					9
03	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					9
04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793	2			N	-0-	1	7			8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

11	2040	N	1767	-0-	-273	-0-	1767	2			N	-0-					44
12	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	1534	2			N	-0-					44
01	2170	N	1489	-0-	-681	-0-	1489	2			N	-0-					44
02	1652	N	1355	-0-	-297	-0-	1355	2			N	-0-					44
03	1519	N	1141	-0-	-378	-0-	1141	2			N	-0-					44
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			N	-0-					44

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 10834

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2014

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

11	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	1414	2			N	-0-					27
12	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1187	2			N	-0-					27
01	1550	N	972	-0-	-578	-0-	972	2			N	-0-					27
02	1316	N	1007	-0-	-309	-0-	1007	2			N	-0-					27
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					27
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

11	2640	N	1964	-0-	-676	-0-	158	1	1806	2	N	-0-					105
12	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	168	1	2037	2	N	-0-					105
01	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	150	1	1664	2	N	-0-					105
02	1820	N	1481	-0-	-339	-0-	119	1	1362	2	N	-0-					105
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	149	1	2011	2	N	84	188	1			1
							92	9									
*04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					1

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
11	1620	N	1408	-0-	-212	-0-	1408	2			N	-0-					97
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					97
01	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					97
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	1125	2			N	-0-					97
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					97
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					17
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					17
01	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					17
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			N	-0-					17
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					17
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					16
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					16
01	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					16
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			N	-0-					16
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					16
04	540	N	137	-0-	-403	-0-	137	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

11	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	98	1	2822	2	Y	-0-					25
12	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	102	1	2871	2	Y	-0-					25
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	106	1	2844	2	Y	-0-					25
02	2716	X	2402	-0-	-314	-0-	88	1	2314	2	Y	-0-					25
03	3007	X	418	-0-	-2589	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					25
04	2910	X	2027	-0-	-883	-0-	1984	2	43	9	Y	39					64

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	7			-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					60
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	Y	-0-					60
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	2	Y	-0-					60
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					60
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					60
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1218	2	42	9	Y	38					98

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	85	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	77	1	1325	2	Y	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	119	1	2029	2	Y	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	72	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	128	1	2338	2	Y	-0-					-0-
*04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	163	1	2992	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	160	1	2767	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1738	-0-	-1455	-0-	96	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	88	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	147	1	2673	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2429	-0-	-721	-0-	133	1	2296	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-			9
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			9
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			9
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			9
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			9
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			14
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-			14
01	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	1077	2			N	-0-			14
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			14
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-			14
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	117	1	2144	2	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	132	1	2286	2	Y	-0-			-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	125	1	2134	2	Y	-0-			-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	-0-			-0-
03	2139	N	1771	-0-	-368	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-			-0-
*04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	120	1	2072	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

11	840	N	581	-0-	-259	-0-	30	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	666	-0-	-171	-0-	36	1	630	2	Y	-0-			-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	Y	-0-			-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	Y	-0-			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-			-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	2	Y	-0-			-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1466	2	Y	-0-			-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	2	Y	-0-			-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-			-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	74	1	1351	2	Y	-0-			-0-
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					207
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					207
01	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	1009	2			N	-0-					207
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					207
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					207
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	49	-0-	-581	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					5
12	620	N	61	-0-	-559	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					5
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					5
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	96	1	1775	2	Y	-0-	31	1			18
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	102	1	1767	2	Y	-0-					18
01	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	88	1	1493	2	Y	-0-	11	1			7
02	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	55	1	1648	2	Y	-0-					7
03	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	97	1	1762	2	Y	-0-					7
04	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	82	1	1413	2	Y	-0-					7

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	48	2	Y	1	16	1			11
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					5
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					5
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	83	1	1431	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	81	1	1384	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1239	-0-	-105	-0-	40	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	729	-0-	-759	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
*04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1711	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	-0-					5
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	62	1	1073	2	Y	-0-					5
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					5
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	979	2	Y	-0-					5
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					5
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	Y	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	132	1	2423	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	203	1	3517	2	Y	-0-					-0-
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	147	1	2507	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1791	-0-	-421	-0-	58	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	144	1	2623	2	Y	-0-					-0-
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	84	1	1544	2	Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	84	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	98	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	45	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	92	1	1596	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-					7
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	77	1	1330	2	Y	-0-					7
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	87	1	1479	2	Y	-0-					7
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	41	1	1238	2	Y	-0-					7
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1358	2	Y	-0-					7
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	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
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	2	Y	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	50	1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	155	1	2826	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3594	-0-	594	594	196	1	3398	2	Y	-0-					-0-

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
11	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	119	1	2198	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1395	-0-	-899	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	1567	-0-	-913	-0-	87	1	1480	2	Y	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	72	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	129	1	2354	2	Y	-0-					-0-
*04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	149	1	2585	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
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	135	1	2482	2	Y	110	128	1			123
							121	9									
12	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	92					215
							101	9									
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	115	1	1954	2	Y	52	164	1			103
							57	9									
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	76	1	2295	2	Y	-0-					103
03	2015	X	1770	-0-	-245	-0-	92	1	1678	2	Y	-0-					103
*04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	117	1	2019	2	Y	134					237
							147	9									

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	153	1	2820	2	Y	-0-					1
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	152	1	2625	2	Y	-0-					1
01	2666	X	2429	-0-	-237	-0-	135	1	2294	2	Y	-0-					1
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	94	1	2828	2	Y	-0-					1
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	160	1	2905	2	Y	-0-					1
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	191	1	3310	2	Y	-0-					1

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	875	2	Y	-0-					1
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	919	2	Y	-0-					1
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	996	2	Y	-0-					1
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	905	2	Y	-0-					1
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	52	1	950	2	Y	-0-					1
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2458	-0-	-1232	-0-	127	1	2331	2	Y	-0-					7
12	2821	X	1977	-0-	-844	-0-	108	1	1869	2	Y	-0-					7
01	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	125	1	2138	2	Y	-0-					7
02	2268	X	504	-0-	-1764	-0-	16	1	488	2	Y	-0-					7
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	132	1	2396	2	Y	-0-					7
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	131	1	2262	2	Y	-0-					7

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1138	-0-	-332	-0-	59	1	1079	2	Y	-0-					3
12	1829	N	1087	-0-	-742	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-					3
01	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-					3
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	30	1	905	2	Y	-0-					3
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	51	1	934	2	Y	-0-					3
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	51	1	881	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
11	990	N	890	-0-	-100	-0-	46	1	844	2	Y	-0-					2
12	961	N	785	-0-	-176	-0-	43	1	742	2	Y	-0-					2
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					2
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	2	Y	-0-					2
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1	1027	2	Y	-0-					2
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	2	Y	-0-					2

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	130	1	2399	2	Y	-0-					1
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	139	1	2398	2	Y	-0-					1
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	121	1	2066	2	Y	-0-					1
02	1764	N	1727	-0-	-37	-0-	56	1	1671	2	Y	-0-					1
03	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	88	1	1603	2	Y	-0-					1
04	1890	N	1406	-0-	-484	-0-	77	1	1329	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
11	3150	X	2105	-0-	-1045	-0-	109	1	1996	2	Y	-0-					2
12	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	148	1	2566	2	Y	-0-					2
01	3224	X	2097	-0-	-1127	-0-	116	1	1981	2	Y	-0-					2
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	99	1	2967	2	Y	-0-					2
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	166	1	3030	2	Y	-0-					2
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	214	1	3707	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
11	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	149	1	2732	2	Y	-0-					2
12	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	156	1	2694	2	Y	-0-					2
01	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	129	1	2197	2	Y	-0-					2
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	95	1	2841	2	Y	-0-					2
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	145	1	2642	2	Y	-0-					2
*04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	152	1	2626	2	Y	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-					-0-
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	151	1	2621	2	Y	-0-					-0-
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	143	1	2433	2	Y	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	90	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	145	1	2643	2	Y	-0-					-0-
*04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	147	1	2543	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	152	1	2797	2	Y	-0-					3
12	3162	X	2325	-0-	-837	-0-	127	1	2198	2	Y	-0-					3
01	3162	X	2181	-0-	-981	-0-	121	1	2060	2	Y	-0-					3
02	2072	X	1968	-0-	-104	-0-	63	1	1905	2	Y	-0-					3
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	149	1	2711	2	Y	-0-					3
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	169	1	2915	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1204	2	4	9	Y	4					47
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2337	2	14	9	Y	13	2	8			58
01	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			Y	-0-					58
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	2			Y	-0-					58
03	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			Y	-0-					58
04	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			Y	-0-					58

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1774	-0-	-686	-0-	1771	2	3	9	Y	3					46
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1872	2	12	9	Y	11	2	8			55
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					55
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					55
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					55
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					55

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		93	-0-	93	93	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		688	-0-	688	781	19	1	669	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		851	-0-	851	1632	24	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		677	-0-	677	2309	19	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2309					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2309					Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		13	-0-	13	22	13	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		11	-0-	11	33	11	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		83	-0-	83	116	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	117	1	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	46	1	1592	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	33	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	24	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	636	-0-	-904	-0-	18	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	2	-0-	-1176	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	840	N	558	-0-	-282	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1809	-0-	-171	-0-	51	1	1758	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	51	1	1813	2	Y	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	62	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	4	-0-	-1856	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
04	1950	N	955	-0-	-995	-0-	29	1	926	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	51	1	1756	2	Y	-0-					-0-
12	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	49	1	1735	2	Y	-0-					-0-
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	67	1	2323	2	Y	-0-					-0-
02	1540	X	1173	-0-	-367	-0-	33	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1844	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2377	-0-	-623	1009	67	1	2310	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2508	-0-	-592	417	69	1	2439	2	Y	-0-					-0-
01	2907	N	2490	-0-	-417	-0-	70	1	2420	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2139	-0-	-73	-0-	61	1	2078	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	69	-0-	-2442	-0-	7	1	62	9	Y	56	54	1			2
04	2400	N	2062	-0-	-338	-0-	60	1	1944	2	Y	53	55	1			-0-
							58	9									

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	72	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	73	1	2566	2	Y	-0-					-0-
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	71	1	2459	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3494	-0-	694	694	99	1	3395	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	69	1	2252	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2734	-0-	-266	752	68	1	2352	2	Y	285	259	1			140
							314	9									
12	3100	N	2818	-0-	-282	470	69	1	2428	2	Y	292	323	1			109
							321	9									
01	3100	N	3048	-0-	-52	418	77	1	2646	2	Y	295	267	1			137
							325	9									
02	2800	N	2637	-0-	-163	255	68	1	2307	2	Y	238	218	1			157
							262	9									
03	2635	N	235	-0-	-2400	-0-	7	4	228	9	Y	207	196	1			168
04	2550	N	2281	-0-	-269	-0-	62	1	2013	2	Y	187	209	1			146
							206	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	65	1	2237	2	Y	-0-					-0-
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	66	1	2334	2	Y	-0-					-0-
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	44	1	1521	2	Y	-0-					-0-
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	48	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	51	1	1664	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					130
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	2	4	9	Y	4	89	1			45
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					45
02	728	N	561	-0-	-167	-0-	550	2	11	9	Y	10					55
03	1302	N	98	-0-	-1204	-0-	98	2			Y	-0-					55
04	1260	N	318	-0-	-942	-0-	318	2			Y	-0-					55

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

11	720	N	415	-0-	-305	-0-	415	2			N	-0-					243
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					243
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					243
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					243
03	1612	N	869	-0-	-743	-0-	869	2			N	-0-					243
04	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1796	2			N	-0-					243

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 10534

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - PLUGGED 11/17/14

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					67
12	5	N	-0-	-0-	-5	-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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					204
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	N	15					219
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					220
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	635	3	4	9	N	4					224
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					224
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	481	3	97	9	N	88	188	1			124

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					81
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					81
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					81
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					81
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					81
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	36	2	2	9	N	2					59
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					60
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2					62
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2					64
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					65
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	424	2	2	9	N	2					67

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	2			N	-0-					89
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					89
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					89
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					90
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-					90
04	1560	N	212	-0-	-1348	-0-	212	2			N	-0-					90

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2187	2	13	9	N	12	12	8			-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8			189
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					189
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	N	2	2	8			189
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	N	4	4	8			189
03	2480	N	1731	-0-	-749	-0-	1731	2			N	-0-					189
*04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					189

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG

C. W. RESOURCES, INC. 121085

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	295	-0-	-275	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1930	2	9	9	N	8					139
12	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	2066	2	12	9	N	11					150
01	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	1785	2	10	9	N	9					159
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1820	2	9	9	N	8					167
03	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					167
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	N	5					172

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
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1755	2	11	9	N	10					55
12	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1715	2	10	9	N	9					64
01	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1649	2	9	9	N	8					72
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	1550	2			N	-0-					72
03	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1447	2	19	9	N	17					89
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					89

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996

FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2055	-0-	-375	-0-	2044	2	11	9	N	10					15
12	2604	X	2355	-0-	-249	-0-	2349	2	6	9	N	5					20
01	DLQ G-10		1952	-0-	1952	1952	1946	2	6	9	N	5					25
02	DLQ G-10		651	-0-	651	2603	640	2	11	9	N	10					35
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	5084	2470	2	11	9	N	10					45
*04	7515	X	2431	-0-	-5084	-0-	2431	2			N	-0-					45

CHISOS, LTD. 149421

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	891	-0-	-2109	989	891	2			Y	-0-					17
12	1918	N	929	-0-	-989	-0-	929	2			Y	-0-					17
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					17
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	755	2	1	9	Y	1					18
03	3100	N	4089	-0-	989	989	4089	2			Y	-0-					18
*04	3000	N	5912	-0-	2912	3901	5904	2	8	9	Y	7	21	1			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
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					28
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					28
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					28
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1579	2	2	9	Y	2					30
03	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			Y	-0-					30
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	Y	10	32	1			8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					37
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					37
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					37
02	1876	N	1799	-0-	-77	-0-	1797	2	2	9	Y	2					39
03	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	1814	2			Y	-0-					39
04	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	1771	2	14	9	Y	13	40	1			12

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1544	2			Y	-0-					32
12	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			Y	-0-					32
01	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1593	2	6	9	Y	5					37
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	Y	2					39
03	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			Y	-0-					39
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1588	2	13	9	Y	12	38	1			13

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	884	-0-	-286	-0-	884	2			Y	-0-					27
12	1860	N	637	-0-	-1223	-0-	637	2			Y	-0-					27
01	1674	N	706	-0-	-968	-0-	706	2			Y	-0-					27
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	540	2	2	9	Y	2					29
03	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					29
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	12	37	1			4

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	907	-0-	-623	-0-	199	1	700	2	N	7					160
							8	9									
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	161	1	863	2	N	6					166
							7	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	N	2	154	1			14
							2	9									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	159	1	840	2	N	6					20
							7	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	10					30
							11	9									
04	1140	N	781	-0-	-359	-0-	769	2	12	9	N	11	1	8			40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2691	-0-	-1449	-0-	100	1	2578	2	N	12					85
							13	9									
12	4278	X	2252	-0-	-2026	-0-	66	1	2167	2	N	17					102
							19	9									
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1446	1	3322	2	N	9	1	8			110
							10	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	443	1	3102	2	N	16	2	8			124
							18	9									
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	105	1	2833	2	N	20					144
							22	9									
*04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	62	1	3307	2	N	16	1	8			159
							18	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
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	292	1	1029	2	N	2					167
							2	9									
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	143	1	766	2	N	-0-					167
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	N	10					177
							11	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	255	1	1354	2	N	3	3	8			177
							3	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					177
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			177

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	15295	-0-	-1895	-0-	15076	2	219	9	N	199	183	1			148
12	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	18956	2	207	9	N	188	187	1			149
01	DLQ G-10		18586	-0-	18586	18586	18338	2	248	9	N	225	190	1			184
02	DLQ G-10		16568	-0-	16568	35154	75	1	16285	2	N	189	187	1			186
							208	9									
03	DLQ G-10		17966	-0-	17966	53120	527	1	17223	2	N	196	191	1			191
							216	9									
*04	69803	X	16683	-0-	-53120	-0-	510	1	15965	2	N	189	189	1			191
							208	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1968	2	3	9	N	3					74
12	2139	N	1588	-0-	-551	-0-	1588	2			N	-0-					74
01	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1568	2	1	9	N	1					75
02	1848	N	1523	-0-	-325	-0-	1519	2	4	9	N	4					79
03	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1372	2	1	9	N	1					80
04	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1222	2	2	9	N	2					82

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					35
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					35
01	775	N	345	-0-	-430	-0-	345	2			N	-0-					35
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	629	2	3	9	N	3					38
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	673	2	2	9	N	2					40
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2					42

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					95
12	558	N	49	-0-	-509	-0-	43	2	6	9	N	5					100
01	558	N	16	-0-	-542	-0-	14	2	2	9	N	2					102
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	2			N	-0-					102
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	N	8					110
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9					119

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
11	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	2569	2	9	9	N	8					172
12	3100	X	2439	-0-	-661	-0-	2436	2	3	9	N	3					175
01	3100	X	1957	-0-	-1143	-0-	1949	2	8	9	N	7					182
02	2408	X	15	-0-	-2393	-0-	15	2			N	-0-					182
03	2666	X	3	-0-	-2663	-0-	3	2			N	-0-					182
04	2580	X	236	-0-	-2344	-0-	236	2			N	-0-					182

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	755	-0-	-1045	-0-	755	2			N	-0-					190
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					190
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					190
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					190
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					190
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					190

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	2			N	-0-					170
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					170
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					170
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					170
03	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					170
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6	9	N	5					175

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	N	6					175
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					175
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					175
02	1064	N	756	-0-	-308	-0-	717	2	39	9	N	35					210
03	1023	N	600	-0-	-423	-0-	598	2	2	9	N	2					212
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					215

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					154
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					154
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					154
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					154
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					154
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					154

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					204
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					204
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					204
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					204
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					204
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					204

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					99
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					99
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					99
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					99
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					192
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					62
12	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					62
01	620	N	311	-0-	-309	-0-	308	2	3	9	N	3					65
02	448	N	252	-0-	-196	-0-	252	2			N	-0-					65
03	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					65
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					65

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					48
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					48
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					48
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					48
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					48
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					48

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	562	2	25	9	N	23					23
02	896	N	674	-0-	-222	-0-	670	2	4	9	N	4					27
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					27
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	N	6					33

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
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3024	2	11	9	N	10					282
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	N	5					287
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					287
02	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	2679	2			N	-0-					287
03	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2924	2	11	9	N	10					297
04	3480	X	3008	-0-	-472	-0-	2993	2	15	9	N	14					311

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	340	1	1344	3	N	18	2	8			23
							20	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	375	1	2020	3	N	30	1	8			52
							33	9									
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	398	1	2101	3	N	27	2	8			77
							30	9									
02	1596	N	1479	-0-	-117	-0-	299	1	1159	3	N	19	2	8			94
							21	9									
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	388	1	2333	3	N	18	7	8			105
							20	9									
04	2460	N	1943	-0-	-517	-0-	353	1	1554	3	N	33	6	8			132
							36	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	224	1	1363	3	N	7					53
							8	9									
12	1984	N	1304	-0-	-680	-0-	144	1	1160	3	N	-0-					53
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	272	1	1505	3	N	4					57
							4	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	240	1	1734	3	N	-0-					57
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	208	1	1548	3	N	12	4	8			65
							13	9									
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	208	1	1370	3	N	-0-					65

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	843	3	N	129					184
							142	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	73	1	969	3	N	130	193	1	1	8	120
							143	9									
01	1643	N	1107	-0-	-536	-0-	64	1	886	3	N	143	194	1	1	8	68
							157	9									
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1108	3	N	241	182	1			127
							265	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	82	1	1200	3	N	220					347
							242	9									
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1207	3	N	165	364	1	1	8	147
							182	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	67					100
01	3038	X	1745	-0-	-1293	-0-	170	1	1497	3	N	71	6	8			165
							78	9									
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	166	1	2433	3	N	80	185	1	8	8	52
							88	9									
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	154	1	2401	3	N	96	4	8			144
							106	9									
*04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	267	1	2102	3	N	103	184	1	5	8	58
							113	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	442	1	2741	3	N	25					170
							28	9									
12	3038	X	619	-0-	-2419	-0-	228	1	385	3	N	5					175
							6	9									
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	432	1	2707	3	N	21	2	8			194
							23	9									
02	2744	X	2477	-0-	-267	-0-	357	1	2106	3	N	13					207
							14	9									
03	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	328	1	2281	3	N	23	176	1	4	8	50
							25	9									
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	443	1	2821	3	N	55	1	8			104
							61	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
11	870	N	476	-0-	-394	-0-	33	1	443	3	N	-0-					48
12	682	N	382	-0-	-300	-0-	27	1	355	3	N	-0-					48
01	1023	N	246	-0-	-777	-0-	16	1	230	3	N	-0-					48
02	448	N	161	-0-	-287	-0-	11	1	150	3	N	-0-					48
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	3	N	-0-					48
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	3			N	-0-					48

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

11	2400	N	2279	-0-	-121	-0-	292	1	1970	3	N	15	2	8			40
							17	9									
12	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	311	1	2144	3	N	10					50
							11	9									
01	2635	N	2051	-0-	-584	-0-	278	1	1772	3	N	1	1	8			50
							1	9									
02	2128	N	1824	-0-	-304	-0-	248	1	1567	3	N	8					58
							9	9									
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	310	1	2376	3	N	14	7	8			65
							15	9									
*04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	316	1	2350	3	N	10	2	8			73
							11	9									

CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

11	1200	N	607	-0-	-593	-0-	95	1	490	3	N	20	128	1	3	8	13
							22	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	13	1			-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

11	1890	N	1424	-0-	-466	-0-	234	1	1173	3	N	15	1	8			27
							17	9									
12	1984	N	1684	-0-	-300	-0-	258	1	1414	3	N	11					38
							12	9									
01	2201	N	1321	-0-	-880	-0-	229	1	1081	3	N	10	1	8			47
							11	9									
02	1316	N	1146	-0-	-170	-0-	205	1	935	3	N	5					52
							6	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	289	1	2082	3	N	7	4	8			55
							8	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	242	1	1305	3	N	12	4	8			63
							13	9									

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	432	1	3930	3	N	16	1	8			23
							18	9									
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	436	1	3892	3	N	13	1	8			35
							14	9									
01	DLQ G-10		4291	-0-	4291	4291	419	1	3842	3	N	27	5	8			57
							30	9									
02	DLQ G-10		3257	-0-	3257	7548	340	1	2896	3	N	19	6	8			70
							21	9									
03	11467	X	3919	-0-	-7548	-0-	383	1	3521	3	N	14					84
							15	9									
04	4290	X	3246	-0-	-1044	-0-	351	1	2861	3	N	31	6	8			109
							34	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	114	1	1571	3	N	-0-					57
12	1922	N	1687	-0-	-235	-0-	113	1	1557	3	N	15					72
							17	9									
01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	102	1	1473	3	N	12					84
							13	9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1486	3	N	8					92
							9	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	102	1	1571	3	N	8					100
							9	9									
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	112	1	1575	3	N	17	2	8			115
							19	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	N	-0-					107
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1208	3	N	6	110	1			3
							7	9									
01	1364	N	905	-0-	-459	-0-	59	1	843	3	N	3	3	8			3
							3	9									
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	47	1	673	3	N	-0-					3
03	1302	N	787	-0-	-515	-0-	48	1	739	3	N	-0-					3
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	54	1	760	3	N	-0-					3

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	96	1	1320	3	N	44	184	1	1	8	3
							48	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	3	N	2					5
							2	9									
01	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	95	1	1350	3	N	2					7
							2	9									
02	1372	N	1294	-0-	-78	-0-	85	1	1206	3	N	3	2	8			8
							3	9									
03	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	87	1	1324	3	N	4	4	8			8
							4	9									
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1385	3	N	6	2	8			12
							7	9									

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	89	1	1228	3	N	-0-					72
12	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	91	1	1244	3	N	12					84
							13	9									
01	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	71	1	1020	3	N	36	119	1	1	8	-0-
							40	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	70	1	1078	3	N	6	4	8			2
							7	9									
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1039	3	N	17	2	8			17
							19	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	16	1	221	3	N	-0-					10
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					10
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	N	-0-					10
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	12	1	177	3	N	-0-					10
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					10
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	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
11	390	N	271	-0-	-119	-0-	19	1	252	3	N	-0-					32
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	27	1	361	3	N	-0-					32
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	N	36	68	1			-0-
							40	9									
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	87	1	1187	3	N	1	1	8			155
							1	9									
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	76	1	1030	3	N	7					162
							8	9									
01	1612	N	1123	-0-	-489	-0-	72	1	1032	3	N	17					179
							19	9									
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	68	1	967	3	N	3	2	8			180
							3	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	3	N	20					200
							22	9									
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	114	1	1591	3	N	20	182	1	3	8	35
							22	9									

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
11	4050	X	3432	-0-	-618	-0-	221	1	3211	3	N	-0-					44
12	4092	X	3805	-0-	-287	-0-	247	1	3558	3	N	-0-					44
01	DLQ G-10		3448	-0-	3448	3448	213	1	3228	3	N	6	3	8			47
							7	9									
02	DLQ G-10		3240	-0-	3240	6688	200	1	3038	3	N	2	2	8			47
							2	9									
03	10262	X	3574	-0-	-6688	-0-	208	1	3365	3	N	1					48
							1	9									
04	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	222	1	3297	3	N	-0-					48

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	1	50	1			3
							1	9									
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					3
01	372	N	131	-0-	-241	-0-	8	1	123	3	N	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	254	1	1444	3	N	12					139
							13	9									
12	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	268	1	1555	3	N	25	79	1			85
							28	9									
01	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	227	1	1033	3	N	13	1	8			97
							14	9									
02	1596	N	1324	-0-	-272	-0-	217	1	1101	3	N	5	2	8			100
							6	9									
03	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	235	1	1221	3	N	6	4	8			102
							7	9									
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	231	1	1133	3	N	6	6	8			102
							7	9									

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

11	1740	N	1018	-0-	-722	-0-	72	1	946	3	Y	-0-					35
12	1457	N	832	-0-	-625	-0-	59	1	773	3	Y	-0-					35
01	DLQ G-10		566	-0-	566	566	38	1	522	3	Y	5	5	8			35
							6	9									
02	DLQ G-10		680	-0-	680	1246	46	1	632	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
03	2077	N	831	-0-	-1246	-0-	53	1	774	3	Y	4	4	8			35
							4	9									
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	878	3	Y	2	2	8			35
							2	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	241	1	1193	3	N	23	2	8			53
							25	9									
12	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	247	1	1198	3	N	10	1	8			62
							11	9									
01	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	235	1	1090	3	N	12	2	8			72
							13	9									
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	217	1	1044	3	N	17	4	8			85
							19	9									
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	222	1	969	3	N	31	4	8			112
							34	9									
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	232	1	1092	3	N	23	5	8			130
							25	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1507	-0-	-713	-0-	324	1	1166	3	N	15	2	8			90
							17	9									
12	1922	N	1216	-0-	-706	-0-	313	1	895	3	N	7					97
							8	9									
01	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	315	1	1083	3	N	8	1	8			104
							9	9									
02	1400	N	1023	-0-	-377	-0-	275	1	742	3	N	5	2	8			107
							6	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	323	1	1143	3	N	2					109
							2	9									
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	331	1	1287	3	N	13	5	8			117
							14	9									

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	981	-0-	-129	-0-	69	1	912	3	Y	-0-					31
12	1085	N	836	-0-	-249	-0-	60	1	776	3	Y	-0-					31
01	DLQ G-10		683	-0-	683	683	47	1	636	3	Y	-0-					31
02	DLQ G-10		803	-0-	803	1486	54	1	749	3	Y	-0-					31
03	2339	N	853	-0-	-1486	-0-	55	1	798	3	Y	-0-					31
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	3	Y	-0-					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	19	1	244	3	N	-0-					31
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	16	1	209	3	N	-0-					31
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-					31
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					31
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	466	-0-	-104	-0-	32	1	426	3	N	7					55
							8	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	7					62
							8	9									
01	589	N	314	-0-	-275	-0-	20	1	279	3	N	14	76	1			-0-
							15	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	393	1	3490	3	N	10	2	8			170
							11	9									
12	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	353	1	2879	3	N	13	1	8			182
							14	9									
01	DLQ G-10		3900	-0-	3900	3900	390	1	3501	3	N	8	3	8			187
							9	9									
02	DLQ G-10		3501	-0-	3501	7401	350	1	3141	3	N	9	185	1	6	8	5
							10	9									
03	11323	X	3922	-0-	-7401	-0-	377	1	3534	3	N	10	3	8			12
							11	9									
04	3900	X	3193	-0-	-707	-0-	344	1	2838	3	N	10	4	8			18
							11	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	211	1	818	3	N	25	1	8			72
							28	9									
12	1023	N	785	-0-	-238	-0-	198	1	567	3	N	18	1	8			89
							20	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	215	1	845	3	N	20	2	8			107
							22	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	200	1	849	3	N	14	4	8			117
							15	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	235	1	1195	3	N	24	4	8			137
							26	9									
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	239	1	1230	3	N	54	182	1	6	8	3
							59	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					5
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	3	N	-0-					5
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					5
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

11	570	N	447	-0-	-123	-0-	30	1	404	3	N	12					52
							13	9									
12	589	N	304	-0-	-285	-0-	21	1	283	3	N	-0-					52
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	698	3	N	21	3	8			70
							23	9									
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	25	1	345	3	N	-0-					70
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	15	1	229	3	N	12					82
							13	9									
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	32	1	446	3	N	7					89
							8	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	254	1	1444	3	N	8					15
							9	9									
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	268	1	1557	3	N	18	1	8			32
							20	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	265	1	1590	3	N	12	2	8			42
							13	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	237	1	1398	3	N	17	4	8			55
							19	9									
03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	256	1	1539	3	N	22	4	8			73
							24	9									
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	272	1	1722	3	N	14	3	8			84
							15	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2014

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	283	1	1805	3	N	16	1	8			100
							18	9									
12	2356	N	1827	-0-	-529	-0-	270	1	1539	3	N	16	1	8			115
							18	9									
01	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	288	1	1877	3	N	20	112	1	6	8	17
							22	9									
02	1960	N	1889	-0-	-71	-0-	255	1	1621	3	N	12	2	8			27
							13	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	264	1	1631	3	N	15	4	8			38
							17	9									
04	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	268	1	1638	3	N	22	5	8			55
							24	9									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

11	300	N	262	-0-	-38	-0-	18	1	244	3	N	-0-					37
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	17	1	236	3	N	-0-					37
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	19	1	264	3	N	-0-					37
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	16	1	233	3	N	-0-					37
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					37
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-					37

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

11	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	344	1	1427	3	N	-0-					27
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	363	1	1555	3	N	-0-					27
01	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	350	1	1454	3	N	-0-					27
02	1652	N	1546	-0-	-106	-0-	311	1	1235	3	N	-0-					27
03	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	351	1	1559	3	N	-0-					27
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	348	1	1503	3	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1966	-0-	-314	-0-	272	1	1681	3	N	12	2	8			32
							13	9									
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	312	1	2153	3	N	12	1	8			43
							13	9									
01	DLQ G-10		2337	-0-	2337	2337	295	1	2019	3	N	21	1	8			63
							23	9									
02	DLQ G-10		2418	-0-	2418	4755	287	1	2121	3	N	9	4	8			68
							10	9									
03	3000	N	2631	-0-	-369	4386	305	1	2305	3	N	19	7	8			80
							21	9									
*04	3000	N	2623	-0-	-377	4009	311	1	2278	3	N	31	1	8			110
							34	9									

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
11	1770	N	1237	-0-	-533	-0-	225	1	999	3	N	12	2	8			37
							13	9									
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	266	1	1478	3	N	7	1	8			43
							8	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	305	1	2095	3	N	2	2	8			43
							2	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	270	1	1812	3	N	4	2	8			45
							4	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	299	1	2144	3	N	9	4	8			50
							10	9									
04	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	275	1	1710	3	N	15	3	8			62
							17	9									

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
11	2730	N	2199	-0-	-531	-0-	292	1	1884	3	N	21	3	8			130
							23	9									
12	2728	N	2255	-0-	-473	-0-	302	1	1932	3	N	19					149
							21	9									
01	2945	N	2107	-0-	-838	-0-	285	1	1794	3	N	25	4	8			170
							28	9									
02	2044	N	1883	-0-	-161	-0-	256	1	1602	3	N	23	6	8			187
							25	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	287	1	1949	3	N	58	191	1	7	8	47
							64	9									
04	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	259	1	1480	3	N	59	6	8			100
							65	9									

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					120
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					120
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					120
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					120
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1917	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1140	-0-	-624	-0-	1100	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	1953	N	1188	-0-	-765	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	992	-0-	-388	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1442	-0-	-1558	22811	1442	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1253	-0-	-1847	20964	1231	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	3100	N	1060	-0-	-2040	18924	1060	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1074	-0-	-1726	17198	1052	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3100	N	554	-0-	-2546	14652	554	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1326	-0-	-1674	12978	1326	2			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	856	-0-	-495	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	119	-0-	-563	-0-	102	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	2109	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
01	3286	X	2244	-0-	-1042	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	1641	-0-	-1327	-0-	1577	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
03	3286	X	2129	-0-	-1157	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1974	-0-	-1206	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 2 RRCID -> 208445 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9336 - 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
*06	0	W	284	-0-	284	589	217	2	67	9	Y	61					128
*07	0	W	171	-0-	171	760	171	2			Y	-0-					128
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-	128	1			-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 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
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					87
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					87
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					87
02	476	N	316	-0-	-160	-0-	316	2			Y	-0-					87
*03	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			Y	-0-					87
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
11	10770	X	8952	-0-	-1818	-0-	8952	2			N	-0-					25
12	11098	X	9299	-0-	-1799	-0-	9299	2			N	-0-					25
01	10013	X	9690	-0-	-323	-0-	9690	2			N	-0-					25
02	8876	X	8437	-0-	-439	-0-	8437	2			N	-0-					25
*03	10013	X	9930	-0-	-83	-0-	9930	2			N	-0-					25
*04	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					25

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
11	10830	X	10109	-0-	-721	-0-	10095	2	14	9	N	13					110
12	11191	X	10561	-0-	-630	-0-	10454	2	107	9	N	97	179	1			28
01	11563	X	11098	-0-	-465	-0-	10844	2	254	9	N	231	175	1			84
02	10276	X	9388	-0-	-888	-0-	9357	2	31	9	N	28					112
*03	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11034	2	88	9	N	80	149	1			43
*04	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	12000	2	35	9	N	32					75

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
11	14250	X	13564	-0-	-686	-0-	13463	2	101	9	N	92	152	1			65
12	14694	X	13322	-0-	-1372	-0-	13200	2	122	9	N	111	131	1			45
01	14694	X	12248	-0-	-2446	-0-	12154	2	94	9	N	85					130
02	12908	X	11556	-0-	-1352	-0-	11477	2	79	9	N	72					202
03	14105	X	9929	-0-	-4176	-0-	9817	2	112	9	N	102	172	1			132
04	13560	X	13112	-0-	-448	-0-	13040	2	72	9	N	65					197

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	102	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	139	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	96	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	124	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	198	1	883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	134	1	629	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	416	1	1255	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	572	1	1848	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	389	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1255	-0-	1255	2848	326	1	927	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3100	N	1417	-0-	-1683	1165	339	1	1059	2	Y	17	12	1			6
							19	9									
*04	1878	N	713	-0-	-1165	-0-	189	1	515	2	Y	8	10	1			4
							9	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		115	-0-	115	985	29	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		98	-0-	98	1083	23	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		116	-0-	116	1199	27	1	83	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	T. A.		128	-0-	128	1327	29	1	82	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
03	1394	N	67	-0-	-1327	-0-	16	1	51	2	Y	-0-	6	1			-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	1469	1	4428	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
12	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1453	1	4697	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	DLQ G-10		5885	-0-	5885	5885	1435	1	4446	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	DLQ G-10		5250	-0-	5250	11135	1360	1	3871	2	Y	17	12	1			6
							19	9									
03	DLQ G-10		5718	-0-	5718	16853	1381	1	4318	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
04	DLQ G-10		2462	-0-	2462	19315	659	1	1793	2	Y	9	13	1			4
							10	9									

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2418	-0-	-582	2705	663	1	1734	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
12	3100	N	2589	-0-	-511	2194	703	1	1854	2	Y	29	19	1			19
							32	9									
01	3100	N	2298	-0-	-802	1392	624	1	1662	2	Y	11	21	1			9
							12	9									
02	2800	N	1770	-0-	-1030	362	312	1	1433	2	Y	23	18	1			14
							25	9									
03	2365	N	2003	-0-	-362	-0-	365	1	1627	2	Y	10	13	1			11
							11	9									
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	216	1	1017	2	Y	23	27	1			7
							25	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	369	1	964	2	Y	25	18	1			11
							28	9									
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	157	1	413	2	Y	56	35	1			32
							62	9									
01	DLQ G-10		136	-0-	136	136	37	1	98	2	Y	1	25	1			8
							1	9									
02	DLQ G-10		2335	-0-	2335	2471	416	1	1910	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
03	5014	X	2543	-0-	-2471	-0-	464	1	2072	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	383	1	1799	2	Y	6	10	1			1
							7	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2703	-0-	-297	4553	665	1	2005	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
12	3100	N	2705	-0-	-395	4158	627	1	2026	2	Y	47	39	1			20
							52	9									
01	3100	N	2820	-0-	-280	3878	682	1	2112	2	Y	24	32	1			12
							26	9									
02	2800	N	2468	-0-	-332	3546	636	1	1812	2	Y	18	22	1			8
							20	9									
03	6058	X	2512	-0-	-3546	-0-	599	1	1874	2	Y	35	29	1			14
							39	9									
*04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	623	1	1695	2	Y	21	27	1			8
							23	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1099	1	2875	2	Y	27	24	1			11
							30	9									
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	1146	1	3021	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
01	T. A.		4033	-0-	4033	4033	1100	1	2930	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
02	T. A.		3294	-0-	3294	7327	586	1	2690	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
03	10943	X	3616	-0-	-7327	-0-	659	1	2942	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	542	1	2549	2	Y	17	22	1			1
							19	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1243	1	3253	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	1330	1	3507	2	Y	26	20	1			18
							29	9									
01	T. A.		4845	-0-	4845	4845	1299	1	3462	2	Y	76	70	1			24
							84	9									
02	T. A.		3823	-0-	3823	8668	676	1	3105	2	Y	38	37	1			25
							42	9									
03	T. A.		4084	-0-	4084	12752	735	1	3280	2	Y	63	52	1			36
							69	9									
04	T. A.		4134	-0-	4134	16886	713	1	3351	2	Y	64	82	1			18
							70	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	924	1	2785	2	Y	30	21	1			11
							33	9									
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	923	1	2982	2	Y	48	37	1			22
							53	9									
01	DLQ G-10		3957	-0-	3957	3957	957	1	2965	2	Y	32	37	1			17
							35	9									
02	DLQ G-10		3401	-0-	3401	7358	870	1	2478	2	Y	48	43	1			22
							53	9									
03	11060	X	3702	-0-	-7358	-0-	886	1	2771	2	Y	41	40	1			23
							45	9									
*04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	958	1	2606	2	Y	42	46	1			19
							46	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	876	1	2641	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	941	1	3042	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	909	1	2818	2	Y	25	19	1			8
							28	9									
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	825	1	2349	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	818	1	2560	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	888	1	2418	2	Y	11	15	1			3
							12	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	171	1	1382	2	Y	8					30
							9	9									
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	126	1	1025	2	Y	6	31	1			5
							7	9									
01	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1059	111	1	948	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		728	-0-	728	1787	134	1	569	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	DLQ G-10		446	-0-	446	2233	69	1	377	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		16	-0-	16	2249	3	1	13	2	Y	-0-					4

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7825	-0-	-515	-0-	2159	1	5649	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
12	8618	X	8436	-0-	-182	-0-	2316	1	6107	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
01	8525	X	8315	-0-	-210	-0-	2264	1	6032	2	Y	17	20	1			9
							19	9									
02	7700	X	6640	-0-	-1060	-0-	1184	1	5438	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	1310	1	5845	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
*04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	1041	1	4892	2	Y	12	17	1			6
							13	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2425	N	1986	-0-	-439	-0-	488	1	1470	2	Y	25	23	1			9
							28	9									
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	475	1	1534	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	499	1	1547	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	452	1	1286	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	451	1	1411	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	485	1	1321	2	Y	11	15	1			3
							12	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

11	1140	N	761	-0-	-379	-0-	761	2			N	-0-					27
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					27
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					27
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					27
03	1302	N	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-					27
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					27

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

11	2460	N	2058	-0-	-402	-0-	2050	3	8	9	Y	7					28
12	2542	N	1673	-0-	-869	-0-	1669	3	4	9	Y	4					32
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	176	1	2301	3	Y	21					53
							23	9									
02	2800	N	2937	-0-	137	137	228	1	2705	3	Y	4					57
							4	9									
03	3100	N	3242	-0-	142	279	3235	3	7	9	Y	6					63
*04	3000	N	3308	-0-	308	587	212	1	3093	2	Y	3					66
							3	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	3	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	434	3	22	9	Y	20					20
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	8	13	1			15
							9	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	134	1	1738	3	Y	3	55	1			14
							3	9									
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	145	1	1804	3	Y	-0-					14
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	136	1	1604	3	Y	2					16
							2	9									
02	1596	N	1445	-0-	-151	-0-	109	1	1299	3	Y	34					50
							37	9									
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1569	3	10	9	Y	9					59
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	143	1	1768	2	Y	3	37	1			25
							3	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

11	2370	N	1153	-0-	-1217	-0-	82	1	1068	3	Y	3	30	1			6
							3	9									
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	171	1	2139	3	Y	-0-					6
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	201	1	2374	3	Y	1					7
							1	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	153	1	1821	3	Y	12					19
							13	9									
03	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2190	3	12	9	Y	11					30
04	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	177	1	2176	2	Y	5	19	1			16
							6	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	153	1	1975	3	Y	3	28	1			8
							3	9									
12	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	154	1	1915	3	Y	2					10
							2	9									
01	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	163	1	1935	3	Y	2					12
							2	9									
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	142	1	1687	3	Y	25					37
							28	9									
03	2077	N	1373	-0-	-704	-0-	1364	3	9	9	Y	8					45
04	2040	N	970	-0-	-1070	-0-	73	1	895	2	Y	2	28	1			19
							2	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			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
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	876	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	1054	N	773	-0-	-281	-0-	56	1	704	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	47	1	561	3	Y	9					17
							10	9									
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	60	1	711	3	Y	7	20	1			4
							8	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2					6
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	694	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

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
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3192	-0-	192	192	228	1	2947	3	Y	15	30	1			31
							17	9									
12	3100	N	3560	-0-	460	652	264	1	3296	3	Y	-0-	31	1			-0-
01	2467	N	1815	-0-	-652	-0-	141	1	1674	3	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1434	-0-	-1198	-0-	111	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1208	-0-	-1706	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
*04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	383	1	4715	2	Y	-0-					-0-

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
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	170	1	2200	3	Y	12	25	1			26
							13	9									
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	185	1	2312	3	Y	14	19	1			21
							15	9									
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	200	1	2366	3	Y	22					43
							24	9									
02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	164	1	1954	3	Y	15	49	1			9
							17	9									
03	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2238	3	19	9	Y	17					26
*04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	177	1	2178	2	Y	21	24	1			23
							23	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	145	1	1872	3	Y	15	30	1			32
							17	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	154	1	1927	3	Y	-0-	16	1			16
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	167	1	1981	3	Y	16					32
							18	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	145	1	1721	3	Y	13	38	1			7
							14	9									
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1965	3	9	9	Y	8					15
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	153	1	1891	2	Y	10	14	1			11
							11	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
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	3	4	9	Y	4					45
12	2976	N	2957	-0-	-19	-0-	2948	3	9	9	Y	8					53
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2850	3	20	9	Y	18	51	1			20
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2396	3	25	9	Y	23					43
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2621	3	20	9	Y	18					61
*04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2605	2	18	9	Y	16	43	1			34

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
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	193	1	2497	3	Y	6	12	1			12
							7	9									
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	207	1	2579	3	Y	32	21	1			23
							35	9									
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	219	1	2586	3	Y	24					47
							26	9									
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	209	1	2488	3	Y	17	54	1			10
							19	9									
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2687	3	18	9	Y	16					26
*04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	199	1	2450	2	Y	22	25	1			23
							24	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
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	92	1	1192	3	Y	-0-	11	1			3
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	104	1	1297	3	Y	7					10
							8	9									
01	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	92	1	1094	3	Y	1					11
							1	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	102	1	1217	3	Y	25					36
							28	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	3	13	9	Y	12					48
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1371	2	Y	6	31	1			23
							7	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
11	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1450	3			N	-0-					42
12	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2070	3	1	9	N	1					43
01	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1930	3	8	9	N	7					50
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					50
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					50
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2581	2	39	9	N	35					85

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	181	1	2341	3	Y	4	46	1			13
							4	9									
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	199	1	2484	3	Y	1					14
							1	9									
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	191	1	2260	3	Y	1					15
							1	9									
02	2128	N	1904	-0-	-224	-0-	145	1	1724	3	Y	32					47
							35	9									
03	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2183	3	15	9	Y	14					61
04	2280	N	1994	-0-	-286	-0-	149	1	1839	2	Y	5	38	1			28
							6	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
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1473	3	23	9	N	21					52
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					52
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1559	3	57	9	N	52					104
02	1400	N	1222	-0-	-178	-0-	1221	3	1	9	N	1					105
03	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	939	3	66	9	N	60	141	1			24
04	1530	N	815	-0-	-715	-0-	815	2			N	-0-					24

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1835	-0-	-835	-0-	1824	3	11	9	N	10					164
12	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	2244	3	7	9	N	6					170
*01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3367	3	10	9	Y	9					179
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	3	1	9	Y	1					180
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3170	3	33	9	Y	30	103	1			107
04	2670	X	2264	-0-	-406	-0-	2256	2	8	9	Y	7	67	1			47

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3			N	-0-					100
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					100
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					100
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					100
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					100
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	77	1	996	3	Y	-0-					1
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	106	1	1317	3	Y	-0-					1
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1166	3	Y	-0-					1
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	77	1	912	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17					17
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	Y	22	16	1			23
							24	9									

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1226	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	85	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	96	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1620	-0-	-210	-0-	116	1	1498	3	Y	5	9	1			9
							6	9									
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	122	1	1519	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	106	1	1252	3	Y	6					12
							7	9									
02	1512	N	1316	-0-	-196	-0-	102	1	1210	3	Y	4	14	1			2
							4	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1650	3	8	9	Y	7					9
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	128	1	1583	2	Y	8	8	1			9
							9	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	302	1	3909	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	321	1	3999	3	Y	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	324	1	3835	3	Y	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	300	1	3565	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	4140	3	11	9	Y	10					10
*04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	312	1	3842	2	Y	5	7	1			8
							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
11	2790	N	1984	-0-	-806	-0-	90	1	1885	3	N	8					23
							9	9									
12	2821	N	2052	-0-	-769	-0-	112	1	1873	3	N	61					84
							67	9									
*01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	156	1	2601	3	Y	9					93
							10	9									
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	123	1	2515	3	Y	-0-					93
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2696	3	7	9	Y	6					99
04	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	140	1	2577	2	Y	7	102	1			4
							8	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	3	4	9	N	4					224
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	3	1	9	N	1					225
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	3	6	9	N	5					230
02	1484	N	1481	-0-	-3	-0-	1481	3			N	-0-					230
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1409	3			N	-0-					230
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					230

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	2784	3	12	9	Y	11					161
12	2883	N	2822	-0-	-61	-0-	2781	3	41	9	Y	37					198
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2813	3	62	9	Y	56					254
02	2604	N	2357	-0-	-247	-0-	2340	3	17	9	Y	15	127	1			142
03	2821	N	2603	-0-	-218	-0-	2578	3	25	9	Y	23	96	1			69
04	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	2578	2	17	9	Y	15	71	1			13

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1839	-0-	-411	-0-	148	1	1690	3	N	1					85
							1	9									
12	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	151	1	1708	3	N	17					102
							19	9									
*01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	145	1	1614	3	Y	4					106
							4	9									
02	1708	N	1601	-0-	-107	-0-	128	1	1470	3	Y	3					109
							3	9									
03	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	1556	3	4	9	Y	4	71	1			42
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	147	1	1705	2	Y	3					45
							3	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	200	1	2589	3	Y	16	32	1			34
							18	9									
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	211	1	2638	3	Y	14	22	1			26
							15	9									
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	215	1	2547	3	Y	25					51
							28	9									
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	192	1	2286	3	Y	20	60	1			11
							22	9									
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2601	3	12	9	Y	11					22
*04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	204	1	2511	2	Y	15	21	1			16
							17	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
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	127	1	1648	3	Y	17	33	1			35
							19	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	138	1	1726	3	Y	33	31	1			37
							36	9									
01	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	131	1	1546	3	Y	38					75
							42	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	128	1	1523	3	Y	28	87	1			16
							31	9									
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1713	3	20	9	Y	18					34
04	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	101	1	1245	2	Y	24	32	1			26
							26	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	171	1	2138	3	Y	1					6
							1	9									
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	181	1	2138	3	Y	1					7
							1	9									
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	158	1	1872	3	Y	15					22
							17	9									
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	3			Y	-0-					22
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	169	1	2077	2	Y	-0-	14	1			8

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	432	-0-	-2028	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3546	-0-	446	762	3484	3	62	9	Y	56					56
02	2800	N	2781	-0-	-19	743	2764	3	17	9	Y	15	28	1			43
03	3655	X	2912	-0-	-743	-0-	2887	3	25	9	Y	23	29	1			37
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2856	2	17	9	Y	15	39	1			13

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	1279	1	7055	3	N	35	180	1			65
							39	9									
12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	1324	1	7103	3	N	95					160
							105	9									
01	7533	X	6151	-0-	-1382	-0-	825	1	5287	3	N	35					195
							39	9									
02	7028	X	6010	-0-	-1018	-0-	1034	1	4963	3	N	12					207
							13	9									
03	7781	X	7088	-0-	-693	-0-	694	1	6337	3	N	52	177	1			82
							57	9									
04	7530	X	5916	-0-	-1614	-0-	881	1	4985	2	N	45					127
							50	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3276	-0-	3276	47435	235	1	3041	2	N	-0-					-0-
12	0	W	3896	-0-	3896	51331	287	1	3581	2	N	25	12	1			13
							28	9									
01	0	W	3827	-0-	3827	55158	297	1	3515	3	N	14					27
							15	9									
02	58519	X	3361	-0-	-55158	-0-	260	1	3090	3	N	10	31	1			6
							11	9									
03	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	3170	3	10	9	N	9					15
04	3780	X	3338	-0-	-442	-0-	250	1	3076	2	N	11	14	1			12
							12	9									

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					152
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					152
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					152
02	504	N	67	-0-	-437	-0-	67	3			N	-0-					152
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					152
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					152

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
12	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	3			N	-0-					40
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					40
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					40

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7773	2	22	9	N	20					154
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7565	2	7	9	N	6	19	1			141
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6970	2	4	9	N	4					145
02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6455	2	4	9	N	4					149
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7198	2	6	9	N	5	86	1			68
*04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6010	2	4	9	N	4					72

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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					72
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					72
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					72
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					72
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					73
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					73

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
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					161
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					161
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					161
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					161
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	2	3	9	Y	3	27	1			137
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					138

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					363
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					363
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					363
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					363
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	99	1			264
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					264

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					119
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					119
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					119
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	414	2			Y	-0-					119
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-	14	1			105
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					105

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2054	2	9	9	N	8					216
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					216
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-	40	1			176
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					186
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2547	2	10	9	N	9					195
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2360	2	9	9	N	8					203

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5280	2	12	9	N	11					178
12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6448	2	13	9	N	12					190
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6220	2	14	9	N	13	103	1			100
02	5348	X	5191	-0-	-157	-0-	5178	2	13	9	N	12					112
03	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5668	2	12	9	N	11					123
04	6240	X	5516	-0-	-724	-0-	5505	2	11	9	N	10					133

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					74
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					74
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					74
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					74
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					74
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2258	3	1	9	N	1					28
12	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					28
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2250	3	4	9	N	4					32
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2439	3	1	9	N	1					33
*03	1457	X	1425	-0-	-32	-0-	1371	3	54	9	N	49					82
*04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2612	3	65	9	N	59					141

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
11	3420	X	2366	-0-	-1054	-0-	2366	3			N	-0-					99
12	3255	X	2080	-0-	-1175	-0-	2080	3			N	-0-					99
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3581	3	171	9	N	155	186	1			68
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2956	3	34	9	N	31					99
03	4030	X	1780	-0-	-2250	-0-	1716	3	64	9	N	58					157
04	3630	X	1758	-0-	-1872	-0-	1758	3			N	-0-					157

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1003	2	6	9	N	5					60
12	992	N	920	-0-	-72	-0-	913	2	7	9	N	6					66
01	1395	N	786	-0-	-609	-0-	782	2	4	9	N	4					70
02	952	N	642	-0-	-310	-0-	636	2	6	9	N	5					75
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	713	2	2	9	N	2					77
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-	64	7			13

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
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					38
12	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					38
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	369	2	3	9	N	3					41
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					41
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					41
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	114	1	381	2	N	-0-	20	7			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
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	172	1	2049	2	N	8					156
							9	9									
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	161	1	2001	2	N	10					166
							11	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	170	1	2096	2	N	24					190
							26	9									
02	2072	N	2068	-0-	-4	-0-	149	1	1895	2	N	22	175	1			37
							24	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	168	1	2178	2	N	13					50
							14	9									
04	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	1954	2	1	9	N	1	16	7			35

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1915	-0-	-245	-0-	1904	2	11	9	N	10					133
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13	9	N	12	108	1			37
01	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1977	2	21	9	N	19					56
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1958	2	18	9	N	16					72
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2059	2	12	9	N	11					83
04	1920	N	1318	-0-	-602	-0-	1282	2	36	9	N	33					116

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	2			N	-0-					37
12	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	1931	2	24	9	N	22					59
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2001	2	20	9	N	18					77
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1762	2	18	9	N	16					93
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2032	2	21	9	N	19					112
04	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1855	2	18	9	N	16	8	7			120
	JONES, G. H. GU				WELL #: 3		RRCID -> 139030					COMPL. DATE 06/17/1991			TOTAL DEPTH 10700		PERF.10495 - 10591
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					42
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					42
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					42
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					42
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					42
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	28	7			14
	TOLAR, JOE				WELL #: 3		RRCID -> 140325					COMPL. DATE 12/08/1991			TOTAL DEPTH 10844		PERF.10438 - 10608
11	3000	N	3078	-0-	78	299	275	1	2799	2	N	4					150
							4	9									
12	3100	N	3591	-0-	491	790	281	1	3302	2	N	7					157
							8	9									
01	4479	X	3689	-0-	-790	-0-	310	1	3378	2	N	1					158
							1	9									
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	293	1	3027	2	N	31	177	1			12
							34	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	363	1	3358	2	N	-0-					12
*04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	122	1	2705	2	N	-0-	2	7			10
	FISHER-DUNCAN GU				WELL #: 2		RRCID -> 140509					COMPL. DATE 12/14/1991			TOTAL DEPTH 10700		PERF.10502 - 10623
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1673	2	7	9	N	6					77
12	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1322	2	7	9	N	6					83
01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1581	2	10	9	N	9					92
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	1371	2	2	9	N	2					94
03	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2			N	-0-					94
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-	54	7			40
	MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 140677					COMPL. DATE 01/25/1992			TOTAL DEPTH 10885		PERF.10678 - 10773
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 141624					COMPL. DATE 04/23/1992			TOTAL DEPTH 10900		PERF.10651 - 10746
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					81
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					81
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					81
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					81
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					81
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	532	2	22	9	N	20					101

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	78	1	2585	2	N	6					112
							7	9									
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2730	2	N	4					116
							4	9									
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	67	1	2250	2	N	4					120
							4	9									
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	54	1	1810	2	N	10					130
							11	9									
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	62	1	2078	2	N	10					140
							11	9									
*04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	180	1	2210	2	N	-0-	21	7			119

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

11	3000	N	4885	-0-	1885	2400	4854	2	31	9	N	28					60
12	3100	N	4329	-0-	1229	3629	4305	2	24	9	N	22					82
01	9390	X	5761	-0-	-3629	-0-	5721	2	40	9	N	36					118
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5282	2	7	9	N	6					124
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5547	2	9	9	N	8					132
*04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	278	1	4605	2	N	11	1	7			142
							12	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

11	330	N	266	-0-	-64	-0-	259	2	7	9	N	6					36
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	334	2	4	9	N	4					40
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					50
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	N	10					60
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	314	2	6	9	N	5					65
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	N	37					102
							41	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

11	210	N	187	-0-	-23	-0-	5	1	174	2	N	7	7	8			45
							8	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-					45
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	5	1	177	2	N	-0-					45
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	N	-0-					45
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	5	1	161	2	N	-0-					45
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					45

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

11	990	N	745	-0-	-245	-0-	737	2	8	9	N	7					95
12	899	N	734	-0-	-165	-0-	727	2	7	9	N	6					101
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	2	7	9	N	6					107
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5					112
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9					121
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	763	2	58	9	N	53					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	390	2	N	-0-					1
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	N	-0-					1
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	-0-					1
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	11	1	350	2	N	-0-					1
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	11	1	378	2	N	-0-					1
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-	1	7			-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1327	-0-	-683	-0-	39	1	1288	2	N	-0-					23
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	N	-0-					23
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	37	1	1246	2	N	-0-					23
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	2	N	-0-					23
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	2	N	-0-					23
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	252	1	1164	2	N	-0-	6	7			17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	2400	2	15	9	N	14					216
12	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2930	2	15	9	N	14	176	1			54
01	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2954	2	35	9	N	32					86
02	2772	X	2677	-0-	-95	-0-	2653	2	24	9	N	22					108
03	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2560	2	25	9	N	23					131
04	2880	X	2310	-0-	-570	-0-	2304	2	6	9	N	5	82	7			54

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	683	-0-	-397	-0-	130	1	553	2	N	-0-					36
12	1116	X	641	-0-	-475	-0-	148	1	493	2	N	-0-					36
01	775	X	569	-0-	-206	-0-	112	1	453	2	N	4					40
							4	9									
02	672	X	644	-0-	-28	-0-	137	1	507	2	N	-0-					40
03	744	X	623	-0-	-121	-0-	165	1	457	2	N	1					41
							1	9									
04	690	X	673	-0-	-17	-0-	40	1	563	2	N	64					105
							70	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	488	1	2079	2	N	23					78
							25	9									
12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	421	1	1400	2	N	18					96
							20	9									
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	487	1	1972	2	N	25					121
							28	9									
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	502	1	1858	2	N	34					155
							37	9									
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	569	1	1580	2	N	30					185
							33	9									
*04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	176	1	2480	2	N	6	2	5	73	7	116
							7	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	N	-0-					58
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					58
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					58
02	308	N	3	-0-	-305	-0-	3	2			N	-0-					58
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					58
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	1			N	-0-	2	7			59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	N	3					48
12	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1621	2	12	9	N	11	37	1			22
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1851	2	26	9	N	24					46
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1676	2	26	9	N	24					70
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1913	2	20	9	N	18					88
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	N	6	13	7			81

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

11	3270	X	2406	-0-	-864	-0-	2388	2	18	9	N	16					99
12	3968	X	2114	-0-	-1854	-0-	2085	2	29	9	N	26					125
01	4092	X	2791	-0-	-1301	-0-	2771	2	20	9	N	18					143
02	3696	X	2592	-0-	-1104	-0-	2559	2	33	9	N	30					173
03	4092	X	2711	-0-	-1381	-0-	2687	2	24	9	N	22					195
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	195	1	3243	2	N	10	174	1	7	7	24
							11	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1					88
12	1984	N	455	-0-	-1529	-0-	455	2			N	-0-					88
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	N	8					96
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					96
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					97
04	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	1042	2			N	-0-	81	1	16	7	-0-

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					15
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					15
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					15
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					15
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					15
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	15	7			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84	7			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5292	2	31	9	N	28					152
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5693	2	18	9	N	16					168
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4743	2	24	9	N	22					190
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4010	2	21	9	N	19	170	1			39
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4253	2	18	9	N	16					55
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	314	1	2824	2	N	7	5	7			57
							8	9									

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

11	6360	X	5431	-0-	-929	-0-	485	1	4933	2	N	12					181
							13	9									
12	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	504	1	5916	2	N	4					185
							4	9									
01	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	455	1	4958	2	N	8					193
							9	9									
02	5432	X	4920	-0-	-512	-0-	435	1	4484	2	N	1					194
							1	9									
03	6417	X	4404	-0-	-2013	-0-	430	1	3973	2	N	1	173	1			22
							1	9									
04	6210	X	4796	-0-	-1414	-0-	206	1	4579	2	N	10					32
							11	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

11	4084	X	855	-0-	-3229	-0-	852	2	3	9	Y	3					21
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2					23
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	760	2	2	9	Y	2					25
02	812	N	652	-0-	-160	-0-	649	2	3	9	Y	3					28
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	Y	4					32
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	545	2	14	9	Y	13	20	7			25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3					21
12	992	N	786	-0-	-206	-0-	784	2	2	9	Y	2					23
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					24
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	Y	4					28
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	Y	4					32
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12	9	Y	11	19	7			24

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-	5	7			7

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	279	-0-	-341	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1017	-0-	-753	-0-	1015	2	2	9	Y	2					19
12	1829	X	1255	-0-	-574	-0-	1253	2	2	9	Y	2					21
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1					22
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	947	2	4	9	Y	4					26
03	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1016	2	3	9	Y	3					29
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1004	2	2	9	Y	2	14	7			17

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3					20
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2					22
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	788	2	1	9	Y	1					23
02	812	N	701	-0-	-111	-0-	697	2	4	9	Y	4					27
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	Y	4					31
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	824	2	18	9	Y	16	21	7			26

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13824	X	3259	-0-	-10565	-0-	3218	2	41	9	N	37					153
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3206	2	43	9	N	39	152	1			40
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28					68
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2904	2	29	9	N	26					94
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2660	2	29	9	N	26					120
*04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	N	5	17	7			108

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12851	X	3696	-0-	-9155	-0-	3648	2	48	9	N	44					167
12	3100	N	3271	-0-	171	171	3242	2	29	9	N	26					193
01	3100	N	3231	-0-	131	302	3209	2	22	9	N	20					213
02	3238	X	2936	-0-	-302	-0-	2927	2	9	9	N	8					221
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3031	2	10	9	N	9					230
*04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3	82	1	40	7	111

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
11	1080	N	872	-0-	-208	-0-	871	2	1	9	N	1					34
12	837	N	635	-0-	-202	-0-	633	2	2	9	N	2					36
01	1209	N	672	-0-	-537	-0-	670	2	2	9	N	2					38
02	812	N	490	-0-	-322	-0-	489	2	1	9	N	1					39
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			N	-0-					39
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-	11	7			28

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	837	-0-	-115	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

11	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	226	1	2294	2	N	-0-					112
12	3596	X	2805	-0-	-791	-0-	220	1	2585	2	N	-0-					112
01	3813	X	2867	-0-	-946	-0-	241	1	2625	2	N	1					113
							1	9									
02	3444	X	2574	-0-	-870	-0-	227	1	2347	2	N	-0-					113
03	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	288	1	2663	2	N	-0-					113
04	2760	X	2145	-0-	-615	-0-	92	1	2053	2	N	-0-					117

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	342	1	1689	2	N	14					115
							15	9									
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	320	1	1819	2	N	18					133
							20	9									
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	317	1	1359	2	N	9					142
							10	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	308	1	1203	2	N	12					154
							13	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	474	1	1916	2	N	29					183
							32	9									
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	521	1	1448	2	N	12	10	7			185
							13	9									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1823	2	9	9	N	8					48
12	1674	N	1100	-0-	-574	-0-	1098	2	2	9	N	2					50
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2	7	9	N	6					56
02	1540	N	1315	-0-	-225	-0-	1315	2			N	-0-					56
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	N	1					57
04	1620	N	498	-0-	-1122	-0-	498	2			N	-0-	27	7			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
11	6630	X	4107	-0-	-2523	-0-	4089	2	18	9	N	16					94
12	8680	X	399	-0-	-8281	-0-	396	2	3	9	N	3	72	1			25
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8932	2	18	9	N	16					41
02	7504	X	6006	-0-	-1498	-0-	5988	2	18	9	N	16					57
03	8215	X	5680	-0-	-2535	-0-	5636	2	44	9	N	40					97
04	8040	X	5095	-0-	-2945	-0-	609	1	4372	2	N	104	173	1			28
							114	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1474	2	8	9	N	7					108
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1544	2	2	9	N	2	57	1			53
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1471	2	3	9	N	3					56
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	N	8					64
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1495	2	4	9	N	4					68
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-	48	7			20

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9548	2	15	9	N	14					121
12	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10086	2	24	9	N	22	104	1			39
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9975	2	13	9	N	12					51
02	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8966	2	7	9	N	6					57
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9758	2	11	9	N	10					67
04	9330	X	7063	-0-	-2267	-0-	7059	2	4	9	N	4	22	7			49

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21690	X	20116	-0-	-1574	-0-	19927	2	189	9	N	172	184	1			77
12	22196	X	20324	-0-	-1872	-0-	20111	2	213	9	N	194					271
01	20460	X	19999	-0-	-461	-0-	19782	2	217	9	N	197	363	1			105
02	18480	X	17624	-0-	-856	-0-	17471	2	153	9	N	139					244
03	20460	X	19287	-0-	-1173	-0-	19173	2	114	9	N	104	181	1			167
04	19800	X	18300	-0-	-1500	-0-	18149	2	151	9	N	137	188	1	7	7	109

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4051	2	66	9	N	60					216
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4084	2	32	9	N	29	191	1			54
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3984	2	44	9	N	40					94
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4262	2	40	9	N	36					130
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4637	2	45	9	N	41					171
*04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	106	1	2164	2	N	5					90
							6	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BAR K RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2014

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2745	2			N	-0-					257
12	3162	X	2316	-0-	-846	-0-	1	1	2315	2	N	-0-					257
01	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	2	1	2294	2	N	-0-					257
02	DLQ G-10		2259	-0-	2259	4555	3	1	2256	2	N	-0-					257
03	6449	X	1894	-0-	-4555	-0-	5	1	1889	2	N	-0-					257
*04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					257

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
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					144
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					144
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					144
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	4	1	31	2	N	-0-					144
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					144
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					144

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	2052	2	55	9	N	50					116
12	2852	X	2267	-0-	-585	-0-	2267	2			N	-0-					116
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					116
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	N	2					118
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2527	2	48	9	N	44					162
04	2280	X	1793	-0-	-487	-0-	1793	2			N	-0-					162

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			Y	-0-					-0-
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			Y	-0-					-0-
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			Y	-0-					-0-
*04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7671	3	51	9	Y	46					46

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	721	2	40	9	Y	36					80
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	Y	15	89	1			6
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	859	2	44	9	Y	40					46
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	905	2	24	9	Y	22					68
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1179	2	92	9	Y	84	104	1			48
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1122	2	21	9	Y	19					67

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3901	-0-	-29	-0-	3872	2	29	9	Y	26	91	1			8
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4144	2	110	9	Y	100	90	1			18
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3786	2	64	9	Y	58					76
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3416	2	50	9	Y	45					121
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3904	2	75	9	Y	68	95	1			94
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3424	2	91	9	Y	83	84	1			93

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	90	1	3056	2	N	-0-					35
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	95	1	3187	2	N	97					132
							107	9									
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	93	1	3188	2	N	-0-					132
02	2968	X	2891	-0-	-77	-0-	84	1	2807	2	N	-0-					132
03	3286	X	2577	-0-	-709	-0-	70	1	2507	2	N	-0-					132
*04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	96	1	3212	2	N	71	186	1			17
							78	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	42	1	1411	2	N	-0-					34
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	40	1	1337	2	N	127					161
							140	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	35	1	1189	2	N	-0-					161
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1443	2	N	-0-					161
03	1333	N	655	-0-	-678	-0-	18	1	637	2	N	-0-					161
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	65	1	2163	2	N	1	1	8			161
							1	9									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	-0-					22
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	33	1	1121	2	N	-0-					22
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	32	1	1098	2	N	-0-					22
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	2	N	-0-					22
03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	24	1	860	2	N	-0-					22
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1206	2	N	52					74
							57	9									

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
11	3000	N	3353	-0-	353	353	3262	2	91	9	Y	83					196
12	3100	N	4245	-0-	1145	1498	4126	2	119	9	Y	108	184	1			120
01	3100	N	3904	-0-	804	2302	3799	2	105	9	Y	95	180	1			35
02	2670	X	368	-0-	-2302	-0-	368	2			Y	-0-					35
03	1271	X	216	-0-	-1055	-0-	131	2	85	9	Y	77					112
*04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	Y	4	1	8			115

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
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	188	1	6373	2	N	31					140
							34	9									
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	182	1	6124	2	N	28					168
							31	9									
01	8897	X	6191	-0-	-2706	-0-	174	1	5981	2	N	33	173	1			28
							36	9									
02	7168	X	5364	-0-	-1804	-0-	155	1	5207	2	N	2					30
							2	9									
03	7502	X	5611	-0-	-1891	-0-	152	1	5419	2	N	36					66
							40	9									
04	6600	X	5567	-0-	-1033	-0-	160	1	5375	2	N	29					95
							32	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
11	2910	X	2052	-0-	-858	-0-	59	1	1993	2	N	-0-					10
12	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	86	1	2886	2	N	-0-					10
01	2945	X	1941	-0-	-1004	-0-	55	1	1886	2	N	-0-					10
02	2660	X	2088	-0-	-572	-0-	60	1	2028	2	N	-0-					10
03	2976	X	1659	-0-	-1317	-0-	45	1	1614	2	N	-0-					10
04	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	32	1	1071	2	N	-0-					10
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	2	N	-0-					10
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	44	1	1504	2	N	-0-					10
02	840	N	475	-0-	-365	-0-	14	1	461	2	N	-0-					10
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	14	1	486	2	N	-0-					10
04	900	N	506	-0-	-394	-0-	15	1	491	2	N	-0-					10

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	N	-0-					19
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	N	-0-					19
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	N	-0-					19
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	N	-0-					19
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	20	1	708	2	N	-0-					19
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	1					20
							1	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			Y	-0-					1
12	1178	N	785	-0-	-393	-0-	785	2			Y	-0-					1
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					1
02	588	N	73	-0-	-515	-0-	73	2			Y	-0-					1
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					1
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	73	1	2466	2	N	66					165
							73	9									
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	76	1	2549	2	N	-0-					165
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	74	1	2559	2	N	22					187
							24	9									
02	2380	X	2334	-0-	-46	-0-	67	1	2231	2	N	33					220
							36	9									
03	2635	X	1585	-0-	-1050	-0-	43	1	1542	2	N	-0-	163	1			57
*04	3000	N	3228	-0-	228	228	92	1	3101	2	N	32					89
							35	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	62	1	2084	2	N	64					179
							70	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	65	1	2180	2	N	16	167	1			28
							18	9									
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	2	N	-0-					28
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	N	-0-					28
03	2263	N	1057	-0-	-1206	-0-	29	1	1028	2	N	-0-					28
*04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	65	1	2194	2	N	76					104
							84	9									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	768	-0-	-1032	-0-	768	2			Y	-0-					3
12	1860	X	629	-0-	-1231	-0-	629	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					97
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	21	1	697	2	N	-0-					97
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	N	-0-					97
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	15	1	491	2	N	-0-					97
03	713	N	306	-0-	-407	-0-	8	1	298	2	N	-0-					97
04	750	N	547	-0-	-203	-0-	16	1	531	2	N	-0-					97

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	N	-0-					24
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	610	2	N	-0-					24
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	586	2	N	50					74
							55	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	N	-0-					74
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-					74
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23	1	781	2	N	-0-					74

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
11	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
*04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	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
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	996	2	N	-0-					107
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	29	1	989	2	N	-0-					107
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					107
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	25	1	842	2	N	-0-					107
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	74					181
							81	9									
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	N	-0-					181

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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	N	37					102
							41	9									
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-					102
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	70					172
							77	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					172
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	N	65	180	1			57
							72	9									
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					57

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
11	1320	X	853	-0-	-467	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	762	-0-	-602	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	784	N	510	-0-	-274	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	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
11	7170	X	6292	-0-	-878	-0-	6262	2	30	9	Y	27	93	1			8
12	7409	X	6941	-0-	-468	-0-	6831	2	110	9	Y	100	90	1			18
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6771	2	64	9	Y	58					76
02	5908	X	5794	-0-	-114	-0-	5747	2	47	9	Y	43					119
03	6541	X	6410	-0-	-131	-0-	6320	2	90	9	Y	82	94	1			107
*04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6341	2	112	9	Y	102	97	1			112

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073																	
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3690	2	40	9	Y	36					67
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4185	2	17	9	Y	15	77	1			5
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2652	2	45	9	Y	41					46
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5743	2	23	9	Y	21					67
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-	62	1			5
*04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6347	2	72	9	Y	65					70
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380																	
11	5100	X	3832	-0-	-1268	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3935	-0-	-1335	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3767	-0-	-480	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3550	-0-	-286	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481																	
11	2280	X	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1947	-0-	-453	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498																	
11	1620	X	1316	-0-	-304	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036																	
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2414	-0-	-1275	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2215	-0-	-1474	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2094	-0-	-1238	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4502	-0-	-328	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4632	-0-	-49	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
*04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2752	-0-	-272	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3110	-0-	-1090	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3293	-0-	-1047	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3370	-0-	-46	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
*04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3075	-0-	-341	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3033	-0-	-297	-0-	3033	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
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1029	-0-	-242	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2927	-0-	-703	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3297	-0-	-454	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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
11	1770	X	469	-0-	-1301	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	656	-0-	-1173	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	868	N	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	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
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2438	-0-	-1840	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	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
11	6120	X	5846	-0-	-274	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	6142	-0-	-58	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5784	-0-	-96	-0-	5784	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
11	3780	X	3278	-0-	-502	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
*04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2456	-0-	-458	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2361	-0-	-1059	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3900	X	2768	-0-	-1132	-0-	86	1	2682	2	Y	-0-					24
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	125	1	3727	2	Y	39					63
							43	9									
01	3844	X	1661	-0-	-2183	-0-	51	1	1610	2	Y	-0-					63
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	116	1	3630	2	Y	-0-					63
03	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	115	1	3585	2	Y	-0-					63
04	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	100	1	3349	2	Y	58					121
							64	9									

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5242	-0-	-152	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4197	-0-	-199	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4453	-0-	-414	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4024	-0-	-686	-0-	4024	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

11	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3343	-0-	243	243	3343	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3202	-0-	202	445	3202	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3325	-0-	-343	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2284	-0-	-746	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	422	-0-	-2802	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2077	-0-	-919	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2343	-0-	-974	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2230	-0-	-1010	-0-	2230	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
11	4830	X	4184	-0-	-646	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3828	-0-	-915	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4409	-0-	-61	-0-	4409	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3613	-0-	-139	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3405	-0-	-1365	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3566	-0-	-1363	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2321	-0-	-1291	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2725	-0-	-840	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2619	-0-	-831	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1381	-0-	-479	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1470	-0-	-452	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4770	-0-	-480	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4698	-0-	-727	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	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
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	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
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3015	-0-	-674	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	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
11	1950	X	1783	-0-	-167	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1538	-0-	-477	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1488	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
11	4080	X	4058	-0-	-22	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
*04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1043	-0-	-1927	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1423	-0-	-1646	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3675	-0-	-189	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
*04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	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
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-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

11	2190	X	1869	-0-	-321	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2066	-0-	-197	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
*04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

11	900	N	779	-0-	-121	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5030	-0-	-736	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	4914	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
11	4140	X	3723	-0-	-417	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3440	-0-	-1241	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2016	-0-	-384	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1938	-0-	-672	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	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
11	5130	X	4021	-0-	-1109	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4365	-0-	-502	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
*04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	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
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4265	-0-	-695	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4568	-0-	-382	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1169	-0-	-1951	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	324	-0-	-2900	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1903	-0-	-1321	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2799	-0-	-113	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
*04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4408	-0-	-831	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	1053	-0-	-1675	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2001	-0-	-43	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2034	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
11	3780	X	2085	-0-	-1695	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2020	-0-	-1824	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1615	-0-	-485	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2543	-0-	-123	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2072	-0-	-594	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1818	-0-	-646	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2097	-0-	-573	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3056	-0-	-444	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
*04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

11	480	N	346	-0-	-134	-0-	10	1	336	2	N	-0-					32
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	11	1	375	2	N	-0-					32
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	11	1	381	2	N	-0-					32
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	N	150					182
							165	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	64	177	1			69
							70	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	11	1	363	2	N	-0-					69

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4145	-0-	-111	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4132	-0-	-548	-0-	4132	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 #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2185	-0-	-35	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2161	-0-	-164	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

11	4710	X	3456	-0-	-1254	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3513	-0-	-537	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

11	5400	X	4827	-0-	-573	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4272	-0-	-1246	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3951	-0-	-916	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3933	-0-	-547	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	4591	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

11	7590	X	6806	-0-	-784	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	6748	-0-	-1064	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6431	-0-	-1195	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5018	-0-	-1366	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	4229	-0-	-2839	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	4407	-0-	-2403	-0-	4407	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

11	1440	X	1219	-0-	-221	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1129	-0-	-359	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1631	-0-	-508	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

11	3360	X	2470	-0-	-890	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2221	-0-	-1251	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2452	-0-	-183	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1952	-0-	-344	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2031	-0-	-511	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2106	-0-	-354	-0-	2106	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 #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4755	-0-	-375	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4250	-0-	-622	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4477	-0-	-413	-0-	4477	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

11	4380	X	3696	-0-	-684	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3426	-0-	-1100	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3184	-0-	-1094	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3299	-0-	-117	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2725	-0-	-1057	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3529	-0-	-363	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4184	-0-	-404	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	4120	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

11	2610	X	2405	-0-	-205	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2264	-0-	-650	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2423	-0-	-491	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

11	2223	N	1771	-0-	-452	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1581	-0-	-827	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2975	-0-	-528	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2659	-0-	-365	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

11	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
*04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	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
11	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	72	1	2433	2	N	-0-					135
12	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	85	1	2850	2	N	68	176	1			27
							75	9									
01	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	84	1	2879	2	N	-0-					27
02	2716	X	2660	-0-	-56	-0-	76	1	2544	2	N	36					63
							40	9									
03	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	51	1	1835	2	N	-0-					63
*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	95	1	3192	2	N	-0-					63

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
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
*04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	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
11	9420	X	9309	-0-	-111	-0-	9200	3	109	9	Y	99	83	1			108
12	9734	X	8906	-0-	-828	-0-	8809	3	97	9	Y	88	93	1			103
01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9240	3	136	9	Y	124	88	1			139
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8208	3	92	9	Y	84	87	1			136
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9147	3	112	9	Y	102	85	1			153
*04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8907	3	94	9	Y	85	103	1			135

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
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2707	-0-	-485	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2287	-0-	-1373	-0-	2287	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
11	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	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
11	7260	X	6972	-0-	-288	-0-	6914	3	58	9	Y	53	51	1			58
12	7502	X	6814	-0-	-688	-0-	6746	3	68	9	Y	62	50	1			70
01	6324	X	6144	-0-	-180	-0-	6081	3	63	9	Y	57	60	1			67
02	5712	X	4803	-0-	-909	-0-	4763	3	40	9	Y	36	42	1			61
03	6324	X	3519	-0-	-2805	-0-	3482	3	37	9	Y	34	38	1			57
04	6120	X	3863	-0-	-2257	-0-	3829	3	34	9	Y	31	39	1			49

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
11	4140	X	3828	-0-	-312	-0-	3805	3	23	9	Y	21	22	1			23
12	4278	X	3988	-0-	-290	-0-	3966	3	22	9	Y	20	19	1			24
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3980	3	31	9	Y	28	21	1			31
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3730	3	24	9	Y	22	20	1			33
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4159	3	19	9	Y	17	20	1			30
*04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3998	3	14	9	Y	13	20	1			23

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

11	4830	X	4783	-0-	-47	-0-	4760	3	23	9	Y	21	24	1			23
12	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	4813	3	23	9	Y	21	20	1			24
01	4960	X	4877	-0-	-83	-0-	4837	3	40	9	Y	36	21	1			39
02	4480	X	3928	-0-	-552	-0-	3894	3	34	9	Y	31	25	1			45
03	4960	X	4236	-0-	-724	-0-	4214	3	22	9	Y	20	28	1			37
04	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	4002	3	17	9	Y	15	25	1			27

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3706	-0-	-45	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2830	-0-	-642	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3071	-0-	-289	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

11	2880	X	2371	-0-	-509	-0-	68	1	2303	2	N	-0-					15
12	2976	X	2444	-0-	-532	-0-	71	1	2373	2	N	-0-					15
01	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	69	1	2381	2	N	-0-					15
02	2352	X	1986	-0-	-366	-0-	58	1	1928	2	N	-0-					15
03	2449	X	1565	-0-	-884	-0-	43	1	1522	2	N	-0-					15
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	N	-0-					15

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					67
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					67
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					67
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			N	-0-					67
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					67
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3816	2	44	9	N	40					224
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3886	2	50	9	N	45	146	1			123
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3790	2	42	9	N	38					161
*02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3515	2	58	9	N	53					214
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3760	2	61	9	N	55	151	1			118
*04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3585	2	30	9	N	27					145

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	431	1	5579	3	N	-0-					35
12	5332	X	3701	-0-	-1631	-0-	275	1	3426	3	N	-0-					35
01	6448	X	2229	-0-	-4219	-0-	172	1	2038	3	N	17					52
							19	9									
02	5712	X	1885	-0-	-3827	-0-	146	1	1739	3	N	-0-					52
03	6324	X	1624	-0-	-4700	-0-	1622	3	2	9	N	2					54
04	6000	X	2206	-0-	-3794	-0-	165	1	2033	2	N	7					61
							8	9									

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	219	1	2483	3	Y	11					39
							12	9									
12	3100	N	3125	-0-	25	25	261	1	2850	3	Y	13					52
							14	9									
01	2462	N	2437	-0-	-25	-0-	257	1	2126	3	Y	49					101
							54	9									
02	1680	N	384	-0-	-1296	-0-	139	1	233	3	Y	11					112
							12	9									
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2046	3	25	9	Y	23					135
*04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	238	1	2308	2	Y	11					146
							12	9									

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	25	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5968	-0-	-122	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6147	-0-	-239	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
*04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	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
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2049	-0-	-23	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2690	-0-	-610	-0-	2615	3	75	9	Y	68					82
12	3441	X	2601	-0-	-840	-0-	2559	3	42	9	Y	38					120
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2114	3	33	9	Y	30	129	1			21
02	1652	X	1565	-0-	-87	-0-	1565	3			Y	-0-					21
03	1829	X	541	-0-	-1288	-0-	499	3	42	9	Y	38					59
04	1770	X	1138	-0-	-632	-0-	1128	3	10	9	Y	9					68

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2140	-0-	-2090	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2807	-0-	-1564	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2862	-0-	-1447	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2293	-0-	-1599	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2869	-0-	-1440	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3214	-0-	-1046	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2466	-0-	-1812	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	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
11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1034	-0-	-30	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	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
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4345	-0-	-26	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4066	-0-	-398	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3955	-0-	-77	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4108	-0-	-152	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

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
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

11	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2053	-0-	-427	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1964	-0-	-52	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2097	-0-	-63	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					-0-
01	2828	N	2764	-0-	-64	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

11	10405	X	-0-	-0-	-10405	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	11	-0-	-1446	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	207	1	6816	2	N	30					175
							33	9									
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	182	1	5991	2	N	73	168	1			80
							80	9									
01	7037	X	6558	-0-	-479	-0-	192	1	6322	2	N	40					120
							44	9									
02	6580	X	2423	-0-	-4157	-0-	71	1	2346	2	N	5					125
							6	9									
03	7285	X	6419	-0-	-866	-0-	188	1	6176	2	N	50					175
							55	9									
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2770	2	50	9	N	45					64
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3275	2	1	9	N	1					65
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3155	2	39	9	N	35					100
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2629	2	28	9	N	25					125
03	1550	X	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					125
04	1500	X	902	-0-	-598	-0-	902	2			N	-0-					125

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - P&A 09/26/13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	330	1	4893	3	N	22					95
							24	9									
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	282	1	3318	3	N	12					107
							13	9									
*01	4774	X	3281	-0-	-1493	-0-	251	1	3007	3	Y	21					128
							23	9									
02	4592	X	3786	-0-	-806	-0-	241	1	3545	3	Y	-0-					128
03	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	4973	3	31	9	Y	28					156
*04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	310	1	4582	2	Y	41	175	1			22
							45	9									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4363	3	7	9	Y	6					70
12	4526	X	4513	-0-	-13	-0-	4466	3	47	9	Y	43					113
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4424	3	42	9	Y	38	109	1			42
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3951	3	56	9	Y	51					93
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4352	3	55	9	Y	50					143
04	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	4088	2	51	9	Y	46	101	1			88

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	474	1	5049	3	N	56					176
							62	9									
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	504	1	5375	3	N	69	177	1			68
							76	9									
*01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	521	1	5375	3	Y	48					116
							53	9									
02	4984	X	4707	-0-	-277	-0-	421	1	4262	3	Y	22					138
							24	9									
03	5518	X	4102	-0-	-1416	-0-	4051	3	51	9	Y	46	90	1			94
*04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	484	1	5242	2	Y	43					137
							47	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8126	3	64	9	N	58					175
12	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8000	3	135	9	N	123	189	1			109
*01	7471	X	6387	-0-	-1084	-0-	6353	3	34	9	Y	31					140
02	6748	X	6085	-0-	-663	-0-	6081	3	4	9	Y	4					144
03	7471	X	6591	-0-	-880	-0-	6449	3	142	9	Y	129	82	1			191
04	7230	X	4001	-0-	-3229	-0-	3977	2	24	9	Y	22	120	1			93

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
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5955	3	39	9	N	35	178	1			48
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6447	3	52	9	N	47					95
01	6758	X	5989	-0-	-769	-0-	5899	3	90	9	N	82					177
02	6020	X	5657	-0-	-363	-0-	5621	3	36	9	N	33	171	1			39
03	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6204	3	72	9	N	65					104
04	6300	X	5897	-0-	-403	-0-	5836	2	61	9	N	55					159

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
12	5673	X	4181	-0-	-1492	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5678	3	62	9	Y	56					56
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5110	3	17	9	Y	15	28	1			43
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4416	3	25	9	Y	23	29	1			37
04	5550	X	5104	-0-	-446	-0-	5087	2	17	9	Y	15	39	1			13

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3859	-0-	-161	-0-	3837	3	22	9	N	20					181
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4161	3	26	9	N	24	175	1			30
01	4309	X	4252	-0-	-57	-0-	4193	3	59	9	N	54					84
02	3836	X	3737	-0-	-99	-0-	3737	3			N	-0-					84
03	4247	X	2652	-0-	-1595	-0-	2638	3	14	9	N	13					97
04	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3700	2	36	9	N	33					130

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	Y	1					15
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2384	3	19	9	Y	17					32
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2414	3	18	9	Y	16	32	1			16
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2222	3	24	9	Y	22					38
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2343	3	32	9	Y	29					67
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2171	2	29	9	Y	26	47	1			46

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					264
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					264
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					264
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					264
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					264
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					264

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	244	2	2	9	Y	2					22
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					25
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	Y	1					26
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	2	4	9	Y	4					30
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	226	2	3	9	Y	3					33
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	15	7			18

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	7			-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	1890	2	18	9	N	16					117
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2254	2	26	9	N	24	91	1			50
01	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1975	2	24	9	N	22					72
02	1792	N	1564	-0-	-228	-0-	1536	2	28	9	N	25	1	8			96
03	2294	N	1867	-0-	-427	-0-	1847	2	20	9	N	18	91	1			23
04	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1519	2	26	9	N	24					47

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3241	2	76	9	N	69					298
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3385	2	260	9	N	236	321	1			213
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3232	2	74	9	N	67					280
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2776	3	50	9	N	45	307	1			18
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3819	3	190	9	N	173	166	1			25
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3457	3	149	9	N	135					160

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 197647 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 7970

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - PLUGGED 11/17/14

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

11	570	N	442	-0-	-128	-0-	22	1	420	2	N	-0-					110
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					110
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	N	-0-					110
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					110
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	28	1	525	2	N	-0-					110
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1481	-0-	-1219	-0-	44	1	1434	2	N	3					81
							3	9									
12	2697	X	1123	-0-	-1574	-0-	33	1	1090	2	N	-0-					81
01	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	56	1	1853	2	N	4					85
							4	9									
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	106	1	3488	2	N	20					105
							22	9									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	99	1	3246	2	N	21					126
							23	9									
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	N	10					125
							11	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	91	1	1758	2	N	-0-					125
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	N	-0-					125
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	24	1	473	2	N	-0-					125
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1595	2	N	10					135
							11	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1127	2	26	9	N	24					173
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	2	28	9	N	25	153	1			45
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	714	2	8	9	N	7					52
02	1064	N	322	-0-	-742	-0-	322	2			N	-0-					52
*03	1147	N	696	-0-	-451	-0-	676	2	20	9	N	18					70
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					76

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	767	2	41	9	N	37					165
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	839	2	28	9	N	25					190
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	767	2	36	9	N	33	171	1			52
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	742	2	25	9	N	23					75
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	757	2	36	9	N	33					108
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	778	2	26	9	N	24					132

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	N	3					104
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	N	12					116
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1136	2	28	9	N	25	74	1			67
02	1092	N	914	-0-	-178	-0-	890	2	24	9	N	22					89
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	890	2	21	9	N	19					108
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22	9	N	20					128

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2748	2	77	9	N	70					87
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2859	2	72	9	N	65					152
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2650	2	67	9	N	61	172	1			41
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2077	2	65	9	N	59					100
03	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	2077	2	35	9	N	32					132
*04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2817	2	20	9	N	18					150

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2568	2	116	9	N	105					127
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2642	2	176	9	N	160	263	1			24
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2607	2	193	9	N	175	134	1			65
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2254	2	167	9	N	152					217
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2407	2	123	9	N	112	100	1			229
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2230	2	117	9	N	106	136	1			199

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	3771	2			N	-0-					189
12	4216	X	3620	-0-	-596	-0-	3620	2			N	-0-					189
01	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					189
02	3836	X	3569	-0-	-267	-0-	3569	2			N	-0-					189
03	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3698	2			N	-0-					189
*04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	406	1	3425	2	N	2					191
							2	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10510	X	2187	-0-	-8323	-0-	368	1	1819	2	N	-0-					41
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	414	1	2353	2	N	-0-					41
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	417	1	1791	2	N	-0-					41
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	354	1	1383	2	N	-0-					41
03	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	260	1	1049	2	N	-0-					41
*04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	354	1	982	2	N	-0-	6	7			35

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2745	2	17	9	N	15					129
12	3100	N	3150	-0-	50	50	3135	2	15	9	N	14					143
01	3090	N	3040	-0-	-50	-0-	3022	2	18	9	N	16					159
02	2800	N	3036	-0-	236	236	2995	2	41	9	N	37					196
03	3014	X	2778	-0-	-236	-0-	2761	2	17	9	N	15	162	1			49
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	150	1	2994	2	N	21	3	7			67
							23	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					41

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					2
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					2
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					2
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			N	-0-					2
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					2
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	11	1	102	2	N	-0-					2

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

11	2250	X	2156	-0-	-94	-0-	2123	2	33	9	N	30					41
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2626	2	18	9	N	16					57
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3089	2	19	9	N	17					74
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3010	2	9	9	N	8					82
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3190	2	24	9	N	22					104
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	164	1	3330	2	N	10					114
							11	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

11	3510	X	3229	-0-	-281	-0-	3211	2	18	9	N	16					134
12	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	3560	2	19	9	N	17					151
01	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	2889	2	12	9	N	11					162
02	3332	X	3178	-0-	-154	-0-	3161	2	17	9	N	15					177
03	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3386	2	20	9	N	18					195
04	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	350	1	3028	2	N	12	183	1	4	7	20
							13	9									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	161	1	1908	2	N	83					186
							91	9									
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	183	1	2265	2	N	45	177	1			54
							50	9									
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	174	1	2134	2	N	40					94
							44	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	162	1	2067	2	N	48					142
							53	9									
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	177	1	2295	2	N	62					204
							68	9									
*04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	150	1	2370	2	N	18	169	1	8	7	45
							20	9									

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

11	1170	N	772	-0-	-398	-0-	67	1	683	2	N	20					97
							22	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	N	31					128
							34	9									
01	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	82	1	890	2	N	28					156
							31	9									
02	728	N	329	-0-	-399	-0-	27	1	281	2	N	19	161	1			14
							21	9									
03	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	6	1	58	2	N	4					18
							4	9									
04	960	N	1	-0-	-959	-0-	1	2			N	-0-	5	7			13

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					20
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	N	2					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	22	7			-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	877	-0-	-503	-0-	877	2			N	-0-					266
12	1550	N	762	-0-	-788	-0-	762	2			N	-0-					266
01	1550	N	1013	-0-	-537	-0-	1013	2			N	-0-					266
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					266
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					266
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	N	16	13	1			3
							18	9									

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1279	2	59	9	Y	54					150
12	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	Y	12	117	1			45
01	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	1185	2			Y	-0-					45
02	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1087	2	46	9	Y	42					87
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1061	2	63	9	Y	57					144
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1114	2	64	9	Y	58	176	1			26

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
12	31	X	-0-	-0-	-31	-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	7			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	316	-0-	-584	-0-	316	2			N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					104
02	308	N	10	-0-	-298	-0-	10	2			N	-0-					104
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	385	1	2886	2	N	49	183	1			35
							54	9									
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	439	1	3566	2	N	65					100
							72	9									
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	446	1	3580	2	N	96	154	1			42
							106	9									
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	389	1	2807	2	N	58					100
							64	9									
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	446	1	2994	2	N	55					155
							61	9									
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					155

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3667	-0-	-353	-0-	3667	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 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
11	2670	X	2144	-0-	-526	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1760	-0-	-144	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4130	-0-	-1240	-0-	125	1	4005	2	N	-0-					22
12	5549	X	4868	-0-	-681	-0-	149	1	4719	2	N	-0-					22
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	165	1	5258	2	N	76					98
							84	9									
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	140	1	4363	2	N	-0-					98
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	158	1	4979	2	N	-0-					98
*04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	134	1	3832	2	N	-0-					98

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18215	X	7853	-0-	-10362	-0-	227	1	7591	2	N	32					80
							35	9									
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	210	1	6999	2	N	45					125
							50	9									
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	183	1	6070	2	N	-0-					125
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	162	1	5436	2	N	-0-					125
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	173	1	5721	2	N	-0-					125
*04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	161	1	5308	2	N	84	194	1			15
							92	9									

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
11	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3156	-0-	-120	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2798	-0-	-472	-0-	2798	3			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
11	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

11	8520	X	4550	-0-	-3970	-0-	4514	3	36	9	Y	33					40
12	8804	X	4331	-0-	-4473	-0-	4311	3	20	9	Y	18					58
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3997	3	17	9	Y	15	63	1			10
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					10
03	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	2370	3	21	9	Y	19					29
04	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2766	3	2	9	Y	2					31

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	Y	-0-					1
12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	Y	3					4
							3	9									
01	930	N	453	-0-	-477	-0-	15	1	438	2	Y	-0-					4
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	16	1	448	2	Y	-0-					4
03	744	N	242	-0-	-502	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					4
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	8	1	333	2	Y	4					8
							4	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2006	-0-	-574	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1379	-0-	-977	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1638	-0-	-210	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1901	-0-	-455	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2198	-0-	-82	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2140	-0-	-1040	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2088	-0-	-950	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1613	-0-	-526	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5209	-0-	2109	2109	5209	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4577	-0-	1577	3686	4577	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3380	-0-	-743	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	817	-0-	-3306	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
*04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	951	-0-	-1436	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	115	-0-	-2303	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	114	-0-	-2304	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1214	-0-	-766	-0-	37	1	1177	2	N	-0-					125
12	1798	N	799	-0-	-999	-0-	24	1	775	2	N	-0-					125
01	2046	X	832	-0-	-1214	-0-	25	1	807	2	N	-0-					125
02	1708	X	474	-0-	-1234	-0-	15	1	457	2	N	2					127
							2	9									
03	1891	X	1469	-0-	-422	-0-	45	1	1424	2	N	-0-					127
04	1200	X	598	-0-	-602	-0-	20	1	575	2	N	3					130
							3	9									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1678	-0-	-647	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1510	-0-	-815	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1322	-0-	-1002	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					99
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					99
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					99
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					99
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					99
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					99

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					144
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	3			N	-0-					144
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1054	3	53	9	N	48	175	1			17
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					17
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					17
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	141	-0-	-609	-0-	4	1	137	2	N	-0-					79
12	837	N	4	-0-	-833	-0-	4	2			N	-0-					79
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					79
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					79
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	652	2	N	-0-					79
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	33	1	1095	2	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15379 01/28/2015

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

11	1620 X	208	-0-	-1412	-0-	208	2			N	-0-					199
12	899 X	167	-0-	-732	-0-	167	2			N	-0-					199
01	682 X	338	-0-	-344	-0-	338	2			N	-0-					199
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					199
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					199
*04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					199

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	202	1	2733	3	N	34	178	1	3	8	20
							37	9									
12	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	193	1	2596	3	N	28	1	8			47
							31	9									
01	3379	X	1909	-0-	-1470	-0-	125	1	1762	3	N	20	2	8			65
							22	9									
02	3052	X	2734	-0-	-318	-0-	179	1	2513	3	N	38	1	8			102
							42	9									
03	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	182	1	2741	3	N	53	8	8			147
							58	9									
04	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	182	1	2519	3	N	45	7	8			185
							50	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	141	1	1918	3	N	22	4	8			190
							24	9									
12	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	156	1	2112	3	N	48	184	1	1	8	53
							53	9									
01	2325	X	2307	-0-	-18	-0-	146	1	2077	3	N	76	4	8			125
							84	9									
02	2100	X	2002	-0-	-98	-0-	129	1	1833	3	N	36	7	8			154
							40	9									
03	2325	X	2279	-0-	-46	-0-	133	1	2012	3	N	122	178	1	14	8	84
							134	9									
04	2250	X	2046	-0-	-204	-0-	132	1	1834	3	N	73	8	8			149
							80	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7096	-0-	-254	-0-	7096	2			N	-0-	150	1			89
12	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7462	2	149	9	N	135					224
01	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8124	2	85	9	N	77	181	1			120
02	7476	X	7051	-0-	-425	-0-	6963	2	88	9	N	80					200
*03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8184	2	164	9	N	149	318	1			31
*04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					31

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1019	-0-	-601	-0-	1019	2			Y	-0-					130
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1814	2	4	9	Y	4	89	1			45
01	1426	X	752	-0-	-674	-0-	752	2			Y	-0-					45
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	Y	10					55
03	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	1543	2			Y	-0-					55
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					55

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) //CONT.// 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	2370	X	1852	-0-	-518	-0-	1801	2	51	9	N	46					227
12	2449	X	1904	-0-	-545	-0-	1876	2	28	9	N	25	184	1	1	8	67
01	2449	X	1817	-0-	-632	-0-	1773	2	44	9	N	40	2	8			105
02	2044	X	1547	-0-	-497	-0-	1517	2	30	9	N	27					132
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2255	2	41	9	N	37					169
04	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	1713	2	65	9	N	59	1	8			227

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
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1209	2	44	9	N	40					175
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1180	2	23	9	N	21					196
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1129	2	31	9	N	28	147	1			77
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	1055	2	26	9	N	24					101
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1116	2	28	9	N	25					126
04	1110	N	712	-0-	-398	-0-	705	2	7	9	N	6					132

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					27
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					27
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					27
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			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
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	N	-0-					37
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	715	3	N	33					70
							36	9									
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	3	N	3					73
							3	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	93	1	1101	3	N	29					102
							32	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1117	3	48	9	N	44					146
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	109	1	1344	2	N	27	149	1			24
							30	9									

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 263412	COMPL. DATE 11/22/2011					TOTAL DEPTH 10770	PERF. 7700 - 7714				
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	269	1	3487	3	N	76					224
							84	9									
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	286	1	3567	3	N	108	182	1			150
							119	9									
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	303	1	3590	3	N	138	180	1			108
							152	9									
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	272	1	3226	3	N	126					234
							139	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3513	3	142	9	N	129	183	1			180
*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	267	1	3292	2	N	75	187	1			68
							83	9									
	PEAK ENERGY CORPORATION				647135												
	JONES, MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 161175	COMPL. DATE 09/14/1996					TOTAL DEPTH 8960	PERF. 8583 - 8798				
11	990	X	428	-0-	-562	-0-	61	1	353	2	N	13					178
							14	9									
12	1023	X	975	-0-	-48	-0-	922	2	53	9	N	48	174	1	1	8	51
01	1023	X	843	-0-	-180	-0-	34	1	759	2	N	45					96
							50	9									
02	756	X	683	-0-	-73	-0-	59	1	585	2	N	35					131
							39	9									
03	961	X	787	-0-	-174	-0-	112	1	629	2	N	42					173
							46	9									
04	930	X	864	-0-	-66	-0-	60	1	758	2	N	42					215
							46	9									
	WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)				97760 500	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: GREGG				
	CHINN EXPLORATION COMPANY				149423												
	MCLENDON, J.A.				WELL #: 1	RRCID -> 173670	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6900 - 7737				
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	4	1	489	2	N	11					165
							12	9									
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4	143	1	2	8	24
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	N	19					43
							21	9									
02	476	N	17	-0-	-459	-0-	5	1	12	2	N	-0-					43
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					43
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					43
	COOK EXPLORATION CO.				174337												
	CULPEPPER				WELL #: 3	RRCID -> 086669	COMPL. DATE 02/25/1980					TOTAL DEPTH 9186	PERF. 7714 - 7725				
11	2970	X	1156	-0-	-1814	-0-	1136	2	20	9	N	18					205
12	3069	X	156	-0-	-2913	-0-	156	2			N	-0-					205
01	3069	X	1269	-0-	-1800	-0-	1206	2	63	9	N	57					262
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3398	2	65	9	N	59					321
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3700	2	69	9	N	63					384
*04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3465	2	63	9	N	57					441

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	1908	2	3	9	N	3					205
12	2387	X	2332	-0-	-55	-0-	2256	2	76	9	N	69					274
01	2480	X	2149	-0-	-331	-0-	2086	2	63	9	N	57					331
02	2240	X	1848	-0-	-392	-0-	1784	2	64	9	N	58					389
03	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	2258	2	120	9	N	109					498
*04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2250	2	36	9	N	33					531

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					187
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					187
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	N	5					192
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					192
04	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	1425	2			N	-0-					192

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					219
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					219
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					219
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					219
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					219
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					219

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

11	1470	X	571	-0-	-899	-0-	559	2	12	9	N	11					135
12	1519	X	1500	-0-	-19	-0-	1452	2	48	9	N	44	171	1			8
01	1519	X	1262	-0-	-257	-0-	1245	2	17	9	N	15					23
02	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1276	2	19	9	N	17					40
03	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1104	2	15	9	N	14					54
04	1440	X	1009	-0-	-431	-0-	999	2	10	9	N	9					63

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	244	2	2	9	Y	2					22
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	203	2	3	9	Y	3					25
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	Y	1					26
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	2	4	9	Y	4					30
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					33
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	15	7			18

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1161	2	165	9	N	150	173	1			160
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1152	2	96	9	N	87	166	1			81
01	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1152	2	125	9	N	114	168	1			27
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1031	2	219	9	N	199	176	1			50
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1175	2	210	9	N	191	166	1			75
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1118	2	105	9	N	95					170

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	52	1	322	2	N	5					201
							6	9									
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	97	1	596	2	N	7					208
							8	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	121	1	892	2	N	2	140	1			70
							2	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	254	1	1868	2	N	12					82
							13	9									
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	345	1	2315	2	N	27					109
							30	9									
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	124	1	830	2	N	-0-					109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	129	1	818	2	N	47					216
							52	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	127	1	785	2	N	32	171	1			77
							35	9									
01	1023	N	809	-0-	-214	-0-	94	1	691	2	N	22					99
							24	9									
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	102	1	756	2	N	25					124
							28	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	275	1	1842	2	N	-0-					124
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	N	-0-					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

11	DLQ G-10		2704	-0-	2704	6541	371	1	2282	2	N	46					265
							51	9									
12	11040	X	4499	-0-	-6541	-0-	629	1	3864	2	N	5					270
							6	9									
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	328	1	2406	2	N	-0-					270
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	202	1	1488	2	N	-0-					270
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	339	1	2275	2	N	-0-	167	1			103
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	466	1	3124	2	N	48					151
							53	9									

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

11	3072	R	3072	-0-	-0-	-0-	3066	2	6	9	N	5					125
12	4712		3558	-0-	-1154	-0-	3548	2	10	9	N	9					134
01	4712		2218	-0-	-2494	-0-	2211	2	7	9	N	6					140
02	4256		2161	-0-	-2095	-0-	2157	2	4	9	N	4					144
03	4092	#	1608	-0-	-2484	-0-	1601	2	7	9	N	6					150
04	3450	#	1109	-0-	-2341	-0-	1109	2			N	-0-					150

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					110
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					110
02	14B DENY		338	-0-	338	338	317	3	21	9	N	19					129
03	14B DENY		601	-0-	601	939	594	3	7	9	N	6					135
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	939					N	NO RPT					135

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	46	1	1925	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*12	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	35	1	1881	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	31	1	1857	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*02	T. A.		1766	-0-	1766	1766	30	1	1719	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*03	T. A.		1883	-0-	1883	3649	35	1	1829	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
04	T. A.		2067	-0-	2067	5716	38	1	2012	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-			

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

11	2160	N	842	-0-	-1318	-0-	19	1	823	3	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	544	-0-	-1037	-0-	10	1	534	3	Y	-0-					-0-
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	21	1	1263	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		549	-0-	549	549	9	1	540	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		933	-0-	933	1482	17	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1407	-0-	1407	2889	26	1	1381	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	958	-0-	-1142	-0-	22 1 17 9	919	3	Y	15	14	0	4	1	1
*12	2139	X	916	-0-	-1223	-0-	16 1 20 9	880	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
*01	1209	X	882	-0-	-327	-0-	14 1 22 9	846	3	Y	20	14	0	5	1	1
*02	812	N	774	-0-	-38	-0-	13 1 17 9	744	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19 1 19 9	975	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	17 1 15 9	912	3	Y	14	9	0	5	1	-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	34 1 9 9	1401	3	Y	8	8	0	2	1	-0-
*12	1333	N	254	-0-	-1079	-0-	4 1 13 9	237	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*01	1395	N	515	-0-	-880	-0-	8 1 13 9	494	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*02	1316	N	995	-0-	-321	-0-	17 1 12 9	966	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	12 1 12 9	618	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	18 1 10 9	932	3	Y	9	6	0	3	1	-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	61 1 21 9	2556	3	Y	19	13	0	5	1	1
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	46 1 30 9	2502	3	Y	27	20	0	7	1	1
*01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	37 1 31 9	2199	3	Y	28	21	0	7	1	1
*02	2268	N	1878	-0-	-390	-0-	32 1 25 9	1821	3	Y	23	17	0	6	1	1
*03	2511	N	1085	-0-	-1426	-0-	20 1 25 9	1040	3	Y	23	18	0	6	1	-0-
04	2190	N	1151	-0-	-1039	-0-	21 1 23 9	1107	3	Y	21	14	0	7	1	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	295	-0-	-108	-0-	5	1	290	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	265	-0-	-45	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	246	-0-	-34	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	278	-0-	-32	-0-	5	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	156	-0-	-924	-0-	3	1	153	3	Y	-0-	5	0			-0-
*12	1147	X	338	-0-	-809	-0-	6	1	332	3	Y	-0-					-0-
*01	1147	X	865	-0-	-282	-0-	14	1	851	3	Y	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	11	1	594	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	700	3	Y	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	857	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	27	1	1124	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	20	1	1190	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*02	1092	N	1014	-0-	-78	-0-	17	1	989	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*03	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	26	1	1352	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	21	1	1102	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	43	1	1782	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	40	1	2182	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	22	1	1290	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	21	1	1194	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	28	1	1475	3	Y	10	8	0	2	1	-0-
							11	9									
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	25	1	1318	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	48	1	1995	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	39	1	2084	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	28	1	1658	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2072	X	1444	-0-	-628	-0-	25	1	1396	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	36	1	1895	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	52	1	2895	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	Y	24	17	0	6	1	1
							26	9									
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	0	4	1	-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	2	1	115	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	40	1	1647	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	24	1	1317	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	25	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1298	-0-	1298	1298	22	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1920	-0-	1920	3218	36	1	1884	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1490	-0-	1490	4708	28	1	1462	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

11	480	N	339	-0-	-141	-0-	8	1	331	3	Y	-0-					-0-
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	41	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	704	3	Y	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	545	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	513	-0-	-293	-0-	10	1	503	3	Y	-0-					-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	22	1	1171	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	3	Y	-0-					-0-
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	14	1	900	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	91	-0-	-77	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	3	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	806	-0-	-664	-0-	18 1 12 9		776	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
*12	1457	X	1140	-0-	-317	-0-	20 1 17 9		1103	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
*01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	24 1 19 9		1436	3	Y	17	12	0	4	1	1
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	22 1 13 9		1255	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	23 1 15 9		1205	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	22 1 13 9		1137	3	Y	12	8	0	4	1	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5 1 29 9		220	3	Y	26	18	0	7	1	1
*12	372	N	305	-0-	-67	-0-	5 1 41 9		259	3	Y	37	27	0	10	1	1
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4 1 42 9		285	3	Y	38	28	0	10	1	1
*02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	6 1 34 9		352	3	Y	31	23	0	8	1	1
*03	310	X	229	-0-	-81	-0-	4 1 36 9		189	3	Y	33	25	0	8	1	1
*04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	7 1 30 9		349	3	Y	27	19	0	9	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1657	-0-	-263	-0-	39	1	1618	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	X	1719	-0-	-265	-0-	31	1	1688	3	Y	-0-					-0-
*01	1488	N	881	-0-	-607	-0-	15	1	866	3	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	459	-0-	-913	-0-	8	1	451	3	Y	-0-					-0-
*03	1519	N	541	-0-	-978	-0-	10	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	567	-0-	-273	-0-	11	1	556	3	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 #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1281	-0-	-339	-0-	28	1	1189	3	Y	58	41	0	16	1	2
							64	9									
*12	1643	N	688	-0-	-955	-0-	11	1	587	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	1674	N	536	-0-	-1138	-0-	7	1	434	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	1204	N	416	-0-	-788	-0-	6	1	336	3	Y	67	51	0	17	1	2
							74	9									
*03	682	N	678	-0-	-4	-0-	11	1	588	3	Y	72	56	0	17	1	1
							79	9									
04	510	N	362	-0-	-148	-0-	5	1	288	3	Y	63	42	0	20	1	1
							69	9					1	5			

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	151	-0-	-1409	-0-	3	1	120	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*12	1023	X	247	-0-	-776	-0-	4	1	243	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	35	1	2088	3	Y	-0-					-0-
*02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	43	1	2414	3	Y	-0-					-0-
*03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	43	1	2287	3	Y	-0-					-0-
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	39	1	2054	3	Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	38	1	1609	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*12	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	25	1	1331	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*01	1519	N	998	-0-	-521	-0-	16	1	947	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*02	1568	N	1289	-0-	-279	-0-	22	1	1238	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*03	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	25	1	1318	3	Y	27	21	0	6	1	1
							30	9									
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	36	1	1859	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
							25	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	58	1	2447	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	48	1	2608	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	44	1	2598	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2576	X	2397	-0-	-179	-0-	41	1	2333	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	51	1	2691	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
04	2610	X	1764	-0-	-846	-0-	33	1	1710	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	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
11	1050	N	74	-0-	-976	-0-	1	1	41	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*12	868	N	85	-0-	-783	-0-	1	1	55	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	403	N	90	-0-	-313	-0-	1	1	60	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	13	1	728	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	23	1	1180	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	11	1	567	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2846	-0-	-754	-0-	65	1	2751	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*12	3720	X	2394	-0-	-1326	-0-	43	1	2309	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*01	3720	X	2690	-0-	-1030	-0-	45	1	2601	3	Y	40	29	0	10	1	2
							44	9									
*02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	73	1	4134	3	Y	31	24	0	8	1	1
							34	9									
*03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	85	1	4482	3	Y	34	26	0	8	1	1
							37	9									
*04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	69	1	3617	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
							30	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2388	-0-	-372	-0-	55	1	2300	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	2728	N	2429	-0-	-299	-0-	44	1	2351	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*01	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	44	1	2609	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*02	2240	N	1996	-0-	-244	-0-	34	1	1934	3	Y	25	19	0	6	1	1
							28	9									
*03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	47	1	2486	3	Y	27	21	0	6	1	1
							30	9									
*04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	51	1	2651	3	Y	22	16	0	7	1	-0-
							24	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	7	1	298	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*12	341	N	309	-0-	-32	-0-	6	1	299	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*01	310	N	278	-0-	-32	-0-	5	1	267	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*02	280	N	198	-0-	-82	-0-	3	1	191	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*03	310	N	288	-0-	-22	-0-	5	1	279	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

11	3000	N	1904	-0-	-1096	2486	43	1	1828	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	3100	N	1826	-0-	-1274	1212	32	1	1746	3	Y	44	32	0	12	1	1
							48	9									
*01	3138	X	1926	-0-	-1212	-0-	31	1	1843	3	Y	47	34	0	12	1	2
							52	9									
*02	3556	X	1611	-0-	-1945	-0-	27	1	1545	3	Y	35	27	0	9	1	1
							39	9									
*03	3937	X	1854	-0-	-2083	-0-	34	1	1777	3	Y	39	30	0	9	1	1
							43	9									
*04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	35	1	1831	3	Y	32	22	0	11	1	-0-
							35	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	51	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	36	1	1976	3	Y	-0-					-0-
*01	2139	N	1214	-0-	-925	-0-	20	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2984	-0-	184	184	52	1	2932	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2989	-0-	-111	73	56	1	2933	3	Y	-0-					-0-
*04	2847	N	2774	-0-	-73	-0-	52	1	2722	3	Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	657	-0-	-3453	-0-	15 32	1 9	610	3	Y	29	21	0	8	1	1
*12	3906	X	1374	-0-	-2532	-0-	25 46	1 9	1303	3	Y	42	31	0	11	1	1
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	74 70	1 9	4367	3	Y	64	46	0	17	1	2
*02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	52 54	1 9	2971	3	Y	49	37	0	13	1	1
*03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	59 61	1 9	3112	3	Y	55	42	0	13	1	1
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	57 51	1 9	2955	3	Y	46	31 1	0 5	15	1	-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	55 9	1 9	2304	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	38 41	1 9	2047	3	Y	37	26	0	10	1	1
*01	2480	N	2146	-0-	-334	-0-	35 42	1 9	2069	3	Y	38	28	0	10	1	1
*02	T. A.		1675	-0-	1675	1675	28 34	1 9	1613	3	Y	31	23	0	8	1	1
*03	T. A.		2013	-0-	2013	3688	37 36	1 9	1940	3	Y	33	25	0	8	1	1
04	T. A.		1875	-0-	1875	5563	35 30	1 9	1810	3	Y	27	19	0	9	1	-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	12	1	524	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	3	Y	-0-					-0-
*02	504	N	392	-0-	-112	-0-	7	1	385	3	Y	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	6	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1534	-0-	-386	-0-	35 25	1 9	1474	3	Y	23	17	0	6	1	1
*12	1953	N	1421	-0-	-532	-0-	25 36	1 9	1360	3	Y	33	24	0	9	1	1
*01	1953	N	1103	-0-	-850	-0-	18 37	1 9	1048	3	Y	34	25	0	9	1	1
*02	1428	N	827	-0-	-601	-0-	14 30	1 9	783	3	Y	27	20	0	7	1	1
*03	1426	N	850	-0-	-576	-0-	15 32	1 9	803	3	Y	29	22	0	7	1	1
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	22 25	1 9	1140	3	Y	23	16	0	8	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	42	1	1778	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	32	1	1749	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	29	1	1715	3	Y	24	18	0	6	1	1
							26	9									
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	26	1	1459	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	32	1	1659	3	Y	20	16	0	5	1	-0-
							22	9									
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	48	1	2742	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	58	1	2439	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	46	1	2516	3	Y	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
*01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	46	1	2744	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	37	1	2115	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	42	1	2225	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	45	1	2362	3	Y	12	8	0	4	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
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	34	1	1849	3	Y	137	97	0	37	1	3
							151	9									
*01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	32	1	1870	3	Y	146	106	0	38	1	5
							161	9									
*02	2072	X	1889	-0-	-183	-0-	31	1	1735	3	Y	112	85	0	29	1	3
							123	9									
*03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	46	1	2437	3	Y	121	94	0	28	1	2
							133	9									
*04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	43	1	2274	3	Y	104	70	0	34	1	1
							114	9					1	5			

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

11	1140	N	662	-0-	-478	-0-	15	1	647	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	26	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	24	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	14	1	823	3	Y	-0-					-0-
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	22	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	29	1	1494	3	Y	-0-					-0-

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

11	330	N	204	-0-	-126	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	185	-0-	-187	-0-	3	1	182	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	164	-0-	-53	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

11	210	N	144	-0-	-66	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	Y	-0-					-0-
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	33	1	1835	3	Y	-0-					-0-
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	41	1	2134	3	Y	-0-					-0-
*04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	48	1	2512	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	3100	N	3685	-0-	585	585	67	1	3618	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2664	-0-	-436	149	44	1	2620	3	Y	-0-					-0-
*02	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	34	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	46	1	2431	3	Y	-0-					-0-
*04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	40	1	2110	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	842	-0-	-268	-0-	19	1	786	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*12	992	N	764	-0-	-228	-0-	13	1	697	3	Y	49	36	0	13	1	1
							54	9									
*01	1147	N	745	-0-	-402	-0-	11	1	676	3	Y	53	38	0	14	1	2
							58	9									
*02	T. A.		778	-0-	778	778	13	1	721	3	Y	40	31	0	10	1	1
							44	9									
*03	T. A.		645	-0-	645	1423	11	1	586	3	Y	44	34	0	10	1	1
							48	9									
04	T. A.		685	-0-	685	2108	12	1	633	3	Y	36	25	0	12	1	-0-
							40	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

11	660	N	407	-0-	-253	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	741	3	Y	-0-					-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	638	3	Y	-0-					-0-
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	11	1	604	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	427	-0-	-317	-0-	8	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	8	1	401	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

11	270	N	62	-0-	-208	-0-	1	1	61	3	Y	-0-	4	0			-0-
*12	186	N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
*01	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		50	-0-	50	68	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		54	-0-	54	122	1	1	53	3	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

11	2130	X	1354	-0-	-776	-0-	30	1	1267	3	Y	52	38	0	14	1	2
							57	9									
*12	2170	X	1390	-0-	-780	-0-	24	1	1285	3	Y	74	54	0	20	1	2
							81	9									
*01	1705	X	1386	-0-	-319	-0-	22	1	1278	3	Y	78	57	0	20	1	3
							86	9									
*02	1316	X	1230	-0-	-86	-0-	20	1	1143	3	Y	61	46	0	16	1	2
							67	9									
*03	1426	X	1303	-0-	-123	-0-	23	1	1208	3	Y	65	51	0	15	1	1
							72	9									
04	1350	X	1250	-0-	-100	-0-	22	1	1166	3	Y	56	37	0	18	1	1
							62	9					1	5			

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	190	-0-	-320	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	26	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	48	1	2700	3	Y	-0-					-0-
*03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	49	1	2588	3	Y	-0-					-0-
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	44	1	2285	3	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					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
11	720	X	387	-0-	-333	-0-	9	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	713	X	248	-0-	-465	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
*01	682	X	418	-0-	-264	-0-	7	1	411	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	245	-0-	-119	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	204	-0-	-186	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	35	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	28	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	24	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	23	1	1294	3	Y	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	28	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	14	1	723	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	47	1	1961	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	41	1	2214	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	36	1	2115	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	25	1	1445	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	28	1	1489	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	36	1	1873	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	3	Y	14	10	0	4	1	1
							15	9									
*12	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	35	1	1873	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	30	1	1800	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*02	1820	N	1735	-0-	-85	-0-	30	1	1688	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*03	1922	N	1575	-0-	-347	-0-	29	1	1527	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
04	1800	N	1409	-0-	-391	-0-	26	1	1366	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	45	1	1902	3	Y	23	16	0	6	1	1
							25	9									
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	32	1	1754	3	Y	33	24	0	9	1	1
							36	9									
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	14	1	799	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	16	1	932	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	14	1	739	3	Y	30	23	0	7	1	1
							33	9									
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	14	1	743	3	Y	24	17	0	8	1	-0-
							26	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	24	1	993	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	19	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	15	1	910	3	Y	-0-					-0-
*02	840	N	824	-0-	-16	-0-	14	1	810	3	Y	-0-					-0-
*03	930	N	844	-0-	-86	-0-	16	1	828	3	Y	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	17	1	902	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	81	57	0	21	1	3
							89	9									
*02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	480	345	0	124	1	14
							528	9									
*03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	12	3	576	9	Y	524	406	0	122	1	10
*04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	445	300	0	145	1	4
							490	9					6	5			

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	156 107	1 9	6557	3	Y	97	69	0	26	1	4
*12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	86 151	1 9	4632	3	Y	137	101	0	37	1	3
*01	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	27 161	1 9	1627	3	Y	146	106	0	38	1	5
*02	5768	X	1471	-0-	-4297	-0-	24 123	1 9	1324	3	Y	112	85	0	29	1	3
*03	6386	X	1841	-0-	-4545	-0-	32 133	1 9	1676	3	Y	121	94	0	28	1	2
04	6180	X	1643	-0-	-4537	-0-	29 114	1 9	1500	3	Y	104	70 1	0 5	34	1	1

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		369	-0-	369	369	366	3	3	9	Y	3	2	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT		180	-0-	180	549	174	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*02	14B2 EXT		27	-0-	27	576	23	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*03	14B2 EXT		40	-0-	40	616	34	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
04	14B2 EXT		24	-0-	24	640	20	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	6	1	228	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	140	-0-	-201	-0-	3	1	137	3	N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	N	-0-					-0-
*02	224	N	106	-0-	-118	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	347	3	N	-0-					-0-
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18 33	1 9	766	3	Y	30	22	0	8	1	1
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	14 47	1 9	771	3	Y	43	31	0	12	1	1
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	12 51	1 9	706	3	Y	46	33	0	12	1	2
*02	756	N	739	-0-	-17	-0-	12 37	1 9	690	3	Y	34	26	0	9	1	1
*03	837	N	729	-0-	-108	-0-	13 42	1 9	674	3	Y	38	29	0	9	1	1
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	13 34	1 9	690	3	Y	31	22	0	10	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	69	1	2879	3	Y	70	50	0	19	1	3
							77	9									
*12	3100	X	2296	-0-	-804	-0-	40	1	2148	3	Y	98	72	0	27	1	2
							108	9									
*01	3038	X	2411	-0-	-627	-0-	38	1	2257	3	Y	105	76	0	27	1	4
							116	9									
*02	2828	X	2356	-0-	-472	-0-	39	1	2229	3	Y	80	61	0	21	1	2
							88	9									
*03	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	47	1	2458	3	Y	88	68	0	20	1	2
							97	9									
04	3030	X	2376	-0-	-654	-0-	43	1	2252	3	Y	74	50	0	24	1	1
							81	9					1	5			

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	85	1	3577	3	Y	50	36	0	14	1	2
							55	9									
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	73	1	3963	3	Y	60	44	0	16	1	2
							66	9									
*01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	45	1	2693	3	Y	62	46	0	16	1	2
							68	9									
*02	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	39	1	2211	3	Y	49	37	0	13	1	1
							54	9									
*03	2883	X	2034	-0-	-849	-0-	37	1	1939	3	Y	53	41	0	12	1	1
							58	9									
*04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	79	1	4213	3	Y	46	31	0	15	1	-0-
							51	9					1	5			

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2577	-0-	-33	-0-	58	1	2457	3	Y	56	41	0	15	1	2
							62	9									
*12	2542	X	1455	-0-	-1087	-0-	25	1	1329	3	Y	92	67	0	25	1	2
							101	9									
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	52	1	3081	3	Y	97	70	0	25	1	4
							107	9									
*02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	54	1	3072	3	Y	74	57	0	19	1	2
							81	9									
*03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	63	1	3326	3	Y	82	63	0	19	1	2
							90	9									
04	3150	X	2743	-0-	-407	-0-	50	1	2618	3	Y	68	46	0	22	1	1
							75	9					1	5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	14	1	782	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	13	1	745	3	Y	35	26	0	9	1	1
							39	9									
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	586	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	13	1	694	3	Y	30	23	0	7	1	1
							33	9									
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	13	1	689	3	Y	24	17	0	8	1	-0-
							26	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	102	1	4239	3	Y	29	20	0	8	1	1
							32	9									
*12	4123	X	2719	-0-	-1404	-0-	49	1	2626	3	Y	40	29	0	11	1	1
							44	9									
*01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	68	1	4082	3	Y	43	31	0	11	1	2
							47	9									
*02	4256	X	4037	-0-	-219	-0-	69	1	3933	3	Y	32	25	0	8	1	1
							35	9									
*03	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	82	1	4298	3	Y	35	27	0	8	1	1
							39	9									
04	4380	X	2313	-0-	-2067	-0-	42	1	2239	3	Y	29	20	0	10	1	-0-
							32	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

11	3870	X	642	-0-	-3228	-0-	12	1	523	3	Y	97	70	0	26	1	4
							107	9									
*12	3193	X	2057	-0-	-1136	-0-	37	1	2020	3	Y	-0-	4	0			-0-
*01	3100	X	1424	-0-	-1676	-0-	24	1	1399	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	2772	X	1694	-0-	-1078	-0-	30	1	1663	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	3069	X	1595	-0-	-1474	-0-	30	1	1564	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1980	X	1203	-0-	-777	-0-	23	1	1180	3	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

11	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	68	1	2840	3	Y	58	42	0	16	1	2
							64	9									
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	59	1	3169	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	46	1	2719	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	45	1	2574	3	Y	67	51	0	17	1	2
							74	9									
*03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	57	1	2969	3	Y	72	56	0	17	1	1
							79	9									
04	2880	X	2738	-0-	-142	-0-	50	1	2619	3	Y	63	42	0	20	1	1
							69	9					1	5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	383	3	Y	240	166	0	65	1	9
							264	9									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	Y	340	248	0	92	1	9
							374	9									
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	8	1	474	3	Y	358	261	0	93	1	13
							394	9									
*02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	8	1	430	3	Y	276	210	0	71	1	8
							304	9									
*03	835	X	835	-0-	-0-	-0-	9	1	495	3	Y	301	233	0	70	1	6
							331	9									
04	840	X	698	-0-	-142	-0-	8	1	411	3	Y	254	172	0	83	1	2
							279	9					3	5			

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	38	1	1569	3	Y	15	12	0	4	1	1
							17	9									
*12	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	29	1	1561	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	32	1	1911	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	13	1	721	3	Y	16	13	0	4	1	-0-
							18	9									
*03	527	N	154	-0-	-373	-0-	2	1	132	3	Y	18	14	0	4	1	-0-
							20	9									
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	43	1	2230	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	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
11	2010	X	309	-0-	-1701	-0-	7	1	302	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	X	348	-0-	-1512	-0-	6	1	342	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	X	441	-0-	-1419	-0-	7	1	434	3	Y	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	3	Y	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	72	1	3007	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*12	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	55	1	2986	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	48	1	2837	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2660	X	2421	-0-	-239	-0-	41	1	2356	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*03	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	54	1	2832	3	Y	22	18	0	5	1	-0-
							24	9									
*04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	54	1	2841	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	52	1	2133	3	Y	18	13	0	5	1	1
								20	9									
*12	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	32	1	1733	3	Y	25	18	0	7	1	1
								28	9									
*01	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	35	1	2076	3	Y	26	19	0	7	1	1
								29	9									
*02	2044	N	1556	-0-		-488	-0-	27	1	1507	3	Y	20	15	0	5	1	1
								22	9									
*03	1798	N	398	-0-		-1400	-0-	7	1	368	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
								23	9									
*04	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-	43	1	2221	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
								20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	X	401	-0-		-0-	-0-	7	1	292	3	Y	93	67	0	25	1	4
								102	9									
*12	372	X	300	-0-		-72	-0-	3	1	154	3	Y	130	96	0	35	1	3
								143	9									
*01	465	X	461	-0-		-4	-0-	5	1	303	3	Y	139	101	0	36	1	5
								153	9									
*02	420	X	252	-0-		-168	-0-	2	1	132	3	Y	107	81	0	28	1	3
								118	9									
*03	465	X	395	-0-		-70	-0-	5	1	262	3	Y	116	90	0	27	1	2
								128	9									
04	450	X	292	-0-		-158	-0-	3	1	180	3	Y	99	67	0	32	1	1
								109	9					1	5			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2748	-0-		-162	-0-	64	1	2675	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
								9	9									
*12	2945	X	2679	-0-		-266	-0-	48	1	2619	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
								12	9									
*01	3007	X	2821	-0-		-186	-0-	46	1	2763	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
								12	9									
*02	2688	X	2212	-0-		-476	-0-	38	1	2164	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
								10	9									
*03	2976	X	2457	-0-		-519	-0-	46	1	2400	3	Y	10	8	0	2	1	-0-
								11	9									
04	2760	X	2610	-0-		-150	-0-	49	1	2551	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
								10	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4066	-0-		-464	-0-	94	1	3953	3	Y	17	12	0	5	1	1
								19	9									
*12	4681	X	3901	-0-		-780	-0-	70	1	3772	3	Y	54	39	0	15	1	1
								59	9									
*01	4905	X	4905	-0-		-0-	-0-	80	1	4761	3	Y	58	42	0	15	1	2
								64	9									
*02	3724	X	3446	-0-		-278	-0-	59	1	3339	3	Y	44	34	0	11	1	1
								48	9									
*03	4123	X	3181	-0-		-942	-0-	58	1	3070	3	Y	48	37	0	11	1	1
								53	9									
04	3990	X	3501	-0-		-489	-0-	65	1	3391	3	Y	41	28	0	13	1	-0-
								45	9					1	5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	87	1	3676	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	75	1	4056	3	Y	48	35	0	13	1	1
							53	9									
*01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	62	1	3679	3	Y	51	37	0	13	1	2
							56	9									
*02	3752	X	3214	-0-	-538	-0-	55	1	3116	3	Y	39	30	0	10	1	1
							43	9									
*03	4154	X	3751	-0-	-403	-0-	69	1	3635	3	Y	43	33	0	10	1	1
							47	9									
04	4020	X	3730	-0-	-290	-0-	69	1	3621	3	Y	36	25	0	12	1	-0-
							40	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	49	1	2030	3	N	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	47	1	2529	3	N	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	37	1	2215	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	42	1	2376	3	N	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	54	1	2848	3	N	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	56	1	2917	3	N	7	5	0	2	1	-0-
							8	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
11	540	X	223	-0-	-317	-0-	4	1	139	3	Y	73	54	0	20	1	3
							80	9									
*12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	21	1	1166	3	Y	103	75	0	28	1	3
							113	9									
*01	620	X	538	-0-	-82	-0-	7	1	412	3	Y	108	79	0	28	1	4
							119	9									
*02	560	X	426	-0-	-134	-0-	6	1	328	3	Y	84	64	0	22	1	2
							92	9									
*03	1302	X	376	-0-	-926	-0-	5	1	270	3	Y	92	71	0	21	1	2
							101	9									
04	1260	X	359	-0-	-901	-0-	5	1	269	3	Y	77	52	0	25	1	1
							85	9					1	5			

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
11	13890	X	10846	-0-	-3044	-0-	251	1	10080	3	Y	468	339	0	126	1	18
							515	9									
*12	14260	X	12920	-0-	-1340	-0-	235	1	12651	3	Y	31	40	0	8	1	1
							34	9									
*01	14260	X	12690	-0-	-1570	-0-	211	1	12444	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*02	12012	X	10548	-0-	-1464	-0-	183	1	10336	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*03	12927	X	11677	-0-	-1250	-0-	218	1	11429	3	Y	27	21	0	6	1	1
							30	9									
04	12510	X	10879	-0-	-1631	-0-	204	1	10650	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
							25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	12708	-0-	-2982	-0-	303	1	12105	3	Y	273	191	0	74	1	10
							300	9									
*12	16213	X	15188	-0-	-1025	-0-	269	1	14494	3	Y	386	282	0	104	1	10
							425	9									
*01	14725	X	13512	-0-	-1213	-0-	216	1	12848	3	Y	407	297	0	105	1	15
							448	9									
*02	12404	X	12290	-0-	-114	-0-	208	1	11737	3	Y	314	239	0	81	1	9
							345	9									
*03	15190	X	11363	-0-	-3827	-0-	206	1	10780	3	Y	343	265	0	80	1	7
							377	9									
*04	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	293	1	15281	3	Y	290	196	0	94	1	3
							319	9					4	5			

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	15326	-0-	-574	-0-	356	1	14949	3	Y	19	24	0	5	1	1
							21	9									
*12	18941	X	17746	-0-	-1195	-0-	324	1	17392	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*01	18941	X	13550	-0-	-5391	-0-	225	1	13294	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*02	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	223	1	12567	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*03	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	260	1	13527	3	Y	24	19	0	6	1	-0-
							26	9									
*04	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	287	1	14948	3	Y	21	14	0	7	1	-0-
							23	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	17628	-0-	-882	-0-	412	1	17196	3	Y	18	15	0	5	1	1
							20	9									
*12	19127	X	19061	-0-	-66	-0-	347	1	18686	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*01	19127	X	18767	-0-	-360	-0-	313	1	18425	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	17528	X	17055	-0-	-473	-0-	296	1	16737	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	19065	X	18534	-0-	-531	-0-	348	1	18163	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
04	18450	X	18288	-0-	-162	-0-	344	1	17924	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780	X	17657	-0-	-1123	-0-	411	1	17185	3	Y	55	43	0	15	1	2
							61	9									
*12	19251	X	17615	-0-	-1636	-0-	321	1	17209	3	Y	77	56	0	21	1	2
							85	9									
*01	19251	X	12409	-0-	-6842	-0-	207	1	12113	3	Y	81	59	0	21	1	3
							89	9									
*02	16128	X	15249	-0-	-879	-0-	263	1	14917	3	Y	63	48	0	16	1	2
							69	9									
*03	17856	X	17155	-0-	-701	-0-	321	1	16759	3	Y	68	53	0	16	1	1
							75	9									
04	17280	X	13667	-0-	-3613	-0-	258	1	13344	3	Y	59	39	0	19	1	1
							65	9					1	5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	5984	-0-	-4966	-0-	142	1	5696	3	Y	133	96	0	36	1	5
							146	9									
*12	11284	X	9594	-0-	-1690	-0-	173	1	9307	3	Y	104	78	0	28	1	3
							114	9									
*01	8928	X	8300	-0-	-628	-0-	140	1	8063	3	Y	88	65	0	23	1	3
							97	9									
*02	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	178	1	10089	3	Y	36	29	0	9	1	1
							40	9									
*03	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	282	1	14661	3	Y	92	70	0	21	1	2
							101	9									
*04	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	283	1	14780	3	Y	78	53	0	25	1	1
							86	9					1	5			

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22350	X	16914	-0-	-5436	-0-	400	1	16495	3	Y	17	22	0	5	1	1
							19	9									
*12	23033	X	21074	-0-	-1959	-0-	384	1	20662	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*01	22351	X	20623	-0-	-1728	-0-	344	1	20250	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	318	1	17972	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	385	1	20096	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	379	1	19753	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	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
11	24720	X	22119	-0-	-2601	-0-	511	1	21279	3	Y	299	216	0	81	1	11
							329	9									
*12	24986	X	21471	-0-	-3515	-0-	388	1	20904	3	Y	163	126	0	44	1	4
							179	9									
*01	24056	X	20071	-0-	-3985	-0-	332	1	19551	3	Y	171	125	0	44	1	6
							188	9									
*02	18676	X	17756	-0-	-920	-0-	306	1	17305	3	Y	132	100	0	34	1	4
							145	9									
*03	20677	X	19637	-0-	-1040	-0-	366	1	19113	3	Y	144	111	0	34	1	3
							158	9									
04	20010	X	19591	-0-	-419	-0-	366	1	19091	3	Y	122	82	0	40	1	1
							134	9					2	5			

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	12415	-0-	-1235	-0-	283	1	11799	3	Y	303	219	0	81	1	12
							333	9									
*12	13857	X	12017	-0-	-1840	-0-	215	1	11571	3	Y	210	160	0	57	1	5
							231	9									
*01	13857	X	11080	-0-	-2777	-0-	179	1	10656	3	Y	223	162	0	58	1	8
							245	9									
*02	11760	X	10582	-0-	-1178	-0-	181	1	10213	3	Y	171	130	0	44	1	5
							188	9									
*03	13020	X	12729	-0-	-291	-0-	235	1	12287	3	Y	188	145	0	44	1	4
							207	9									
04	12420	X	12154	-0-	-266	-0-	226	1	11754	3	Y	158	107	0	52	1	1
							174	9					2	5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56310	X	43755	-0-	-12555	-0-	1025	1	42686	3	Y	40	38	0	11	1	2
							44	9					1	5			
*12	55366	X	42325	-0-	-13041	-0-	771	1	41493	3	Y	55	41	0	15	1	1
							61	9									
*01	50127	X	40350	-0-	-9777	-0-	673	1	39612	3	Y	59	43	0	15	1	2
							65	9									
*02	38780	X	35242	-0-	-3538	-0-	612	1	34579	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	42935	X	38290	-0-	-4645	-0-	718	1	37516	3	Y	51	39	0	12	1	1
							56	9									
04	41550	X	36772	-0-	-4778	-0-	694	1	36031	3	Y	43	29	0	14	1	-0-
							47	9					1	5			

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22230	X	20713	-0-	-1517	-0-	486	1	20214	3	Y	12	21	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	22909	X	20206	-0-	-2703	-0-	368	1	19819	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*01	22568	X	18606	-0-	-3962	-0-	311	1	18274	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*02	18648	X	15956	-0-	-2692	-0-	278	1	15664	3	Y	13	10	0	4	1	-0-
							14	9									
*03	20646	X	18642	-0-	-2004	-0-	350	1	18274	3	Y	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
04	19980	X	19059	-0-	-921	-0-	358	1	18687	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19320	X	16320	-0-	-3000	-0-	379	1	15807	3	Y	122	89	0	33	1	5
							134	9									
*12	19747	X	15705	-0-	-4042	-0-	284	1	15231	3	Y	173	127	0	47	1	4
							190	9									
*01	18755	X	14988	-0-	-3767	-0-	247	1	14540	3	Y	183	133	0	47	1	7
							201	9									
*02	14420	X	13216	-0-	-1204	-0-	227	1	12835	3	Y	140	107	0	36	1	4
							154	9									
*03	15965	X	14488	-0-	-1477	-0-	268	1	14051	3	Y	154	119	0	36	1	3
							169	9									
04	15450	X	14052	-0-	-1398	-0-	261	1	13648	3	Y	130	88	0	42	1	1
							143	9					2	5			

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24000	X	21050	-0-	-2950	-0-	491	1	20457	3	N	93	73	0	25	1	4
							102	9									
*12	24707	X	21344	-0-	-3363	-0-	387	1	20814	3	N	130	96	0	35	1	3
							143	9									
*01	23591	X	19761	-0-	-3830	-0-	327	1	19281	3	N	139	101	0	36	1	5
							153	9									
*02	18284	X	17789	-0-	-495	-0-	308	1	17363	3	N	107	81	0	28	1	3
							118	9									
*03	20243	X	20070	-0-	-173	-0-	374	1	19568	3	N	116	90	0	27	1	2
							128	9									
*04	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	369	1	19260	3	N	99	67	0	32	1	1
							109	9					1	5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28080	X	23087	-0-	-4993	-0-	519	1	21987	3	Y	528	382	0	142	1	20
							581	9									
*12	28148	X	27834	-0-	-314	-0-	505	1	27157	3	Y	156	130	0	42	1	4
							172	9									
*01	24676	X	20632	-0-	-4044	-0-	344	1	20108	3	Y	164	120	0	42	1	6
							180	9									
*02	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	281	1	15850	3	Y	127	96	0	33	1	4
							140	9									
*03	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	329	1	17196	3	Y	138	107	0	32	1	3
							152	9									
*04	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	378	1	19696	3	Y	199	132	0	65	1	2
							219	9					3	5			

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

11	20040	X	18356	-0-	-1684	-0-	428	1	17850	3	Y	71	51	0	19	1	3
							78	9									
*12	19809	X	16650	-0-	-3159	-0-	302	1	16250	3	Y	89	66	0	24	1	2
							98	9									
*01	21204	X	12450	-0-	-8754	-0-	206	1	12157	3	Y	79	58	0	20	1	3
							87	9									
*02	19124	X	13838	-0-	-5286	-0-	240	1	13518	3	Y	73	55	0	19	1	2
							80	9									
*03	21173	X	17512	-0-	-3661	-0-	329	1	17095	3	Y	80	61	0	19	1	2
							88	9									
04	18360	X	15071	-0-	-3289	-0-	284	1	14713	3	Y	67	45	0	22	1	1
							74	9					1	5			

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

11	27180	X	27086	-0-	-94	-0-	632	1	26356	3	Y	89	65	0	24	1	3
							98	9									
*12	28086	X	27175	-0-	-911	-0-	494	1	26541	3	Y	127	93	0	34	1	3
							140	9									
*01	28086	X	26293	-0-	-1793	-0-	436	1	25708	3	Y	135	98	0	35	1	5
							149	9									
*02	26096	X	22991	-0-	-3105	-0-	398	1	22479	3	Y	104	79	0	27	1	3
							114	9									
*03	28458	X	25329	-0-	-3129	-0-	474	1	24731	3	Y	113	88	0	26	1	2
							124	9									
04	27090	X	23543	-0-	-3547	-0-	440	1	22997	3	Y	96	65	0	31	1	1
							106	9					1	5			

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

11	16200	X	15062	-0-	-1138	-0-	353	1	14709	3	Y	-0-					-0-
*12	16616	X	13592	-0-	-3024	-0-	248	1	13344	3	Y	-0-					-0-
*01	16616	X	12536	-0-	-4080	-0-	209	1	12327	3	Y	-0-					-0-
*02	15008	X	10618	-0-	-4390	-0-	185	1	10433	3	Y	-0-					-0-
*03	15934	X	9625	-0-	-6309	-0-	180	1	9445	3	Y	-0-					-0-
04	15060	X	12690	-0-	-2370	-0-	239	1	12451	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	12907	-0-	-983	-0-	308	1	12586	3	N	12	14	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	272	1	14641	3	N	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	245	1	14426	3	N	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	13160	X	12204	-0-	-956	-0-	211	1	11978	3	N	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	287	1	14987	3	N	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
04	14460	X	14385	-0-	-75	-0-	270	1	14101	3	N	13	9	0	4	1	-0-
							14	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
11	22350	X	19648	-0-	-2702	-0-	448	1	18709	3	Y	446	323	0	120	1	17
							491	9									
*12	23033	X	19333	-0-	-3700	-0-	340	1	18299	3	Y	631	462	0	170	1	16
							694	9									
*01	22165	X	18446	-0-	-3719	-0-	296	1	17417	3	Y	666	485	0	172	1	25
							733	9									
*02	19012	X	16046	-0-	-2966	-0-	269	1	15213	3	Y	513	390	0	133	1	15
							564	9									
*03	21049	X	17459	-0-	-3590	-0-	317	1	16526	3	Y	560	433	0	131	1	11
							616	9									
04	19650	X	16440	-0-	-3210	-0-	300	1	15620	3	Y	473	320	0	154	1	4
							520	9					6	5			

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32730	X	29059	-0-	-3671	-0-	676	1	28164	3	Y	199	144	0	54	1	8
							219	9									
*12	32519	X	29963	-0-	-2556	-0-	541	1	29114	3	Y	280	205	0	76	1	7
							308	9									
*01	31992	X	29431	-0-	-2561	-0-	487	1	28617	3	Y	297	216	0	77	1	11
							327	9									
*02	26040	X	25019	-0-	-1021	-0-	431	1	24336	3	Y	229	174	0	59	1	7
							252	9									
*03	28830	X	28048	-0-	-782	-0-	522	1	27252	3	Y	249	193	0	58	1	5
							274	9									
*04	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	529	1	27443	3	Y	211	142	0	69	1	2
							232	9					3	5			

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45420	X	42592	-0-	-2828	-0-	990	1	41307	3	Y	268	186	0	72	1	10
							295	9									
*12	46934	X	44207	-0-	-2727	-0-	799	1	42991	3	Y	379	277	0	102	1	10
							417	9									
*01	46934	X	40529	-0-	-6405	-0-	667	1	39422	3	Y	400	292	0	103	1	15
							440	9									
*02	40824	X	36398	-0-	-4426	-0-	626	1	35433	3	Y	308	234	0	80	1	9
							339	9									
*03	45136	X	39830	-0-	-5306	-0-	741	1	38719	3	Y	336	260	0	78	1	7
							370	9									
04	42780	X	37893	-0-	-4887	-0-	707	1	36872	3	Y	285	192	0	93	1	3
							314	9					4	5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49080	X	33966	-0-	-15114	-0-	785	1	32694	3	Y	443	346	0	119	1	17
							487	9									
*12	40486	X	33919	-0-	-6567	-0-	606	1	32625	3	Y	625	457	0	169	1	16
							688	9									
*01	40486	X	29963	-0-	-10523	-0-	486	1	28750	3	Y	661	481	0	171	1	25
							727	9									
*02	27960	X	27960	-0-	-0-	-0-	477	1	26925	3	Y	507	386	0	131	1	15
							558	9									
*03	30876	X	30876	-0-	-0-	-0-	568	1	29699	3	Y	554	429	0	129	1	11
							609	9									
*04	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	532	1	27737	3	Y	469	317	0	153	1	4
							516	9					6	5			

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36390	X	30925	-0-	-5465	-0-	720	1	30044	3	Y	146	112	0	39	1	6
							161	9									
*12	35433	X	28965	-0-	-6468	-0-	525	1	28214	3	Y	205	150	0	56	1	5
							226	9									
*01	35433	X	27347	-0-	-8086	-0-	452	1	26656	3	Y	217	158	0	56	1	8
							239	9									
*02	26320	X	22384	-0-	-3936	-0-	387	1	21813	3	Y	167	127	0	43	1	5
							184	9									
*03	29140	X	26619	-0-	-2521	-0-	496	1	25922	3	Y	183	141	0	43	1	4
							201	9									
04	28200	X	25109	-0-	-3091	-0-	472	1	24469	3	Y	153	104	0	50	1	1
							168	9					2	5			

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53699	X	53699	-0-	-0-	-0-	1214	1	50611	3	Y	1704	1233	0	459	1	65
							1874	9									
*12	62000	X	52589	-0-	-9411	-0-	906	1	49036	3	Y	2406	1761	0	650	1	60
							2647	9									
*01	62031	X	45351	-0-	-16680	-0-	748	1	44256	3	Y	315	282	0	81	1	12
							347	9									
*02	56028	X	43561	-0-	-12467	-0-	753	1	42542	3	Y	242	184	0	63	1	7
							266	9									
*03	56358	X	47481	-0-	-8877	-0-	886	1	46305	3	Y	264	204	0	62	1	5
							290	9									
04	53700	X	45310	-0-	-8390	-0-	848	1	44216	3	Y	224	151	0	73	1	2
							246	9					3	5			

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57180	X	47432	-0-	-9748	-0-	1097	1	45812	3	Y	475	344	0	128	1	18
							523	9									
*12	56854	X	45703	-0-	-11151	-0-	826	1	44494	3	Y	348	263	0	94	1	9
							383	9									
*01	55273	X	42920	-0-	-12353	-0-	711	1	41805	3	Y	367	267	0	95	1	14
							404	9									
*02	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	620	1	35049	3	Y	281	214	0	73	1	8
							309	9									
*03	40465	X	40465	-0-	-0-	-0-	754	1	39372	3	Y	308	238	0	72	1	6
							339	9									
*04	39006	X	39006	-0-	-0-	-0-	731	1	37989	3	Y	260	176	0	85	1	2
							286	9					3	5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68640	X	47153	-0-	-21487	-0-	1077	1	43867	3	Y	2008	1413	0	541	1	77
							2209	9									
*12	65596	X	58580	-0-	-7016	-0-	1007	1	54454	3	Y	2835	2075	0	766	1	71
							3119	9									
*01	64356	X	53164	-0-	-11192	-0-	835	1	49032	3	Y	2997	2182	0	774	1	112
							3297	9									
*02	55580	X	47218	-0-	-8362	-0-	777	1	43905	3	Y	2305	1754	0	596	1	67
							2536	9									
*03	58559	X	51427	-0-	-7132	-0-	914	1	47744	3	Y	2517	1947	0	587	1	50
							2769	9									
04	56700	X	50614	-0-	-6086	-0-	908	1	47362	3	Y	2131	1440	0	694	1	20
							2344	9					27	5			

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45420	X	35009	-0-	-10411	-0-	33878	3	1131	9	Y	1028	744	0	277	1	39
*12	43803	X	32802	-0-	-11001	-0-	32215	3	587	9	Y	534	416	0	144	1	13
*01	40610	X	35013	-0-	-5597	-0-	34391	3	622	9	Y	565	411	0	146	1	21
*02	32844	X	30160	-0-	-2684	-0-	29681	3	479	9	Y	435	331	0	112	1	13
*03	36363	X	33852	-0-	-2511	-0-	33331	3	521	9	Y	474	367	0	111	1	9
04	35010	X	31968	-0-	-3042	-0-	31526	3	442	9	Y	402	271	0	131	1	4
													5	5			

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109740	X	38116	-0-	-71624	-0-	37226	3	890	9	Y	809	585	0	218	1	31
*12	47864	X	36595	-0-	-11269	-0-	36383	3	212	9	Y	193	167	0	52	1	5
*01	44361	X	35539	-0-	-8822	-0-	35315	3	224	9	Y	204	148	0	53	1	8
*02	34608	X	29827	-0-	-4781	-0-	29655	3	172	9	Y	156	119	0	40	1	5
*03	38316	X	33320	-0-	-4996	-0-	33133	3	187	9	Y	170	132	0	40	1	3
04	37080	X	31282	-0-	-5798	-0-	31122	3	160	9	Y	145	98	0	47	1	1
													2	5			

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64530	X	49976	-0-	-14554	-0-	49695	3	281	9	Y	255	198	0	69	1	10
*12	66495	X	50137	-0-	-16358	-0-	49742	3	395	9	Y	359	263	0	97	1	9
*01	60357	X	46756	-0-	-13601	-0-	46338	3	418	9	Y	380	277	0	98	1	14
*02	47264	X	38749	-0-	-8515	-0-	38428	3	321	9	Y	292	222	0	76	1	8
*03	52328	X	43241	-0-	-9087	-0-	42890	3	351	9	Y	319	247	0	74	1	6
04	49980	X	39944	-0-	-10036	-0-	39646	3	298	9	Y	271	183	0	88	1	3
													3	5			

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41790	X	34480	-0-	-7310	-0-	34361	3	119	9	Y	108	75	0	29	1	4
*12	43183	X	34290	-0-	-8893	-0-	34122	3	168	9	Y	153	112	0	41	1	4
*01	43183	X	32124	-0-	-11059	-0-	31946	3	178	9	Y	162	118	0	42	1	6
*02	34972	X	26923	-0-	-8049	-0-	26785	3	138	9	Y	125	95	0	32	1	4
*03	38719	X	27553	-0-	-11166	-0-	27403	3	150	9	Y	136	105	0	32	1	3
04	34470	X	27273	-0-	-7197	-0-	27148	3	125	9	Y	114	78	0	37	1	1
													1	5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40710	X	32866	-0-	-7844	-0-	31932	3	934	9	Y	849	614	0	229	1	32
*12	40455	X	33378	-0-	-7077	-0-	33206	3	172	9	Y	156	142	0	42	1	4
*01	37758	X	35045	-0-	-2713	-0-	34866	3	179	9	Y	163	119	0	42	1	6
*02	31169	X	31169	-0-	-0-	-0-	31029	3	140	9	Y	127	96	0	33	1	4
*03	33238	X	33238	-0-	-0-	-0-	33087	3	151	9	Y	137	106	0	32	1	3
*04	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	31441	3	128	9	Y	116	79	0	38	1	1
													1	5			

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72510	X	53998	-0-	-18512	-0-	1249	1	52121	3	Y	571	413	0	154	1	22
							628	9									
*12	70463	X	52015	-0-	-18448	-0-	937	1	50674	3	Y	367	281	0	99	1	9
							404	9									
*01	65286	X	50020	-0-	-15266	-0-	828	1	48765	3	Y	388	283	0	100	1	14
							427	9									
*02	53900	X	41732	-0-	-12168	-0-	723	1	40680	3	Y	299	227	0	77	1	9
							329	9									
*03	58714	X	56604	-0-	-2110	-0-	1057	1	55188	3	Y	326	252	0	76	1	7
							359	9									
04	54000	X	52617	-0-	-1383	-0-	988	1	51325	3	Y	276	186	0	90	1	3
							304	9					4	5			

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65220	X	36930	-0-	-28290	-0-	36558	3	372	9	Y	338	258	0	91	1	13
*12	55087	X	40151	-0-	-14936	-0-	723	1	38902	3	Y	478	350	0	129	1	12
							526	9									
*01	55087	X	38017	-0-	-17070	-0-	625	1	36835	3	Y	506	368	0	131	1	19
							557	9									
*02	39984	X	33335	-0-	-6649	-0-	570	1	32337	3	Y	389	296	0	101	1	11
							428	9									
*03	42625	X	36660	-0-	-5965	-0-	679	1	35513	3	Y	425	329	0	99	1	8
							468	9									
04	38850	X	27169	-0-	-11681	-0-	501	1	26272	3	Y	360	243	0	117	1	3
							396	9					5	5			

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51030	X	31594	-0-	-19436	-0-	31588	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*12	52638	X	32413	-0-	-20225	-0-	32404	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*01	42656	X	28758	-0-	-13898	-0-	28749	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*02	32060	X	24437	-0-	-7623	-0-	24429	3	8	9	Y	7	5	0	2	1	-0-
*03	35495	X	26846	-0-	-8649	-0-	26838	3	8	9	Y	7	5	0	2	1	-0-
04	31590	X	25531	-0-	-6059	-0-	25524	3	7	9	Y	6	4	0	2	1	-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63300	X	56949	-0-	-6351	-0-	56299	3	650	9	Y	591	427	0	159	1	23
*12	60915	X	59910	-0-	-1005	-0-	1080	1	58389	3	Y	401	306	0	108	1	10
							441	9									
*01	58493	X	58493	-0-	-0-	-0-	968	1	57057	3	Y	425	309	0	110	1	16
							468	9									
*02	53116	X	50449	-0-	-2667	-0-	871	1	49220	3	Y	325	248	0	84	1	9
							358	9									
*03	59923	X	51346	-0-	-8577	-0-	956	1	49997	3	Y	357	276	0	83	1	7
							393	9									
04	57990	X	49503	-0-	-8487	-0-	925	1	48246	3	Y	302	204	0	98	1	3
							332	9					4	5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46470	X	34287	-0-	-12183	-0-	34160	3	127	9	Y	115	86	0	31	1	4
*12	46128	X	45349	-0-	-779	-0-	45170	3	179	9	Y	163	119	0	44	1	4
*01	44091	X	44091	-0-	-0-	-0-	43901	3	190	9	Y	173	126	0	45	1	6
*02	37163	X	37163	-0-	-0-	-0-	37017	3	146	9	Y	133	101	0	34	1	4
*03	45353	X	41433	-0-	-3920	-0-	41273	3	160	9	Y	145	112	0	34	1	3
04	43890	X	38645	-0-	-5245	-0-	38510	3	135	9	Y	123	83	0	40	1	1
													2	5			

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83370	X	32713	-0-	-50657	-0-	749	1	31368	3	Y	542	379	0	146	1	21
							596	9									
*12	71889	X	36320	-0-	-35569	-0-	643	1	34835	3	Y	765	560	0	207	1	19
							842	9									
*01	42811	X	41264	-0-	-1547	-0-	676	1	39698	3	Y	809	589	0	209	1	30
							890	9									
*02	34889	X	34889	-0-	-0-	-0-	594	1	33611	3	Y	622	473	0	161	1	18
							684	9									
*03	36332	X	31824	-0-	-4508	-0-	584	1	30493	3	Y	679	525	0	158	1	14
							747	9									
04	39930	X	36004	-0-	-3926	-0-	663	1	34711	3	Y	573	388	0	187	1	5
							630	9					7	5			

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211350	X	71446	-0-	-139904	-0-	71164	3	282	9	Y	256	315	1			1
12	210676	X	66718	-0-	-143958	-0-	66277	3	441	9	Y	401	387	1			15
01	141794	X	65961	-0-	-75833	-0-	65460	3	501	9	Y	455	393	1			77
02	89516	X	57820	-0-	-31696	-0-	57396	3	424	9	Y	385	374	1			88
03	80879	X	60359	-0-	-20520	-0-	59921	3	438	9	Y	398	365	1			121
04	71460	X	53000	-0-	-18460	-0-	52655	3	345	9	Y	314	362	1			73

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	37835	-0-	37835	354483	37328	3	507	9	Y	461	616	1			2
12	389480	X	34997	-0-	-354483	-0-	34228	3	769	9	Y	699	675	1			26
01	60171	X	34851	-0-	-25320	-0-	34327	3	524	9	Y	476	422	1			80
02	42840	X	34593	-0-	-8247	-0-	33828	3	765	9	Y	695	616	1			159
03	47430	X	34414	-0-	-13016	-0-	33625	3	789	9	Y	717	658	1			218
04	38010	X	31985	-0-	-6025	-0-	31361	3	624	9	Y	567	653	1			132

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58890	X	29453	-0-	-29437	-0-	28566	3	887	9	Y	806	1064	1			15
12	60853	X	32448	-0-	-28405	-0-	31308	3	1140	9	Y	1036	977	1			74
01	48143	X	29259	-0-	-18884	-0-	28610	3	649	9	Y	590	562	1			102
*02	42168	X	26889	-0-	-15279	-0-	26460	3	429	9	Y	390	431	1			61
*03	41509	X	25981	-0-	-15528	-0-	25416	3	565	9	Y	514	507	1			68
04	31410	X	26414	-0-	-4996	-0-	25905	3	509	9	Y	463	475	1			56

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	70953	-0-	70953	424175	1639	1	68411	3	Y	821	599	0	221	1	31
							903	9									
*12	0	Z	71205	-0-	71205	495380	1269	1	68660	3	Y	1160	849	0	313	1	29
							1276	9									
*01	0	Z	67669	-0-	67669	563049	1110	1	65209	3	Y	1227	893	0	317	1	46
							1350	9									
*02	0	W	57035	-0-	57035	620084	977	1	55021	3	Y	943	718	0	244	1	27
							1037	9									
*03	683310	X	63226	-0-	-620084	-0-	1165	1	60927	3	Y	1031	797	0	240	1	21
							1134	9									
04	70950	X	57098	-0-	-13852	-0-	1056	1	55084	3	Y	871	589	0	284	1	8
							958	9					11	5			

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

11	105750	X	39562	-0-	-66188	-0-	38998	3	564	9	Y	513	511	1			2
12	109275	X	36371	-0-	-72904	-0-	35659	3	712	9	Y	647	625	1			24
01	109275	X	36128	-0-	-73147	-0-	35319	3	809	9	Y	735	635	1			124
02	46508	X	32223	-0-	-14285	-0-	31539	3	684	9	Y	622	604	1			142
03	44547	X	34143	-0-	-10404	-0-	33437	3	706	9	Y	642	589	1			195
04	39570	X	29847	-0-	-9723	-0-	29289	3	558	9	Y	507	584	1			118

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

11	199350	X	68948	-0-	-130402	-0-	68340	3	608	9	Y	553	409	0	149	1	21
*12	205995	X	71839	-0-	-134156	-0-	1288	1	69691	3	Y	782	572	0	211	1	20
							860	9									
*01	205995	X	67311	-0-	-138684	-0-	1110	1	65293	3	Y	825	601	0	213	1	31
							908	9									
*02	74788	X	58610	-0-	-16178	-0-	1006	1	56907	3	Y	634	483	0	164	1	18
							697	9									
*03	80693	X	63166	-0-	-17527	-0-	1172	1	61231	3	Y	694	536	0	162	1	14
							763	9									
04	69510	X	62883	-0-	-6627	-0-	1171	1	61068	3	Y	585	396	0	191	1	5
							644	9					7	5			

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

11	SHUT IN		21386	-0-	21386	21386	21386	3			Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		66261	-0-	66261	87647	66261	3			Y	-0-					-0-
01	139563	X	51916	-0-	-87647	-0-	50270	3	1646	9	Y	1496	1238	1			258
*02	68438	X	68438	-0-	-0-	-0-	67114	3	1324	9	Y	1204	1274	1			188
*03	75547	X	60864	-0-	-14683	-0-	59431	3	1433	9	Y	1303	1319	1			172
04	64110	X	59585	-0-	-4525	-0-	58291	3	1294	9	Y	1176	1205	1			143

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

11	121260	X	61596	-0-	-59664	-0-	59344	3	2252	9	Y	2047	1481	0	552	1	78
*12	125302	X	56879	-0-	-68423	-0-	1011	1	54711	3	Y	1052	820	0	284	1	26
							1157	9									
*01	125302	X	56716	-0-	-68586	-0-	926	1	54567	3	Y	1112	810	0	287	1	41
							1223	9									
*02	113176	X	49031	-0-	-64145	-0-	836	1	47253	3	Y	856	651	0	221	1	25
							942	9									
*03	63612	X	52736	-0-	-10876	-0-	971	1	50736	3	Y	935	723	0	218	1	19
							1029	9									
04	61590	X	49918	-0-	-11672	-0-	923	1	48127	3	Y	789	534	0	257	1	7
							868	9					10	5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	65463	-0-	65463	909302	65094	3	369	9	Y	335	249	0	90	1	13
*12	0	W	63099	-0-	63099	972401	62578	3	521	9	Y	474	347	0	128	1	12
*01	0	W	57275	-0-	57275	1029676	56724	3	551	9	Y	501	365	0	129	1	19
*02	0	W	40963	-0-	40963	1070639	40539	3	424	9	Y	385	293	0	100	1	11
*03	0	W	67194	-0-	67194	1137833	66732	3	462	9	Y	420	325	0	98	1	8
04	0	W	66230	-0-	66230	1204063	65837	3	393	9	Y	357	241	0	116	1	3
													5	5			

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14812

11	146820	X	95245	-0-	-51575	-0-	93211	3	2034	9	Y	1849	1367	0	498	1	71
*12	151714	X	64704	-0-	-87010	-0-	61832	3	2872	9	Y	2611	1912	0	705	1	65
*01	151714	X	63093	-0-	-88621	-0-	60056	3	3037	9	Y	2761	2010	0	713	1	103
*02	137032	X	56945	-0-	-80087	-0-	54610	3	2335	9	Y	2123	1615	0	549	1	62
*03	151714	X	60086	-0-	-91628	-0-	57536	3	2550	9	Y	2318	1793	0	541	1	46
04	146820	X	54706	-0-	-92114	-0-	52548	3	2158	9	Y	1962	1326	0	639	1	18
													25	5			

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

11	0		21370	-0-	21370	21370	21370	3			Y	-0-					-0-
12	62653	X	41283	-0-	-21370	-0-	40098	3	1185	9	Y	1077	1001	1			76
01	69982	X	69982	-0-	-0-	-0-	69307	3	675	9	Y	614	584	1			106
*02	73205	X	73205	-0-	-0-	-0-	72443	3	762	9	Y	693	691	1			108
*03	88340	X	88340	-0-	-0-	-0-	87514	3	826	9	Y	751	760	1			99
*04	77755	X	77755	-0-	-0-	-0-	77010	3	745	9	Y	677	694	1			82

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

*11	0		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					-0-
*12	0		63819	-0-	63819	64116	63819	3			Y	-0-					-0-
01	200055	X	135939	-0-	-64116	-0-	135865	3	74	9	Y	67	56	1			11
02	136192	X	102451	-0-	-33741	-0-	102387	3	64	9	Y	58	56	1			13
03	150784	X	95403	-0-	-55381	-0-	95338	3	65	9	Y	59	54	1			18
04	145920	X	78599	-0-	-67321	-0-	78547	3	52	9	Y	47	54	1			11

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		43161	-0-	43161	43161	43161	3			Y	-0-					-0-
*12	0		164853	-0-	164853	208014	2992	1	161861	3	Y	-0-					-0-
*01	343260	X	135246	-0-	-208014	-0-	2262	1	132984	3	Y	-0-					-0-
*02	120764	X	120452	-0-	-312	-0-	2064	1	116780	3	Y	1462	1042	0	378	1	42
							1608	9									
*03	133703	X	131697	-0-	-2006	-0-	2440	1	127498	3	Y	1599	1236	0	373	1	32
							1759	9									
04	129390	X	116462	-0-	-12928	-0-	2162	1	112813	3	Y	1352	914	0	440	1	13
							1487	9					17	5			

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	185	2	10	9	N	9					57
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					57
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					57
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					57
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					57
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	-0-					57

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 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
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1	1	8			175
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					175
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1	1	8			175
02	840	N	617	-0-	-223	-0-	615	3	2	9	N	2	2	8			175
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1	1	8			175
04	1440	N	120	-0-	-1320	-0-	120	3			N	-0-					175

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					120
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					120
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					120
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					120
03	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					120
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					120

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
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

C. W. RESOURCES, INC. 121085
GREEN FOX DEEP UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9382 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2013 - PLUGGED 12/11/13

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1202	2	117	9	Y	106	166	1			4
12	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	2			Y	-0-					4
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	Y	2					6
02	1232	N	987	-0-	-245	-0-	986	2	1	9	Y	1					7
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1	5	1			3
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2155	2	3	9	Y	3					6

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	657	-0-	-393	-0-	657	2			Y	-0-	14	1			92
12	961	X	919	-0-	-42	-0-	919	2			Y	-0-					92
01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1304	2	47	9	Y	43					135
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1431	2	47	9	Y	43					178
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1532	2	23	9	Y	21	178	1			21
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1447	2	73	9	Y	66					87

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					28
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
01	4	N	-0-	-0-	-4	-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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	3533	2	57	9	N	52	134	1			123
12	3875	X	2792	-0-	-1083	-0-	2774	2	18	9	N	16					139
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4907	2	124	9	N	113	184	1			68
02	3892	X	2107	-0-	-1785	-0-	2070	2	37	9	N	34					102
03	4309	X	3366	-0-	-943	-0-	3294	2	72	9	N	65					167
04	4860	X	2453	-0-	-2407	-0-	2413	2	40	9	N	36	156	1			47

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7360	-0-	-1490	-0-	7241	2	119	9	N	108					205
12	8959	X	8285	-0-	-674	-0-	8152	2	133	9	N	121	195	1			131
01	8928	X	8662	-0-	-266	-0-	8537	2	125	9	N	114					245
02	8064	X	7744	-0-	-320	-0-	7461	2	283	9	N	257	200	1			302
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8776	2	183	9	N	166	393	1			75
04	8370	X	7386	-0-	-984	-0-	7339	2	47	9	N	43					118

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6155	-0-	-2425	-0-	6071	2	84	9	N	76	191	1			103
12	7502	X	5976	-0-	-1526	-0-	5918	2	58	9	N	53					156
01	7502	X	7267	-0-	-235	-0-	7146	2	121	9	N	110					266
02	6776	X	6224	-0-	-552	-0-	6095	2	129	9	N	117	192	1			191
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7150	2	45	9	N	41	167	1			65
*04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7190	2	79	9	N	72					137

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5967	2	14	9	N	13					142
12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6545	2	90	9	N	82					224
01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5687	2	91	9	N	83	199	1			108
02	5572	X	5073	-0-	-499	-0-	5020	2	53	9	N	48					156
03	6634	X	5589	-0-	-1045	-0-	5568	2	21	9	N	19					175
04	6420	X	5761	-0-	-659	-0-	5555	2	206	9	N	187	194	1			168

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5063	-0-	-1957	-0-	5022	2	41	9	N	37					188
12	7254	X	6454	-0-	-800	-0-	6444	2	10	9	N	9					197
01	7037	X	6373	-0-	-664	-0-	6334	2	39	9	N	35					232
02	6356	X	5519	-0-	-837	-0-	5429	2	90	9	N	82	194	1			120
03	7037	X	4665	-0-	-2372	-0-	4602	2	63	9	N	57					177
04	6240	X	2949	-0-	-3291	-0-	2920	2	29	9	N	26	184	1			19

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	5749	-0-	-1661	-0-	5683	2	66	9	N	60					265
12	7564	X	6806	-0-	-758	-0-	6756	2	50	9	N	45					310
01	7564	X	6454	-0-	-1110	-0-	6370	2	84	9	N	76	193	1			193
02	6580	X	5666	-0-	-914	-0-	5657	2	9	9	N	8					201
03	7223	X	4581	-0-	-2642	-0-	4534	2	47	9	N	43					244
04	6600	X	6264	-0-	-336	-0-	6197	2	67	9	N	61	241	1			64

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	4785	-0-	-2925	-0-	4721	2	64	9	N	58					270
12	7533	X	2608	-0-	-4925	-0-	2608	2			N	-0-					270
01	7533	X	4376	-0-	-3157	-0-	4367	2	9	9	N	8					278
02	6412	X	4646	-0-	-1766	-0-	4626	2	20	9	N	18					296
03	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7492	2	22	9	N	20					316
04	4800	X	2364	-0-	-2436	-0-	2252	2	112	9	N	102	295	1			123

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	12309	-0-	-1371	-0-	12121	2	188	9	N	171	174	1			386
12	13795	X	12770	-0-	-1025	-0-	12601	2	169	9	N	154	192	1			348
01	13764	X	12495	-0-	-1269	-0-	12321	2	174	9	N	158	187	1			319
02	12180	X	11583	-0-	-597	-0-	11401	2	182	9	N	165					484
03	13485	X	12724	-0-	-761	-0-	12497	2	227	9	N	206	193	1			497
04	12360	X	12050	-0-	-310	-0-	11867	2	183	9	N	166	512	1			151

CL&F OPERATING LLC 154789
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	117	1	2366	2	Y	-0-					60
12	2325	X	1900	-0-	-425	-0-	95	1	1784	2	Y	19					79
							21	9									
01	2015	X	1924	-0-	-91	-0-	114	1	1810	2	Y	-0-					79
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	119	1	2057	2	Y	1					80
							1	9									
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	148	1	2674	2	Y	85	1	8			164
							94	9									
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	106	1	1843	2	Y	9	96	1	1	8	76
							10	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	N	-0-					60
12	992	N	634	-0-	-358	-0-	32	1	602	2	N	-0-					60
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	N	-0-					60
02	644	N	457	-0-	-187	-0-	25	1	432	2	N	-0-					60
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	N	-0-					60
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	N	-0-					60

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
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	2	Y	-0-					3
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	Y	-0-					3
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	50	1	248	2	Y	-0-					3
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	27	1	159	2	Y	1					4
							1	9									
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	18	1	111	2	Y	5					9
							6	9									
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	31	1	180	2	Y	-0-					9

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-					31
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1509	2	Y	-0-					31
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	90	1	1466	2	Y	-0-					31
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	2	Y	-0-					31
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	2	Y	-0-					31
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	84	1	1522	2	Y	-0-					31

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	1					2
							1	9									
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	3					5
							3	9									
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					5

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
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	6					7
							7	9									
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	52	1	300	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	115	1	2342	2	Y	-0-					72
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	147	1	2751	2	Y	28					100
							31	9									
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	158	1	2495	2	Y	-0-					100
02	2492	X	2132	-0-	-360	-0-	117	1	2014	2	Y	1					101
							1	9									
03	2914	X	1499	-0-	-1415	-0-	76	1	1376	2	Y	43					144
							47	9									
04	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	146	1	2523	2	Y	11	88	1	1	8	66
							12	9									

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
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	64	1	275	2	Y	-0-					5
12	465	X	179	-0-	-286	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					5
01	465	X	162	-0-	-303	-0-	27	1	135	2	Y	-0-					5
02	280	N	118	-0-	-162	-0-	17	1	100	2	Y	1					6
							1	9									
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	18	1	113	2	Y	5					11
							6	9									
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	Y	-0-					11

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					6
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					6
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	1					7
							1	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	Y	8					15
							9	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					4
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					4
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					4
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					4
03	372	N	187	-0-	-185	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					4
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					4

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

11	324	X	66	-0-	-258	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					1
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					1
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					1
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	3					4
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	238	1	1028	2	Y	-0-					15
12	1302	X	798	-0-	-504	-0-	124	1	671	2	Y	3					18
							3	9									
01	1302	X	608	-0-	-694	-0-	102	1	506	2	Y	-0-					18
02	1176	X	1001	-0-	-175	-0-	145	1	847	2	Y	8					26
							9	9									
03	1302	X	757	-0-	-545	-0-	101	1	626	2	Y	27					53
							30	9									
04	1260	X	893	-0-	-367	-0-	131	1	762	2	Y	-0-					53

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

11	570	N	545	-0-	-25	-0-	2	1	543	2	N	-0-					120
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	2	1	536	2	N	-0-					120
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	3	1	650	2	N	-0-					120
02	504	N	214	-0-	-290	-0-	1	1	213	2	N	-0-					120
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	585	2	N	14					134
							15	9									
04	630	N	395	-0-	-235	-0-	2	1	393	2	N	-0-					134

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	14	1	1475	2	N	2			60
							2	9							
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	15	1	1438	2	N	8			68
							9	9							
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	10	1	1130	2	N	4			72
							4	9							
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	13	1	1276	2	N	8			80
							9	9							
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	13	1	1385	2	N	5			85
							6	9							
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	13	1	1358	2	N	-0-			85

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	2	N	1			88
							1	9							
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	10	1	1306	2	N	7			95
							8	9							
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	2	N	2			97
							2	9							
02	1400	N	1106	-0-	-294	-0-	8	1	1084	2	N	13			110
							14	9							
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	9	1	1122	2	N	5			115
							6	9							
04	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	8	1	1057	2	N	5			120
							6	9							

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

11	330	N	86	-0-	-244	-0-	8	1	78	2	N	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	-0-			-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	-0-			-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	N	-0-			-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	142	1	1329	2	N	-0-			-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	158	1	1432	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	127	1	1149	2	N	-0-			-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	139	1	1296	2	N	-0-			-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	157	1	1547	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	100	1	994	2	N	-0-			-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

11	300	N	274	-0-	-26	-0-	25	1	249	2	N	-0-			-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	16	1	152	2	N	-0-			-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	17	1	161	2	N	-0-			-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	16	1	159	2	N	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	2	N	-0-			-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	514	-0-	-716	-0-	43	1	437	2	Y	31					122
							34	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	79	1	770	2	Y	55	127	1			50
							61	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	Y	45					95
							50	9									
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	38	1	378	2	Y	29					124
							32	9									
03	899	N	688	-0-	-211	-0-	55	1	587	2	Y	42	115	1			51
							46	9									
04	600	N	361	-0-	-239	-0-	28	1	292	2	Y	37					88
							41	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

11	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	101	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	148	1	1440	2	Y	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	154	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	113	1	1128	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	118	1	1262	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	108	1	1126	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	100	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	81	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	674	-0-	-690	-0-	65	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	79	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	68	1	726	2	Y	-0-					-0-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	83	1	868	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

11	1110	N	957	-0-	-153	-0-	86	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	95	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	108	1	1019	2	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	86	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	843	-0-	-237	-0-	73	1	770	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

11	720	N	631	-0-	-89	-0-	56	1	562	2	Y	12					40
							13	9									
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	50	1	486	2	Y	20	41	1			19
							22	9									
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	48	1	452	2	Y	17					36
							19	9									
02	588	N	382	-0-	-206	-0-	34	1	336	2	Y	11					47
							12	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	Y	15	43	1			19
							17	9									
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	507	2	Y	14					33
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	262	1	2684	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	257	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	267	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2032	-0-	-544	-0-	183	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2163	-0-	-689	-0-	183	1	1980	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2167	-0-	-593	-0-	183	1	1984	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

11	8310	X	7838	-0-	-472	-0-	701	1	7068	2	N	63					163
							69	9									
12	8587	X	7363	-0-	-1224	-0-	679	1	6627	2	N	52	180	1			35
							57	9									
01	8649	X	6725	-0-	-1924	-0-	641	1	6010	2	N	67					102
							74	9									
02	7812	X	6677	-0-	-1135	-0-	602	1	6020	2	N	50					152
							55	9									
03	8649	X	7698	-0-	-951	-0-	656	1	6978	2	N	58					210
							64	9									
04	7830	X	7357	-0-	-473	-0-	638	1	6667	2	N	47	182	1			75
							52	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 10466 - 15422

11	14550	X	11694	-0-	-2856	-0-	1618	1	9941	2	N	123	193	1			227
							135	9									
12	13485	X	13276	-0-	-209	-0-	1923	1	10993	2	N	327	366	1			188
							360	9									
01	13485	X	12683	-0-	-802	-0-	1836	1	10624	2	N	203					391
							223	9									
02	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	1764	1	9673	2	N	208	359	1			240
							229	9									
03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	1953	1	10406	2	N	265	380	1			125
							292	9									
04	11190	X	10251	-0-	-939	-0-	1796	1	8205	2	N	227					352
							250	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 10230 - 15206

11	29550	X	26131	-0-	-3419	-0-	1876	1	23655	2	N	545	519	1			284
							600	9									
12	30132	X	24275	-0-	-5857	-0-	1943	1	21955	2	N	343	356	1			271
							377	9									
01	29078	X	24371	-0-	-4707	-0-	1921	1	21977	2	N	430	532	1			169
							473	9									
02	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	1008	1	20015	2	N	347	360	1			156
							382	9									
03	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22192	2	491	9	N	446	368	1			234
*04	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	21494	2	513	9	N	466	524	1			176

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5818	-0-	-332	-0-	671	1	5147	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	611	1	5592	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	6104	-0-	-65	-0-	657	1	5447	3	N	-0-					-0-
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	511	1	3866	3	N	-0-					-0-
*03	6231	X	4504	-0-	-1727	-0-	629	1	3875	2	N	-0-					-0-
							3875	3									
*04	6030	X	4350	-0-	-1680	-0-	584	1	3766	2	N	-0-					-0-
							3766	3									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69900	X	61196	-0-	-8704	-0-	61054	2	142	9	N	129	175	1			105
12	70525	X	60726	-0-	-9799	-0-	60597	2	129	9	N	117					222
01	68479	X	59050	-0-	-9429	-0-	58922	2	128	9	N	116	181	1			157
02	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	52514	2	117	9	N	106	176	1			87
03	62000	X	56483	-0-	-5517	-0-	56356	2	127	9	N	115					202
04	60000	X	53956	-0-	-6044	-0-	53837	2	119	9	N	108	178	1			132

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5403	-0-	-417	-0-	625	1	4778	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	599	1	4639	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	640	1	4706	3	N	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	498	1	3340	3	N	-0-					-0-
*03	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	559	1	3848	2	N	-0-					-0-
							3848	3									
*04	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	629	1	4042	2	N	-0-					-0-
							4042	3									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	4096	-0-	-4124	-0-	575	1	3521	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	5794	-0-	-2421	-0-	609	1	5185	3	N	-0-					-0-
01	7874	X	5567	-0-	-2307	-0-	639	1	4928	3	N	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	498	1	3550	3	N	-0-					-0-
*03	6386	X	2186	-0-	-4200	-0-	405	1	1781	2	N	-0-					-0-
							1781	3									
*04	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	683	1	4429	2	N	-0-					-0-
							4429	3									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31890	X	28619	-0-	-3271	-0-	2300	1	26275	2	N	40					246
							44	9									
12	31434	X	28507	-0-	-2927	-0-	2318	1	26146	2	N	39	180	1			105
							43	9									
01	31434	X	26119	-0-	-5315	-0-	2292	1	23659	2	N	153	183	1			75
							168	9									
02	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	382	1	20763	2	N	50					125
							55	9									
03	25234	X	18227	-0-	-7007	-0-	39	1	18162	2	N	24					149
							26	9									
04	24420	X	20699	-0-	-3721	-0-	20633	2	66	9	N	60	179	1			30

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	9771	-0-	-1179	-0-	816	1	8954	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	11315	X	10032	-0-	-1283	-0-	799	1	9233	3	N	-0-					-0-
01	11315	X	9960	-0-	-1355	-0-	860	1	9100	3	N	-0-					-0-
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	715	1	7137	3	N	-0-					-0-
*03	10292	X	7799	-0-	-2493	-0-	817	1	6982	2	N	-0-					-0-
							6982	3									
*04	9960	X	7184	-0-	-2776	-0-	761	1	6423	2	N	-0-					-0-
							6423	3									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	1745	-0-	-2035	-0-	202	1	1485	2	N	53					192
							58	9									
12	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	327	1	2484	2	N	346	364	1			174
							381	9									
01	3906	X	1914	-0-	-1992	-0-	241	1	1609	2	N	58					232
							64	9									
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	162	1	1165	2	N	62	179	1			115
							68	9									
03	2263	X	712	-0-	-1551	-0-	9	1	695	2	N	7					122
							8	9									
04	2190	X	2050	-0-	-140	-0-	76	1	1933	2	N	37					159
							41	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3230	-0-	-2500	-0-	1010	1	2180	2	N	36	181	1			37
							40	9									
12	5921	X	3415	-0-	-2506	-0-	1193	1	2051	2	N	155					192
							171	9									
01	5549	X	4080	-0-	-1469	-0-	1174	1	2840	2	N	60	180	1			72
							66	9									
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	1026	1	2306	2	N	40					112
							44	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	1124	1	2097	2	N	43					155
							47	9									
*04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	1102	1	2329	2	N	44					199
							48	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4408	-0-	-92	-0-	601	1	3807	3	N	-0-					-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	586	1	4092	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	586	1	4092	3	N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	519	1	3929	3	N	-0-					-0-
*03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	667	1	4978	2	N	-0-					-0-
							4978	3									
*04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	801	1	7306	2	N	-0-					-0-
							7306	3									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35370	X	31835	-0-	-3535	-0-	2125	1	29710	3	N	-0-					-0-
12	35898	X	29536	-0-	-6362	-0-	2029	1	27507	3	N	-0-					-0-
01	34503	X	31025	-0-	-3478	-0-	2222	1	28803	3	N	-0-					-0-
02	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	1865	1	24766	3	N	-0-					-0-
*03	32891	X	26950	-0-	-5941	-0-	2000	1	24950	2	N	-0-					-0-
							24950	3									
*04	31830	X	25402	-0-	-6428	-0-	2016	1	23386	2	N	-0-					-0-
							23386	3									

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

11	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					97
12	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	2			N	-0-					97
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5					102
02	616	N	563	-0-	-53	-0-	563	2			N	-0-					102
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	638	2	8	9	N	7					109
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					112

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

11	1830	N	586	-0-	-1244	-0-	586	3			N	-0-					1
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	3	2	9	N	2	2	8			1
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2889	3	1	9	N	1	1	8			1
02	560	N	280	-0-	-280	-0-	280	3			N	-0-					1
03	1674	N	418	-0-	-1256	-0-	418	3			N	-0-					1
04	2340	N	1358	-0-	-982	-0-	1358	3			N	-0-					1

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	43	1	1097	3	N	-0-					145
12	1457	N	902	-0-	-555	-0-	43	1	859	3	N	-0-					145
01	1860	N	1060	-0-	-800	-0-	42	1	1018	3	N	-0-					145
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	50	1	873	3	N	-0-					145
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	3	N	-0-					145
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	3	N	-0-					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	646	3	N	1	1	8			114
							1	9									
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	9	1	170	3	N	-0-					114
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	1	1	8			114
							1	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					114
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					114
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	1	1	5	3	N	3	3	8			114
							3	9									

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
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	3	N	-0-					175
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					175
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	3	N	-0-					175
02	672	N	104	-0-	-568	-0-	6	1	98	3	N	-0-					175
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					175
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1092	3	N	-0-					175

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	913	-0-	-2057	-0-	86	1	826	3	N	1	1	8			47
							1	9									
12	3069	X	1396	-0-	-1673	-0-	81	1	1315	3	N	-0-					47
01	1581	X	551	-0-	-1030	-0-	55	1	462	3	N	31					78
							34	9									
02	840	X	776	-0-	-64	-0-	64	1	688	3	N	22	1	8			99
							24	9									
03	1395	X	831	-0-	-564	-0-	63	1	767	3	N	1	1	8			99
							1	9									
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	N	51	3	8			147
							56	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
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	23	1	573	3	N	13					50
							14	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	N	42					92
							46	9									
01	930	N	643	-0-	-287	-0-	25	1	603	3	N	14	1	8			105
							15	9									
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	25	1	439	3	N	5					110
							6	9									
03	744	N	460	-0-	-284	-0-	22	1	431	3	N	6	1	8			115
							7	9									
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	11	1	322	3	N	1	1	8			115
							1	9									

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					43
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	1	8			95
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	2	2	8			95
							2	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	1	1	8			95
							1	9									
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					95

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
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					11
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					11
01	372	N	175	-0-	-197	-0-	6	1	151	3	Y	16					27
							18	9									
02	DLQ G-10		802	-0-	802	802	42	1	737	3	Y	21					48
							23	9									
03	1859	N	1057	-0-	-802	-0-	52	1	996	3	Y	8	1	8			55
							9	9									
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1228	3	Y	-0-					55

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

11	1230	N	986	-0-	-244	-0-	37	1	949	3	Y	-0-					18
12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	52	1	1032	3	Y	-0-					18
01	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	41	1	978	3	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		781	-0-	781	781	42	1	739	3	Y	-0-					18
03	1588	N	807	-0-	-781	-0-	39	1	768	3	Y	-0-					18
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	3	8			182
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	3	8			237
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			237

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					70
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					70
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1100	3	30	9	N	27					97
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	957	3	25	9	N	23					120
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12	71	1			61
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	142	1	739	3	N	-0-					61

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

11	1290	X	884	-0-	-406	-0-	870	3	14	9	N	13					120
12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1329	3	19	9	N	17	110	1			27
01	1333	X	258	-0-	-1075	-0-	258	3			N	-0-					27
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					27
*03	T. A.		1745	-0-	1745	1747	1745	3			N	-0-					27
04	T. A.		959	-0-	959	2706	959	3			N	-0-					27

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

11	930	N	646	-0-	-284	-0-	624	3	22	9	Y	20					84
12	930	N	659	-0-	-271	-0-	620	3	39	9	Y	35	69	1			50
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	754	3	29	9	Y	26					76
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	3	6	9	Y	5					81
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	942	3	47	9	Y	43	101	1			23
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	145	1	759	3	Y	49					72
							54	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					1
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	3	10	9	Y	9					9
02	308	N	181	-0-	-127	-0-	181	3			Y	-0-					9
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	73	1	382	3	Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	218	3	8	9	Y	7					66
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	159	3	17	9	Y	15	45	1			36
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	28	3	9	9	Y	8					44
02	224	N	3	-0-	-221	-0-	3	3			Y	-0-					44
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					44
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	3	13	9	Y	12					56

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					23
12	310	N	142	-0-	-168	-0-	133	3	9	9	Y	8	17	1			14
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					14
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	3			Y	-0-					14
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					14
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3					17

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-					28
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-	28	1			-0-
01	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	550	-0-	-260	-0-	550	2			N	-0-					85
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					85
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					85
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					85
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					85
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					85

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
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	27	1	243	2	N	-0-					64
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	29	1	272	2	N	-0-					64
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	31	1	245	2	N	-0-					64
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	N	-0-					64
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	33	1	272	2	N	-0-					64
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	2	N	-0-					64

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95					95

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
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	2	N	16	16	0			-0-
							18	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	107	1	994	2	N	34	34	0			-0-
							37	9									
02	1512	N	666	-0-	-846	-0-	62	1	574	2	N	27	27	0			-0-
							30	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	25	25	0			-0-
							28	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1047	2 1 9			N	1					93
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2 1 9			N	1					94
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2 4 9			N	4					98
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	910	2 7 9			N	6					104
03	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1027	2 3 9			N	3	1	8			106
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1044	2 68 9			N	62	52	7			116

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2 11 9			N	10					68
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	961	2 23 9			N	21	9	8			80
01	1147	N	928	-0-	-219	-0-	926	2 2 9			N	2					82
02	1036	N	939	-0-	-97	-0-	936	2 3 9			N	3					85
03	992	N	578	-0-	-414	-0-	578	2			N	-0-					85
04	900	N	503	-0-	-397	-0-	502	2 1 9			N	1	40	7	1	8	45

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	2	4	9	N	4					101
12	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2204	2	15	9	N	14	9	8			106
01	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2129	2	6	9	N	5					111
02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1893	2	90	9	N	82	182	1			11
03	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2017	2	26	9	N	24	1	8			34
04	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1834	2	1	9	N	1	12	7	1	8	22

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
11	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	2659	2			N	-0-					127
12	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					127
01	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2384	2	1	9	N	1					128
02	2492	N	2250	-0-	-242	-0-	2244	2	6	9	N	5					133
03	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2481	2	8	9	N	7					140
04	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	2232	2	42	9	N	38	28	7			150

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-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
11	13260	X	8598	-0-	-4662	-0-	8521	2	77	9	Y	70	125	1			12
12	12121	X	8454	-0-	-3667	-0-	8384	2	70	9	Y	64					76
01	10850	X	8089	-0-	-2761	-0-	8001	2	88	9	Y	80	120	1	3	8	33
02	7700	X	7104	-0-	-596	-0-	7026	2	78	9	Y	71	1	8			103
03	8525	X	7600	-0-	-925	-0-	7527	2	73	9	Y	66	103	1	1	8	65
04	8250	X	6864	-0-	-1386	-0-	6807	2	57	9	Y	52	38	7	4	8	75

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
11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	293	1	477	2	N	-0-					10
12	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	293	1	754	2	N	40					50
							44	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	280	1	364	2	N	25	3	8			72
							28	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	275	1	447	2	N	3	1	8			74
							3	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	299	1	709	2	N	5					79
							6	9									
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	278	1	240	2	N	42	1	8			120
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	295	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1095	-0-	-765	-0-	310	1	785	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	711	-0-	-1273	-0-	303	1	408	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	656	-0-	-912	-0-	280	1	370	2	N	5					5
							6	9									
03	1085	N	705	-0-	-380	-0-	310	1	384	2	N	10					15
							11	9									
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	539	1	199	2	N	119	33	7			101
							131	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1867	-0-	-1103	-0-	1859	2	8	9	N	7					154
12	3069	X	480	-0-	-2589	-0-	480	2			N	-0-					154
01	2945	X	592	-0-	-2353	-0-	592	2			N	-0-					154
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2420	2	4	9	N	4	135	1			23
03	3100	N	3410	-0-	310	310	3395	2	15	9	N	14	1	8			36
*04	3000	N	3464	-0-	464	774	3457	2	7	9	N	6	11	7	6	8	25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	741	-0-	-879	-0-	293	1	448	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1069	-0-	-822	-0-	296	1	773	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	707	-0-	-502	-0-	278	1	426	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	275	1	447	2	N	11	1	8			10
							12	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	310	1	736	2	N	12					22
							13	9									
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	649	1	560	2	N	91	4	8			109
							100	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1686	2	12	9	N	11					135
12	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1710	2	10	9	N	9					144
01	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1711	2	12	9	N	11	136	1			19
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	N	9					28
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	2	9	9	N	8					36
04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-	13	7			23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	N	19					161
12	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	1946	2	48	9	N	44	173	1			32
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2049	2	55	9	N	50					82
02	2016	N	1962	-0-	-54	-0-	1915	2	47	9	N	43	1	8			124
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2015	2	45	9	N	41	144	1			21
04	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1970	2	1	9	N	1	8	7	1	8	13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	72	1	640	2	N	-0-					89
12	1178	N	488	-0-	-690	-0-	46	1	442	2	N	-0-					89
01	961	N	395	-0-	-566	-0-	44	1	351	2	N	-0-					89
02	672	N	227	-0-	-445	-0-	22	1	205	2	N	-0-					89
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	22	1	185	2	N	-0-					89
04	390	N	202	-0-	-188	-0-	23	1	179	2	N	-0-					89

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-					70
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					70
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					70
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1037	2	2	9	N	2					72
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	N	4	1	8			75
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	2			N	-0-	25	7			50

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2136	2	12	9	N	11					34
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					44
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1646	2	10	9	N	9					53
02	1372	N	1104	-0-	-268	-0-	1094	2	10	9	N	9	1	8			61
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2012	2	13	9	N	12					73
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1649	2	25	9	N	23	11	7	1	8	84

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

11	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	1736	2			N	-0-					61
12	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1738	2	3	9	N	3					64
01	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1685	2	3	9	N	3	47	1			20
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	1479	2	4	9	N	4					24
03	1736	N	995	-0-	-741	-0-	995	2			N	-0-					24
04	1620	N	813	-0-	-807	-0-	807	2	6	9	N	5	2	7			27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

11	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	1187	2	28	9	N	25					88
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1215	2	12	9	N	11					99
01	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1116	2	10	9	N	9					108
02	1148	N	933	-0-	-215	-0-	930	2	3	9	N	3					111
03	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			111
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-	21	7			90

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

11	3900	X	3202	-0-	-698	-0-	330	1	2853	2	N	17	2	8						144
							19	9												
12	3906	X	3497	-0-	-409	-0-	341	1	3121	2	N	32	2	8						174
							35	9												
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	341	1	3009	2	N	100	190	1	7	8				77
							110	9												
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	308	1	2770	2	N	33	6	8						104
							36	9												
03	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	341	1	3036	2	N	29	4	8						129
							32	9												
04	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	319	1	2653	2	N	31	10	8						150
							34	9												

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
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	248	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	Y	2	5	1			1
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-					1
02	252	N	141	-0-	-111	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					38
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					38
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	4	1	32	2	N	-0-					38
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	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
11	3450	X	1903	-0-	-1547	-0-	157	1	1735	2	N	10	2	8			179
							11	9									
12	3596	X	2722	-0-	-874	-0-	171	1	2523	2	N	25	175	1	1	8	28
							28	9									
01	3596	X	1696	-0-	-1900	-0-	106	1	1557	2	N	30	5	8			53
							33	9									
02	3248	X	2176	-0-	-1072	-0-	135	1	2010	2	N	28	5	8			76
							31	9									
03	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	195	1	2765	2	N	11	3	8			84
							12	9									
04	2640	X	2195	-0-	-445	-0-	136	1	2028	2	N	28	11	8			101
							31	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
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	896	2	12	9	N	11					51
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	907	2	7	9	N	6					57
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	841	2	8	9	N	7					64
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	794	2	8	9	N	7	1	8			70
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	833	2	8	9	N	7					77
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	768	2	1	9	N	1	15	7	1	8	62

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	441	1	3924	2	N	26	3	8			185
							29	9									
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	463	1	4419	2	N	64	176	1	2	8	71
							70	9									
01	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	483	1	3824	2	N	96	5	8			162
							106	9									
02	4508	X	4060	-0-	-448	-0-	389	1	3596	2	N	68	182	1	7	8	41
							75	9									
03	4991	X	4705	-0-	-286	-0-	497	1	4153	2	N	50	6	8			85
							55	9									
04	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	480	1	3815	2	N	55	13	8			127
							61	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					87
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-					87
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	1	8			87
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					89
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2	1	8			90
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	N	4					94

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	5075	2	24	9	Y	22					52
12	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	4863	2	21	9	Y	19					71
01	5301	X	4892	-0-	-409	-0-	4866	2	26	9	Y	24	81	1			14
02	4788	X	4351	-0-	-437	-0-	4323	2	28	9	Y	25	1	8			38
03	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	4915	2	33	9	Y	30					68
04	5100	X	4680	-0-	-420	-0-	4632	2	48	9	Y	44	60	1	34	7	15
													3	8			

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
11	5310	X	4025	-0-	-1285	-0-	3999	2	26	9	N	24					98
12	5487	X	3981	-0-	-1506	-0-	3959	2	22	9	N	20					118
01	5084	X	3549	-0-	-1535	-0-	3520	2	29	9	N	26	3	8			141
02	4536	X	2596	-0-	-1940	-0-	2574	2	22	9	N	20	85	1	1	8	75
03	4154	X	667	-0-	-3487	-0-	665	2	2	9	N	2					77
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-	27	7			50

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	7247	-0-	-2503	-0-	540	1	6665	2	N	38	9	8			74
							42	9									
12	10075	X	9006	-0-	-1069	-0-	558	1	8375	2	N	66	6	8			134
							73	9									
01	9455	X	8375	-0-	-1080	-0-	558	1	7747	2	N	64	17	8			181
							70	9									
02	8540	X	6178	-0-	-2362	-0-	504	1	5519	2	N	141	181	1	21	8	120
							155	9									
03	9021	X	7737	-0-	-1284	-0-	558	1	7132	2	N	43	16	8			147
							47	9									
04	8730	X	8291	-0-	-439	-0-	540	1	7631	2	N	109	183	1	33	8	40
							120	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (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
11	18750	X	16794	-0-	-1956	-0-	540	1	16080	2	Y	158	182	1	8	8	135
							174	9									
12	18693	X	16389	-0-	-2304	-0-	558	1	15707	2	Y	113	176	1	5	8	67
							124	9									
01	18693	X	15702	-0-	-2991	-0-	558	1	15019	2	Y	114	17	8			164
							125	9									
02	16884	X	14517	-0-	-2367	-0-	504	1	13855	2	Y	144	178	1	16	8	114
							158	9									
03	17856	X	15736	-0-	-2120	-0-	558	1	14965	2	Y	194	179	1	12	8	117
							213	9									
04	16800	X	14851	-0-	-1949	-0-	540	1	14069	2	Y	220	178	1	28	8	131
							242	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
11	14370	X	9104	-0-	-5266	-0-	749	1	8301	2	Y	49	9	8			103
							54	9									
12	14539	X	13754	-0-	-785	-0-	865	1	12773	2	Y	105	169	1			39
							116	9									
01	14260	X	13073	-0-	-1187	-0-	834	1	12197	2	Y	38					77
							42	9									
02	12880	X	12321	-0-	-559	-0-	767	1	11429	2	Y	114					191
							125	9									
03	13826	X	12849	-0-	-977	-0-	837	1	11900	2	Y	102	180	1			113
							112	9									
04	13320	X	12923	-0-	-397	-0-	803	1	11991	2	Y	117	182	1			48
							129	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30690	X	26905	-0-	-3785	-0-	180	1	26374	2	N	319	179	1	3	8	270
							351	9									
12	30473	X	28766	-0-	-1707	-0-	186	1	28215	2	N	332	372	1	5	8	225
							365	9									
01	28520	X	27605	-0-	-915	-0-	66	1	27338	2	N	183	182	1	7	8	219
							201	9									
02	25452	X	24505	-0-	-947	-0-	24370	2	135	9	N	123	182	1	11	8	149
03	28768	X	26223	-0-	-2545	-0-	25993	2	230	9	N	209	192	1	6	8	160
04	27840	X	25267	-0-	-2573	-0-	24966	2	301	9	N	274	178	1	14	8	242

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
11	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	225	1	1375	2	Y	-0-					107
12	1736	N	1164	-0-	-572	-0-	186	1	883	2	Y	86	178	1			15
							95	9									
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	172	1	1446	2	Y	-0-					15
02	1484	N	1367	-0-	-117	-0-	140	1	1227	2	Y	-0-					15
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	190	1	1036	2	Y	-0-					15
04	1560	N	810	-0-	-750	-0-	144	1	666	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
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					75
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					75
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					75
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					75
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					75
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	55	1			18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

11	148770	X	105768	-0-	-43002	-0-	189	1	102987	2	N	2356	2356	1			172
							2592	9									
12	153729	X	102618	-0-	-51111	-0-	217	1	99667	2	N	2485	2372	1			285
							2734	9									
01	153729	X	93264	-0-	-60465	-0-	209	1	90775	2	N	2073	1986	1			372
							2280	9									
02	106708	X	77815	-0-	-28893	-0-	111	1	75986	2	N	1562	1646	1			288
							1718	9									
03	118141	X	79800	-0-	-38341	-0-	78264	2	1536	9	N	1396	1444	1			240
04	105780	X	71734	-0-	-34046	-0-	56	1	70163	2	N	1377	1360	1			257
							1515	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

11	750	X	424	-0-	-326	-0-	405	2	19	9	Y	17	54	1			30
12	868	X	862	-0-	-6	-0-	843	2	19	9	Y	17					47
01	868	X	410	-0-	-458	-0-	408	2	2	9	Y	2					49
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5	45	1			9
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	465	2	10	9	Y	9					18
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	679	2	24	9	Y	22					40

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

11	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	Y	4					4
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					5
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2	5	1			2
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4					6
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	133	2	3	9	Y	3					9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	193	-0-	-458	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	71	2	24	9	Y	22	92	1			46
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	Y	18					64
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	54	2	3	9	Y	3					67
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11	9	Y	10	62	1			15
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	44	2	8	9	Y	7					22
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	47	2	14	9	Y	13					35

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	97	2	14	9	Y	13	22	1			18
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	93	2	11	9	Y	10					28
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	968	2	32	9	Y	29					57
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	980	2	67	9	Y	61	53	1	3	8	62
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	625	2	74	9	Y	67					129
04	930	N	49	-0-	-881	-0-	41	2	8	9	Y	7					136

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3449	-0-	-1321	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3684	-0-	-1245	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3021	-0-	-1908	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2548	-0-	-1680	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	2690	-0-	-1991	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	398	-0-	-502	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	296	-0-	-572	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	222	-0-	-491	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	165	-0-	-199	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10126 - 15319

11	90270	X	73051	-0-	-17219	-0-	72159	2	892	9	Y	811	824	1	8	8				223
12	58249	X	53597	-0-	-4652	-0-	52967	2	630	9	Y	573	676	1	3	8				117
01	93279	X	59187	-0-	-34092	-0-	58634	2	553	9	Y	503	486	1						134
02	84252	X	45017	-0-	-39235	-0-	44510	2	507	9	Y	461	459	1						136
03	93279	X	52690	-0-	-40589	-0-	52149	2	541	9	Y	492	508	1						120
04	73050	X	46140	-0-	-26910	-0-	45703	2	437	9	Y	397	363	1	2	8				152

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
11	39150	X	23014	-0-	-16136	-0-	22704	2	310	9	Y	282	289	1			14
12	40455	X	10339	-0-	-30116	-0-	10212	2	127	9	Y	115	122	1			7
01	40455	X	26314	-0-	-14141	-0-	26028	2	286	9	Y	260	251	1			16
02	32144	X	15802	-0-	-16342	-0-	15614	2	188	9	Y	171	170	1			17
03	35588	X	18360	-0-	-17228	-0-	18136	2	224	9	Y	204	210	1			11
04	25470	X	18389	-0-	-7081	-0-	18195	2	194	9	Y	176	160	1	2	8	25

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

11	90090	X	9742	-0-	-80348	-0-	9666	2	76	9	Y	69	71	1			2
12	137935	X	137935	-0-	-0-	-0-	136535	2	1400	9	Y	1273	1269	1			6
01	93093	X	87890	-0-	-5203	-0-	86948	2	942	9	Y	856	830	1			32
02	64746	X	64746	-0-	-0-	-0-	64040	2	706	9	Y	642	638	1			36
03	93093	X	63188	-0-	-29905	-0-	62525	2	663	9	Y	603	624	1			15
04	90090	X	59422	-0-	-30668	-0-	58803	2	619	9	Y	563	517	1	2	8	59

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		26093	-0-	26093	26093	26047	2	46	9	N	42					42
02	80134	X	54041	-0-	-26093	-0-	53943	2	98	9	N	89					131
03	94441	X	94441	-0-	-0-	-0-	94277	2	164	9	N	149	177	1			103
*04	111061	X	111061	-0-	-0-	-0-	110910	2	151	9	N	137	170	1			70

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

01	0		6662	-0-	6662	6662	6604	2	58	9	N	53					53
*02	40771	X	34109	-0-	-6662	-0-	33931	2	178	9	N	162					215
*03	98118	X	98118	-0-	-0-	-0-	97699	2	419	9	N	381	529	1			67
*04	110322	X	110322	-0-	-0-	-0-	109725	2	597	9	N	543	561	1			49

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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

11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	770	1	5502	3	Y	806	560	0	217	1	31		
							887	9											
*12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	703	1	6115	3	Y	1138	833	0	307	1	29		
							1252	9											
*01	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	961	1	6380	3	Y	1203	876	0	311	1	45		
							1323	9											
*02	6804	X	5865	-0-	-939	-0-	599	1	4248	3	Y	925	704	0	239	1	27		
							1018	9											
*03	7533	X	7034	-0-	-499	-0-	112	1	5811	3	Y	1010	781	0	236	1	20		
							1111	9											
*04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	871	1	6138	3	Y	855	578	0	278	1	8		
							941	9					11	5					

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	89	1	3722	3	Y	80	56	0	22	1	3
							88	9									
*12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	98	1	5239	3	Y	113	83	0	30	1	3
							124	9									
*01	4619	X	4072	-0-	-547	-0-	66	1	3875	3	Y	119	87	0	31	1	4
							131	9									
*02	4340	X	3931	-0-	-409	-0-	67	1	3762	3	Y	93	70	0	24	1	3
							102	9									
*03	5084	X	4866	-0-	-218	-0-	89	1	4668	3	Y	99	77	0	23	1	2
							109	9									
04	4920	X	4608	-0-	-312	-0-	85	1	4429	3	Y	85	57	0	28	1	1
							94	9					1	5			

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	1053	-0-	-5517		-0-		289	1	604	3	Y	145	105	0	39	1	6
									160	9									
*12	6789	X	2233	-0-	-4556		-0-		160	1	1847	3	Y	205	150	0	56	1	5
									226	9									
*01	6727	X	1045	-0-	-5682		-0-		13	1	793	3	Y	217	158	0	56	1	8
									239	9									
*02	4060	X	2693	-0-	-1367		-0-		152	1	2357	3	Y	167	127	0	43	1	5
									184	9									
*03	3773	X	3773	-0-	-0-		-0-		218	1	3354	3	Y	183	141	0	43	1	4
									201	9									
*04	2384	X	2384	-0-	-0-		-0-		203	1	2013	3	Y	153	104	0	50	1	1
									168	9					2	5			

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	527	-0-	-703		-0-		61	1	463	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
									3	9									
*12	1464	N	1464	-0-	-0-		-0-		357	1	1095	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
									12	9									
*01	1116	N	1116	-0-	-0-		-0-		367	1	682	3	Y	61	43	0	16	1	2
									67	9									
*02	800	N	800	-0-	-0-		-0-		328	1	421	3	Y	46	35	0	12	1	1
									51	9									
*03	1902	N	1902	-0-	-0-		-0-		308	1	1538	3	Y	51	39	0	12	1	1
									56	9									
*04	2687	N	2687	-0-	-0-		-0-		370	1	2270	3	Y	43	29	0	14	1	-0-
									47	9					1	5			

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1170	-0-	-0-		-0-		27	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-		-0-		31	1	1663	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
									7	9									
*01	2298	N	2298	-0-	-0-		-0-		38	1	2252	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
									8	9									
*02	T. A.		2353	-0-	2353		2353		41	1	2306	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
									6	9									
*03	T. A.		1863	-0-	1863		4216		157	1	1700	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
									6	9									
04	T. A.		990	-0-	990		5206		306	1	680	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
									4	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	N	651	-0-	-0-		-0-		15	1	615	3	Y	19	13	0	5	1	1
									21	9									
*12	893	N	893	-0-	-0-		-0-		16	1	848	3	Y	26	19	0	7	1	1
									29	9									
*01	1025	N	1025	-0-	-0-		-0-		16	1	979	3	Y	27	20	0	7	1	1
									30	9									
*02	1235	N	1235	-0-	-0-		-0-		21	1	1191	3	Y	21	16	0	5	1	1
									23	9									
*03	744	N	289	-0-	-455		-0-		5	1	260	3	Y	22	18	0	5	1	-0-
									24	9									
04	720	N	566	-0-	-154		-0-		10	1	535	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
									21	9									

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
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	32	1	1334	3	Y	112	84	0	30	1	4
							123	9									
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	44	1	2394	3	Y	159	116	0	43	1	4
							175	9									
*01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	36	1	2104	3	Y	167	122	0	43	1	6
							184	9									
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	34	1	1952	3	Y	129	98	0	33	1	4
							142	9									
*03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	51	1	2657	3	Y	141	109	0	33	1	3
							155	9									
*04	3000	N	3017	-0-	17	17	54	1	2832	3	Y	119	80	0	39	1	1
							131	9					2	5			

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	Y	-0-					-0-
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	43	1	1796	3	Y	41	29	0	11	1	2
							45	9									
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	26	1	1390	3	Y	55	41	0	15	1	1
							61	9									
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	24	1	1436	3	Y	59	43	0	15	1	2
							65	9									
*02	1624	N	1138	-0-	-486	-0-	19	1	1068	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	19	1	998	3	Y	51	39	0	12	1	1
							56	9									
04	1470	N	912	-0-	-558	-0-	16	1	849	3	Y	43	29	0	14	1	-0-
							47	9					1	5			

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	27	1	1606	3	N	148	193	1			75
							163	9									
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	29	1	1535	3	N	192	190	1			77
							211	9									
01	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	41	1	1472	3	N	169	189	1			57
							186	9									
02	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	21	1	1336	3	N	154					211
							169	9									
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	27	1	1507	3	N	193	185	1			219
							212	9									
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	26	1	1515	3	N	159	185	1			193
							175	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1899	-0-		-111	-0-	26	1	1521	3	N	320	328	1			67
								352	9									
12	2170	N	1975	-0-		-195	-0-	29	1	1542	3	N	367	336	1			98
								404	9									
01	2108	N	1956	-0-		-152	-0-	39	1	1492	3	N	386	344	1			140
								425	9									
02	1764	N	1741	-0-		-23	-0-	22	1	1364	3	N	323	328	1			135
								355	9									
03	1984	N	1967	-0-		-17	-0-	28	1	1564	3	N	341	327	1			149
								375	9									
04	1890	N	1875	-0-		-15	-0-	25	1	1467	3	N	348	336	1			161
								383	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-	35	1	2058	3	N	392	388	1			49
								431	9									
12	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-	38	1	2063	3	N	386	385	1			50
								425	9									
01	2480	N	2288	-0-		-192	-0-	54	1	1847	3	N	352	191	1			211
								387	9									
02	2240	N	2206	-0-		-34	-0-	28	1	1790	3	N	353	387	1			177
								388	9									
03	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	37	1	2082	3	N	386	382	1			181
								425	9									
*04	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-	34	1	2025	3	N	372	383	1			170
								409	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2544	-0-		-216	-0-	43	1	2501	3	N	-0-					90
12	2852	X	2056	-0-		-796	-0-	39	1	2017	3	N	-0-					90
01	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-	83	1	2932	3	N	14					104
								15	9									
02	2576	X	2472	-0-		-104	-0-	38	1	2428	3	N	5					109
								6	9									
03	2635	X	2430	-0-		-205	-0-	42	1	2363	3	N	23					132
								25	9									
04	2760	X	2534	-0-		-226	-0-	42	1	2482	3	N	9					141
								10	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-	3344	3	13	9	Y	12					114
12	3410	X	3211	-0-		-199	-0-	3209	3	2	9	Y	2					116
01	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-	3419	3	2	9	Y	2					118
02	3220	X	3093	-0-		-127	-0-	2970	3	123	9	Y	112	190	1			40
03	3472	X	3421	-0-		-51	-0-	3373	3	48	9	Y	44					84
*04	3405	X	3405	-0-		-0-	-0-	3296	3	109	9	Y	99	158	1			25

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	1	2	9	N	2					115
12	620	N	427	-0-	-193	-0-	425	1	2	9	N	2					117
01	682	N	503	-0-	-179	-0-	486	1	17	9	N	15					132
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	1	14	9	N	13					145
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	763	1	10	9	N	9					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1040	1	665	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	942	1	557	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	771	1	448	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	955	-0-	-445	-0-	560	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	991	-0-	-497	-0-	433	1	558	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	958	-0-	-212	-0-	363	1	595	2	N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY		-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

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 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
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	436	1	6	9	N	5					59
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	502	1	10	9	N	9					68
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	480	1	22	9	N	20					88
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	N	2					90
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1705	1	3	9	N	3					85
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1848	1	105	9	N	95					180
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1914	1	59	9	N	54					234
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1744	1	37	9	N	34	194	1			74
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	951	1	44	9	N	40					114
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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 02/08/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6590 - 6600

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	134	1	412	3	Y	189	133	0	49	1	7
							208	9									
*02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	325	1	1675	3	Y	226	168	0	58	1	7
							249	9									
*03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	350	1	2016	3	Y	247	191	0	58	1	5
							272	9									
*04	3000	N	3050	-0-	50	50	363	1	2457	3	Y	209	141	0	68	1	2
							230	9					3	5			

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

CLEMONS, TONY W. 160442
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL	PLG	-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

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					116
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					116
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					116
02	T. A.		423	-0-	423	423	7	1	416	3	N	-0-					116
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	423					N	-0-					116
04	T. A.		347	-0-	347	770	6	1	341	3	N	-0-					116

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	61	1	3619	3	N	-0-					79
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	68	1	3713	3	N	-0-					79
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	100	1	3638	3	N	-0-					79
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	47	1	3308	3	N	6					85
							7	9									
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	64	1	3630	3	N	21					106
							23	9									
*04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	60	1	3514	3	N	9					115
							10	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	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-

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

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

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
11	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4162	2	17	9	N	15					132
12	4960	X	707	-0-	-4253	-0-	704	2	3	9	N	3					135
01	4960	X	433	-0-	-4527	-0-	433	2			N	-0-					135
02	4424	X	111	-0-	-4313	-0-	111	2			N	-0-					135
03	4309	X	92	-0-	-4217	-0-	92	2			N	-0-					135
04	4170	X	18	-0-	-4152	-0-	18	2			N	-0-					135

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					52
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50					102
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	120	2	18	9	N	16	91	1			27
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	72	2	18	9	N	16					43
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	47	2	24	9	N	22					65
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	157	2	30	9	N	27					92

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	235	2	3	9	N	3					61
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	370	2	2	9	N	2					63
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	N	7					70
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					70
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	284	2	17	9	N	15					85

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1823	-0-	-757	-0-	1798	2	25	9	N	23					138
12	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2139	2	37	9	N	34					172
01	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	2057	2	37	9	N	34	86	1			120
02	2016	X	1935	-0-	-81	-0-	1904	2	31	9	N	28					148
*03	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	2025	2	26	9	N	24	159	1			13
04	2100	X	1679	-0-	-421	-0-	1640	2	39	9	N	35					48

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
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	12	1	63	2	N	-0-					14
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					14
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-					14
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	6	1	49	2	N	-0-					14
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					14
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					14

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550 X	2359	-0-	-191	-0-	40	1	2315	3	N	4					63
						4	9									
12	2573 X	2372	-0-	-201	-0-	43	1	2329	3	N	-0-					63
01	2480 X	2250	-0-	-230	-0-	61	1	2189	3	N	-0-					63
02	2240 X	1945	-0-	-295	-0-	30	1	1915	3	N	-0-					63
03	2480 X	2188	-0-	-292	-0-	38	1	2132	3	N	16					79
						18	9									
04	2370 X	2004	-0-	-366	-0-	33	1	1960	3	N	10					89
						11	9									

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 275476 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5690 - 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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1422	-0-	-1578	10776	1422	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2364	-0-	-736	10040	2364	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2057	-0-	-1043	8997	2057	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2030	-0-	-770	8227	2030	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2242	-0-	-858	7369	2242	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2144	-0-	-856	6513	2144	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	2695	-0-	-2465	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	2703	-0-	-2629	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133	S	2133	-0-	-0-	-0-	2071	2	62	9	N	56					163
12	2108	S	2108	-0-	-0-	-0-	2057	2	51	9	N	46	171	1			38
01	1814	S	1814	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	N	22					60
02	2041	S	2041	-0-	-0-	-0-	1995	2	46	9	N	42					102
03	1943	S	1943	-0-	-0-	-0-	1864	2	79	9	N	72					174
*04	2085	S	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	N	26	170	1			30

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-	3737	1	2	9	N	2					190
12	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-	3859	1	2	9	N	2					192
01	3782	X	3780	-0-		-2	-0-	3779	1	1	9	N	1					193
02	3500	X	3125	-0-		-375	-0-	3123	1	2	9	N	2					195
03	3875	X	3410	-0-		-465	-0-	3407	1	3	9	N	3	163	1			35
04	3750	X	NO RPT	-0-		-3750	-0-					N	NO RPT					35

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRANSITION) 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					166
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2090	-0-		-700	-0-	2084	1	6	9	N	5					245
12	2759	X	2287	-0-		-472	-0-	2259	1	28	9	N	25					270
01	2883	X	1594	-0-		-1289	-0-	1566	1	28	9	N	25					295
02	2604	X	1429	-0-		-1175	-0-	1427	1	2	9	N	2					297
03	2883	X	779	-0-		-2104	-0-	778	1	1	9	N	1					298
04	2220	X	NO RPT	-0-		-2220	-0-					N	NO RPT					298

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1750	-0-		-320	-0-	1728	1	22	9	N	20					85
12	2139	X	1763	-0-		-376	-0-	1676	1	87	9	N	79					164
01	2139	X	1762	-0-		-377	-0-	1637	1	125	9	N	114					278
02	1708	X	1670	-0-		-38	-0-	1668	1	2	9	N	2					280
03	1976	X	1976	-0-		-0-	-0-	1925	1	51	9	N	46	183	1			143
04	1740	X	NO RPT	-0-		-1740	-0-					N	NO RPT					143

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	399	-0-	-231	-0-	9	1	390	3	Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	449	3	Y	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	18	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	23	1	1198	3	Y	-0-					-0-
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	3	Y	-0-					-0-

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	38 1 18 9	1579	3	Y	16	11	0	4	1	1
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	27 1 24 9	1467	3	Y	22	16	0	6	1	1
*01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	27 1 25 9	1610	3	Y	23	17	0	6	1	1
*02	T. A.		1387	-0-	1387	1387	24 1 20 9	1343	3	Y	18	13	0	5	1	1
*03	T. A.		1607	-0-	1607	2994	30 1 20 9	1557	3	Y	18	15	0	4	1	-0-
04	T. A.		1442	-0-	1442	4436	27 1 18 9	1397	3	Y	16	11	0	5	1	-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7141	3	226	9	Y	205	148	0	55	1	8
*12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6146	3	318	9	Y	289	212	0	78	1	7
*01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	7886	3	337	9	Y	306	223	0	79	1	11
*02	T. A.		6893	-0-	6893	6893	6633	3	260	9	Y	236	179	0	61	1	7
*03	T. A.		7986	-0-	7986	14879	7703	3	283	9	Y	257	199	0	60	1	5
04	T. A.		12030	-0-	12030	26909	11790	3	240	9	Y	218	147	0	71	1	2
													3	5			

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //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
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	579	2	N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	111	1	996	2	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	789	2	N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	2	N	-0-					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

11	2400	X	1176	-0-	-1224	-0-	106 7	1 9	1063	2	Y	6					13
12	1922	X	1134	-0-	-788	-0-	105 11	1 9	1018	2	Y	10	14	1			9
01	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	143 9	1 9	1343	2	Y	8					17
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	133 6	1 9	1331	2	Y	5					22
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	132 9	1 9	1404	2	Y	8	21	1			9
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	118 8	1 9	1230	2	Y	7					16

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

11	5400	X	4893	-0-	-507	-0-	4623	2	270	9	N	245	193	1			252
12	5580	X	4906	-0-	-674	-0-	4657	2	249	9	N	226	189	1			289
01	5456	X	4697	-0-	-759	-0-	4477	2	220	9	N	200	198	1			291
02	4648	X	3807	-0-	-841	-0-	3673	2	134	9	N	122	193	1			220
03	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	4035	2	164	9	N	149	184	1			185
04	4890	X	4301	-0-	-589	-0-	4154	2	147	9	N	134	184	1			135

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

11	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1562	-0-	-90	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

11	2340	X	1611	-0-	-729	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2203	-0-	-556	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2234	-0-	-525	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2135	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

11	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	1371	2	10	9	N	9					114
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1719	2	50	9	N	45	143	1			16
01	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1591	2	15	9	N	14					30
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	N	12					42
03	1767	N	1571	-0-	-196	-0-	1543	2	28	9	N	25					67
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	270	1	1348	2	Y	-0-	67	7			-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					27
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			27
04	1920	X	1382	-0-	-538	-0-	1381	2	1	9	N	1	1	8			27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					25
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					25
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					25
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					25
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-	25	7			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

11	870	X	612	-0-	-258	-0-	612	2			N	-0-					129
12	806	X	710	-0-	-96	-0-	709	2	1	9	N	1					130
01	806	X	640	-0-	-166	-0-	636	2	4	9	N	4					134
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	N	10					144
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	N	5					149
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	2	6	9	N	5					154

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	N	8					125
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1385	2	13	9	N	12					137
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1237	2	8	9	N	7	45	1			99
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1199	2	1	9	N	1	1	8			99
03	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1363	2	9	9	N	8	36	1	1	8	70
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	Y	1	10	7	1	8	60

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 103478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2430 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, 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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
OAKWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 224252 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9899 - 10194

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

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
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	120	1	409	2	N	7	1	8			68
							8	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	154	1	572	2	N	11	1	8			78
							12	9									
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	131	1	515	2	N	13	1	8			90
							14	9									
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	86	1	380	2	N	26	1	8			115
							29	9									
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	177	1	687	2	N	5					120
							6	9									
*04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	131	1	491	2	N	8	1	8			127
							9	9									

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

11	750	N	478	-0-	-272	-0-	470	2	8	9	N	7					127
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	N	10					137
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	705	2	11	9	N	10					147
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	N	7					154
03	651	N	533	-0-	-118 B	-0-	515	2	18	9	N	16					170
*04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	801	2	15	9	N	14					184

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	672	2	29	9	N	26	3	8			208
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1	186	1	1	8	22
01	775	N	655	-0-	-120	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			22
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			22
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	669	2	15	9	N	14	1	8			35
04	630	N	479	-0-	-151 B	-0-	476	2	3	9	N	3	3	8			35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1272	-0-	-138	-0-	288	1	982	2	N	2	2	8			12
							2	9									
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	279	1	1042	2	N	2	2	8			12
							2	9									
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	298	1	1172	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	207	1	911	2	N	2	2	8			12
							2	9									
03	1333	N	1234	-0-	-99 B	-0-	252	1	981	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	1410	N	1293	-0-	-117 B	-0-	268	1	1006	2	N	17	2	8			27
							19	9									

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
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-					67
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					67
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	N	-0-					67
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-					67
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	19	1	75	2	N	-0-					67
*04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	21	1	79	2	N	-0-					67

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

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
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	N	8					96
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					96
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	392	2	4	9	N	4					100
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	264	2	3	9	N	3					103
*03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	277	2	3	9	N	3					106
04	390	N	211	-0-	-179 B	-0-	211	2			N	-0-					106

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
11	480	N	214	-0-	-266	-0-	214	2			N	-0-					80
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					80
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					80
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					80
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					80
04	600	N	60	-0-	-540 B	-0-	60	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
11	5850	X	2522	-0-	-3328	-0-	2522	2			N	-0-					63
12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6451	2	13	9	N	12					75
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7177	2	72	9	N	65					140
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5612	2	25	9	N	23					163
03	6479	X	3647	-0-	-2832 B	-0-	3616	2	31	9	N	28	1	8			190
04	7020	X	4710	-0-	-2310 B	-0-	4662	2	48	9	N	44	175	1	6	8	53

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	162	1	1915	3	N	4	1	8			108
							4	9									
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	346	1	2248	3	N	89	152	1			45
							98	9									
01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	223	1	1596	3	N	-0-					45
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	340	1	1596	3	N	52					97
							57	9									
03	2697	X	2008	-0-	-689 B	-0-	621	1	1378	3	N	8					105
							9	9									
04	2610	X	1966	-0-	-644 B	-0-	657	1	1263	3	N	42	5	8			142
							46	9									

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
11	5940	X	3431	-0-	-2509	-0-	377	1	3014	3	Y	36	23	1			33
							40	9									
12	4991	X	3068	-0-	-1923	-0-	373	1	2664	3	Y	28	51	1			10
							31	9									
01	4185	X	2993	-0-	-1192	-0-	336	1	2632	3	Y	23					33
							25	9									
02	3780	X	2517	-0-	-1263	-0-	301	1	2190	3	Y	24	25	1			32
							26	9									
03	3813	X	2626	-0-	-1187 B	-0-	315	1	2293	3	Y	16	23	1			25
							18	9									
04	3420	X	2400	-0-	-1020 B	-0-	322	1	2067	3	Y	10	24	1			11
							11	9									

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
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	392	1	1091	3	Y	35					76
							39	9									
12	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	433	1	1205	3	Y	26	73	1	1	8	28
							29	9									
01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	360	1	1052	3	Y	19					47
							21	9									
02	1428	N	1232	-0-	-196	-0-	332	1	887	3	Y	12					59
							13	9									
03	1674	N	1176	-0-	-498 B	-0-	343	1	822	3	Y	10	44	1			25
							11	9									
04	1380	N	1045	-0-	-335 B	-0-	333	1	694	3	Y	16					41
							18	9									

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
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	633	1	7679	3	Y	96					132
							106	9									
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	582	1	4989	3	Y	68	143	1			57
							75	9									
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	485	1	3822	3	Y	68					125
							75	9									
02	7868	X	3555	-0-	-4313	-0-	429	1	3041	3	Y	77	109	1			93
							85	9									
03	8711	X	3428	-0-	-5283 B	-0-	449	1	2931	3	Y	44					137
							48	9									
04	8430	X	3153	-0-	-5277 B	-0-	408	1	2719	3	Y	24	98	1			63
							26	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
11	2070	X	1899	-0-	-171	-0-	144	1	1741	3	Y	13					56
							14	9									
12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	201	1	1737	3	Y	23	56	1			23
							25	9									
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	238	1	1876	3	Y	23					46
							25	9									
02	1764	N	1576	-0-	-188	-0-	190	1	1344	3	Y	38	45	1			39
							42	9									
03	1953	N	1210	-0-	-743 B	-0-	160	1	1048	3	Y	2					41
							2	9									
04	2070	N	1505	-0-	-565 B	-0-	194	1	1290	3	Y	19	36	1			24
							21	9									

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
11	1380	N	920	-0-	-460	-0-	69	1	839	3	Y	11					44
							12	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	151	1	1294	3	Y	15	43	1			16
							17	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	130	1	1028	3	Y	7					23
							8	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	137	1	967	3	Y	13	20	1			16
							14	9									
03	1457	N	1223	-0-	-234 B	-0-	160	1	1045	3	Y	16					32
							18	9									
*04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	160	1	1070	3	Y	10	26	1			16
							11	9									

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
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	324	1	900	3	Y	30					60
							33	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	298	1	831	3	Y	5	45	1			20
							6	9									
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	284	1	827	3	Y	10					30
							11	9									
02	1176	N	1003	-0-	-173	-0-	269	1	720	3	Y	13					43
							14	9									
03	1147	N	992	-0-	-155 B	-0-	283	1	680	3	Y	26	42	1			27
							29	9									
04	1080	N	884	-0-	-196 B	-0-	281	1	584	3	Y	17					44
							19	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	786	-0-	-564	-0-	84	1	669	3	Y	30	24	1			31
							33	9									
12	1333	N	901	-0-	-432	-0-	107	1	763	3	Y	28	52	1			7
							31	9									
01	1147	N	382	-0-	-765	-0-	39	1	309	3	Y	31					38
							34	9									
02	728	N	589	-0-	-139	-0-	65	1	472	3	Y	47	39	1			46
							52	9									
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	108	1	787	3	Y	36	42	1			40
							40	9									
*04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	123	1	794	3	Y	20	43	1			17
							22	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	808	-0-	-332		-0-	87	1	700	3	Y	19	16	1			23
								21	9									
12	1178	X	803	-0-	-375		-0-	95	1	684	3	Y	22	38	1			7
								24	9									
01	1178	X	822	-0-	-356		-0-	90	1	700	3	Y	29					36
								32	9									
02	783	N	783	-0-	-0-		-0-	89	1	652	3	Y	38	33	1			41
								42	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	100	1	726	3	Y	27	34	1			34
								30	9									
*04	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	121	1	775	3	Y	20	38	1			16
								22	9									

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

11	2302	N	2302	-0-	-0-		-0-	174	1	2114	3	Y	13					36
								14	9									
12	2286	N	2286	-0-	-0-		-0-	238	1	2036	3	Y	11	34	1			13
								12	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-		-0-	224	1	1760	3	Y	6					19
								7	9									
02	2156	N	1788	-0-	-368		-0-	220	1	1560	3	Y	7	14	1			12
								8	9									
*03	2294	N	2118	-0-	-176	B	-0-	279	1	1828	3	Y	10					22
								11	9									
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	265	1	1767	3	Y	-0-	22	1			-0-

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

11	660	X	527	-0-	-133		-0-	134	1	373	3	Y	18					18
								20	9									
12	682	X	500	-0-	-182		-0-	130	1	361	3	Y	8	19	1			7
								9	9									
01	668	X	668	-0-	-0-		-0-	168	1	491	3	Y	8					15
								9	9									
02	504	N	341	-0-	-163		-0-	93	1	247	3	Y	1					16
								1	9									
03	496	N	58	-0-	-438	B	-0-	16	1	38	3	Y	4	13	1			7
								4	9									
04	660	N	295	-0-	-365	B	-0-	96	1	199	3	Y	-0-					7

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

11	1410	N	424	-0-	-986		-0-	47	1	377	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	1519	N	382	-0-	-1137		-0-	47	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	449	-0-	-295		-0-	51	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-		-0-	54	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	61	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*04	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	67	1	427	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	987	-0-	-153	-0-	260	1	723	3	Y	4					36
							4	9									
12	1023	N	881	-0-	-142	-0-	233	1	648	3	Y	-0-	36	1			-0-
01	1023	N	622	-0-	-401	-0-	158	1	463	3	Y	1					1
							1	9									
02	924	N	590	-0-	-334	-0-	160	1	430	3	Y	-0-					1
03	868	N	574	-0-	-294 B	-0-	169	1	405	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	336	1	700	3	Y	8					8
							9	9									

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1484	-0-	-406	-0-	393	1	1090	3	Y	1					9
							1	9									
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	557	1	1554	3	Y	9	14	1	1	8	3
							10	9									
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	563	1	1644	3	Y	7					10
							8	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	481	1	1286	3	Y	5					15
							6	9									
03	2108	N	1758	-0-	-350 B	-0-	513	1	1230	3	Y	14	20	1			9
							15	9									
04	2130	N	1153	-0-	-977 B	-0-	374	1	779	3	Y	-0-					9

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	362	1	1004	3	Y	9					21
							10	9									
12	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	334	1	930	3	Y	3	18	1			6
							3	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	340	1	993	3	Y	4					10
							4	9									
02	1288	N	1045	-0-	-243	-0-	284	1	761	3	Y	-0-					10
03	1271	N	1128	-0-	-143 B	-0-	329	1	788	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1290	N	899	-0-	-391 B	-0-	289	1	602	3	Y	7					14
							8	9									

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
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	183	1	510	3	Y	15					19
							17	9									
12	744	N	470	-0-	-274	-0-	123	1	344	3	Y	3	16	1			6
							3	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	168	1	489	3	Y	5					11
							6	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	179	1	480	3	Y	-0-					11
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	203	1	487	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
04	630	N	569	-0-	-61 B	-0-	182	1	379	3	Y	7					12
							8	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
11	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	333	1	924	3	Y	25					46
							28	9									
12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	312	1	871	3	Y	8	38	1			16
							9	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	310	1	906	3	Y	13					29
							14	9									
02	1204	X	1163	-0-	-41	-0-	311	1	831	3	Y	19					48
							21	9									
03	1333	X	1067	-0-	-266 B	-0-	308	1	739	3	Y	18	41	1			25
							20	9									
04	1290	X	904	-0-	-386 B	-0-	288	1	599	3	Y	15					40
							17	9									

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
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	219	1	1749	3	Y	22	17	1			21
							24	9									
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	320	1	2290	3	Y	27	44	1			4
							30	9									
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	279	1	2185	3	Y	29					33
							32	9									
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	264	1	1922	3	Y	31	30	1			34
							34	9									
03	2511	N	2391	-0-	-120 B	-0-	287	1	2081	3	Y	21	29	1			26
							23	9									
04	2430	N	2118	-0-	-312 B	-0-	284	1	1821	3	Y	12	29	1			9
							13	9									

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
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	105	1	836	3	Y	51	33	1			47
							56	9									
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	97	1	695	3	Y	30	66	1			11
							33	9									
01	992	N	802	-0-	-190	-0-	88	1	692	3	Y	20					31
							22	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	130	1	944	3	Y	52	38	1			45
							57	9									
03	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	94	1	684	3	Y	20	33	1			32
							22	9									
04	780	N	639	-0-	-141 B	-0-	84	1	541	3	Y	13	33	1			12
							14	9									

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
11	8730	X	5353	-0-	-3377	-0-	588	1	4703	3	Y	56	51	1			72
							62	9									
12	9021	X	4734	-0-	-4287	-0-	580	1	4144	3	Y	9	68	1			13
							10	9									
01	7750	X	5013	-0-	-2737	-0-	566	1	4434	3	Y	12					25
							13	9									
02	6244	X	3816	-0-	-2428	-0-	461	1	3355	3	Y	-0-	25	1			-0-
03	6107	X	4083	-0-	-2024 B	-0-	492	1	3574	3	Y	15	7	1			8
							17	9									
04	5340	X	3882	-0-	-1458 B	-0-	522	1	3351	3	Y	8	11	1			5
							9	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
11	1320	X	888	-0-	-432	-0-	99	1	788	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	1147	X	786	-0-	-361	-0-	96	1	688	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	1023	X	643	-0-	-380	-0-	72	1	564	3	Y	6					6
							7	9									
02	896	X	466	-0-	-430	-0-	56	1	410	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	992	X	670	-0-	-322 B	-0-	80	1	583	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	900	X	573	-0-	-327 B	-0-	76	1	490	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

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
11	2910	X	2025	-0-	-885	-0-	264	1	1757	2	N	4					81
							4	9									
12	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	330	1	1751	2	N	-0-					81
01	3007	X	1718	-0-	-1289	-0-	341	1	1377	2	N	-0-					81
02	2520	X	1621	-0-	-899	-0-	308	1	1313	2	N	-0-					81
03	2077	N	1550	-0-	-527 B	-0-	341	1	1202	2	N	6					87
							7	9									
04	1650	N	1474	-0-	-176 B	-0-	330	1	1144	2	N	-0-					87

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2680	-0-	-1610	-0-	2651	2	29	9	N	26					110
12	4433	X	2745	-0-	-1688	-0-	2722	2	23	9	N	21					131
01	4433	X	2798	-0-	-1635	-0-	2775	2	23	9	N	21					152
02	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	2413	2	21	9	N	19	1	8			170
03	2883	X	2690	-0-	-193 B	-0-	2661	2	29	9	N	26					196
04	2700	X	2495	-0-	-205 B	-0-	2489	2	6	9	N	5	167	1	6	7	26
													2	8			

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	2906	-0-	-1834	-0-	2874	2	32	9	N	29					105
12	4898	X	2870	-0-	-2028	-0-	2837	2	33	9	N	30					135
01	4898	X	2895	-0-	-2003	-0-	2861	2	34	9	N	31					166
02	2772	X	2570	-0-	-202	-0-	2548	2	22	9	N	20	1	8			185
03	3069	X	2690	-0-	-379 B	-0-	2659	2	31	9	N	28					213
04	2910	X	2785	-0-	-125 B	-0-	2717	2	68	9	N	62	179	1	48	7	46
													2	8			

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3509	-0-	509	509	3488	2	21	9	N	19					78
12	1910	N	1401	-0-	-509	-0-	1391	2	10	9	N	9					87
01	3100	N	3326	-0-	226	226	3245	2	81	9	N	74					161
02	3307	X	3081	-0-	-226	-0-	3051	2	30	9	N	27	3	8			185
03	2763	X	2763	-0-	-0- B	-0-	2737	2	26	9	N	24					209
*04	2326	X	2326	-0-	-0- B	-0-	2324	2	2	9	N	2	161	1	22	7	28

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2700	-0-	-780	-0-	2682	2	18	9	N	16					143
12	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	2730	2	13	9	N	12					155
01	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2862	2	20	9	N	18					173
02	2772	X	2441	-0-	-331	-0-	2429	2	12	9	N	11	1	8			183
03	3069	X	2634	-0-	-435 B	-0-	2630	2	4	9	N	4					187
04	2790	X	2491	-0-	-299 B	-0-	2491	2			N	-0-	45	7			142

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1713	-0-	-297	-0-	1704	2	9	9	N	8					135
12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1765	2	14	9	N	13					148
01	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1771	2	2	9	N	2					150
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1581	2	6	9	N	5	1	8			154
03	1767	N	1655	-0-	-112 B	-0-	1645	2	10	9	N	9					163
04	1710	N	1688	-0-	-22 B	-0-	1629	2	59	9	N	54	59	7	1	8	157

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	26	1	1114	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	23	1	1270	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
01	1333	N	532	-0-	-801	-0-	10	1	512	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
02	1064	N	550	-0-	-514	-0-	9	1	533	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
03	1302	N	161	-0-	-1141 B	-0-	3	1	149	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
04	510	N	201	-0-	-309 B	-0-	4	1	190	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	399	-0-	-321	-0-	397	2	2	9	N	2					63
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1					64
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					64
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	N	4					68
03	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	1157	2	9	9	N	8					76
*04	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1160	2	88	9	N	80					80

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	68	1	2903	2	N	43	43	0			-0-
							47	9									
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	49	1	2633	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	72	1	3684	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	68	1	3775	2	N	33	33	0			-0-
							36	9									
03	5486	X	5486	-0-	-0- B	-0-	104	1	5342	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									
04	3690	X	2491	-0-	-1199 B	-0-	55	1	2403	2	N	30	30	0			-0-
							33	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	818	-0-	-202		-0-	54	1	757	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
12	1395	N	848	-0-	-547		-0-	33	1	807	2	N	7	7	0			-0-
								8	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-		-0-	41	1	1010	2	N	7	7	0			-0-
								8	9									
02	844	N	844	-0-	-0-		-0-	15	1	822	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	49	1	903	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
04	1020	N	915	-0-	-105	B	-0-	57	1	852	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	238	-0-	-32		-0-	238	2			N	-0-					54
12	186	N	133	-0-	-53		-0-	133	2			N	-0-					54
01	186	N	124	-0-	-62		-0-	124	2			N	-0-					54
02	224	N	162	-0-	-62		-0-	162	2			N	-0-					54
03	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					54
*04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	152	2	33	9	N	30					30

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
11	1650	N	1543	-0-	-107		-0-	1535	2	8	9	N	7					225
12	1612	N	1599	-0-	-13		-0-	1599	2			N	-0-	185	1			40
01	1643	N	1581	-0-	-62		-0-	1578	2	3	9	N	3					43
02	1428	N	1391	-0-	-37		-0-	1385	2	6	9	N	5					48
03	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1619	2	4	9	N	4					52
04	1530	N	1498	-0-	-32	B	-0-	1497	2	1	9	N	1	29	7	1	8	23

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
11	1320	N	1197	-0-	-123		-0-	1197	2			N	-0-					140
12	1342	N	1342	-0-	-0-		-0-	1340	2	2	9	N	2					142
01	1363	N	1363	-0-	-0-		-0-	1362	2	1	9	N	1					143
02	1211	N	1211	-0-	-0-		-0-	1211	2			N	-0-					143
03	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	2			N	-0-					143
04	1320	N	1287	-0-	-33	B	-0-	1287	2			N	-0-	43	7			100

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
11	1230	N	1120	-0-	-110		-0-	1120	2			N	-0-					68
12	1426	N	1205	-0-	-221		-0-	1205	2			N	-0-					68
01	1581	N	787	-0-	-794		-0-	787	2			N	-0-					68
02	1036	N	898	-0-	-138		-0-	898	2			N	-0-					68
03	1209	N	982	-0-	-227	B	-0-	982	2			N	-0-					68
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1533	2	2	9	N	2	48	7			22

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
11	1153	N	1153	-0-	-0-		-0-	1153	2			N	-0-					62
12	1488	N	1390	-0-	-98		-0-	1390	2			N	-0-					62
01	1364	N	1160	-0-	-204		-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			62
02	1179	N	1179	-0-	-0-		-0-	1179	2			N	-0-					62
03	1395	N	927	-0-	-468	B	-0-	927	2			N	-0-					62
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1142	2	50	9	N	45					45

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 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
11	3180	X	2848	-0-	-332	-0-	2848	2			N	-0-					219
12	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	3012	2	1	9	N	1					220
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-	179	1			41
02	2660	X	2322	-0-	-338	-0-	2309	2	13	9	N	12					53
03	3007	X	2712	-0-	-295 B	-0-	2699	2	13	9	N	12					65
04	3000	X	2526	-0-	-474 B	-0-	140	1	2386	2	N	-0-	33	7			32

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	9600	-0-	-1260	-0-	9590	2	10	9	N	9					58
12	11005	X	10317	-0-	-688	-0-	10305	2	12	9	N	11					69
01	11005	X	9718	-0-	-1287	-0-	9708	2	10	9	N	9					78
02	9408	X	8398	-0-	-1010	-0-	8377	2	21	9	N	19	1	8			96
03	10354	X	9732	-0-	-622 B	-0-	9712	2	20	9	N	18					114
04	9990	X	8955	-0-	-1035 B	-0-	8953	2	2	9	N	2	8	7	2	8	106

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
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1184	2	7	9	N	6					178
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6	9	N	5					183
01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1216	2	13	9	N	12					195
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	1099	2	11	9	N	10					205
03	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	13					218
04	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	1169	2	17	9	N	15					233

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
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	301	1	674	2	N	-0-					47
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	296	1	668	2	N	-0-					47
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	299	1	712	2	N	-0-					47
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	277	1	655	2	N	-0-					47
03	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	307	1	651	2	N	-0-					47
04	990	N	821	-0-	-169 B	-0-	295	1	506	2	N	18					65
							20	9									

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
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	89	1	199	2	N	-0-					152
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	107	1	242	2	N	-0-					152
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	104	1	249	2	N	-0-					152
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	87	1	206	2	N	-0-					152
03	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	96	1	204	2	N	-0-					152
04	330	N	258	-0-	-72 B	-0-	95	1	163	2	N	-0-					152

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
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					246
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	514	2	28	9	N	25					271
01	527	N	267	-0-	-260	-0-	266	2	1	9	N	1	53	1			219
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	3			N	-0-					219
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	510	3	9	9	N	8					227
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	N	15					242

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
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					134
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					134
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					134
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					134
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					134
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					134

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2141	2	39	9	N	35					57
12	3100	N	3245	-0-	145	145	3190	2	55	9	N	50					107
01	2335	N	2190	-0-	-145	-0-	2149	2	41	9	N	37					144
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2274	2	70	9	N	64	1	8			207
*03	4217		4217	-0-	-0-	-0-	4149	2	68	9	N	62	182	1			203
04	1680		4707	-0-	3027	3027	4613	2	94	9	N	85					288

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

11	908		908	-0-	-0-	7181	803	2	105	9	N	95					168
12	713		636	-0-	-77	7104	566	2	70	9	N	64	181	1			51
01	713		379	-0-	-334	6770	333	2	46	9	N	42					93
02	7008		238	-0-	-6770	-0-	205	2	33	9	N	30					123
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	381	2	50	9	N	45					168
04	690		514	-0-	-176	-0-	424	2	90	9	N	82	179	1			71

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	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

11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

YANTIS (SMACKOVER) //CONT.// 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18150	X	17875	-0-	-275	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	18254	-0-	-501	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	18417	-0-	-338	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17280	-0-	-1258	-0-	17280	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16573	-0-	-1307	-0-	16573	2			N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	18382	-0-	-1179	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	18525	-0-	-1036	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	16075	-0-	-1593	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	14279	-0-	-5282	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17394	-0-	-1536	-0-	17394	2			N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12751		12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
12	12323	R	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
01	13001		13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
02	12524		12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
03	13175	#	11218	-0-	-1957	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	12750	#	11895	-0-	-855	-0-	11895	2			N	-0-					-0-